
 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	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
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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

WOBEGONG 56-2-5 GAS UNIT		0258309									
		WELL #:	1H	RRCID ->	258309	COMPL. DATE	12/13/2009	TOTAL DEPTH	14109	PERF.	13000 - 15202
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

APACHE CORPORATION		027200									
TREES "20"		WELL #:	2	RRCID ->	162989	COMPL. DATE	09/26/1996	TOTAL DEPTH	13166	PERF.	12180 - 12246
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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

ARRIS OPERATING COMPANY LLC		033176									
OATMAN		WELL #:	1	RRCID ->	207693	COMPL. DATE	02/15/2005	TOTAL DEPTH	15300	PERF.	13670 - 15110
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REEVES				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861							
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699							
HARRISON 56-38				WELL #: 2	RRCID -> 224603	COMPL. DATE 06/17/2006	TOTAL DEPTH 9010	PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862							
EICHENHOFER, C. C.				WELL #: 2	RRCID -> 171488	COMPL. DATE 08/28/1998	TOTAL DEPTH 13410	PERF.12989 - 13410			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COG OPERATING LLC				166150							
WRIGHT STATE 70-25				WELL #: 1RE	RRCID -> 239008	COMPL. DATE 01/23/2007	TOTAL DEPTH 12775	PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JOHNSON				WELL #: 234H	RRCID -> 252697	COMPL. DATE 12/03/2005	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 9890 - 12752			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775			N	NO RPT		-0-

SHUFFIELD 72-14				WELL #: 2	RRCID -> 256618	COMPL. DATE 02/21/2009	TOTAL DEPTH 4295	PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ENCANA OIL & GAS(USA) INC.				251691											
DELAWARE STATE 61-T1-28				WELL #:	1H	RRCID ->	269888	COMPL. DATE	09/25/2010	TOTAL DEPTH	5480	PERF.	7060 - 9903		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445											
FULK, MONTGOMERY				WELL #:	14	RRCID ->	197922	COMPL. DATE	06/21/2003	TOTAL DEPTH	6703	PERF.	N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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

OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.				616999											
WEST RANCH				WELL #:	2601	RRCID ->	138440	COMPL. DATE	03/01/1988	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5123 - 6419		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999						
WEST STATE "24"		WELL #:		1	RRCID -> 161753	COMPL. DATE 11/15/1996	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 4392	-	4443
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

LONGFELLOW FW		WELL #:		1201R	RRCID -> 211898	COMPL. DATE 07/06/2005	TOTAL DEPTH 4872	PERF. 4460	-	4499
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

LA ESCALERA -D-		WELL #:		3501	RRCID -> 211901	COMPL. DATE 04/15/2005	TOTAL DEPTH 1980	PERF. N/A		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

LONGFELLOW FW		WELL #:		1104	RRCID -> 211968	COMPL. DATE 03/17/2005	TOTAL DEPTH 4836	PERF. 3896	-	4310
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

LA ESCALERA		WELL #:		1501	RRCID -> 215453	COMPL. DATE 07/25/2005	TOTAL DEPTH 12700	PERF. N/A		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

LA ESCALERA -D-		WELL #:		4201	RRCID -> 215646	COMPL. DATE 11/18/2005	TOTAL DEPTH 9850	PERF. 7190	-	9278
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

LONGFELLOW FW		WELL #:		1302	RRCID -> 220546	COMPL. DATE 03/19/2006	TOTAL DEPTH 3606	PERF. 2912	-	2952
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WILDCAT		//CONT.//	00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//	616999						
LONGFELLOW STATE NORTH		WELL #:	3601	RRCID ->	223176	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4042 - 4192	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WEST RANCH HTC -2-		WELL #:	601	RRCID ->	224132	COMPL. DATE	02/04/2006	TOTAL DEPTH 13000 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

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

WEST RANCH SOUTH		WELL #:	6901A	RRCID ->	256353	COMPL. DATE	11/25/2006	TOTAL DEPTH 8158 PERF. 6565 - 6575	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OXY USA INC.		630591							
ELSNORE		WELL #:	7302	RRCID ->	279458	COMPL. DATE	10/08/2015	TOTAL DEPTH 15850 PERF. 14929 - 15850	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PECOS			
RELIANCE ENERGY, INC.				700995						
SIBLEY RANCH 47 STATE "25"		WELL #:		1	RRCID -> 222750	COMPL. DATE 09/20/2005	TOTAL DEPTH 11170	PERF.10668	- 10770	
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854						
MOOERS "B"		WELL #:		5	RRCID -> 205796	COMPL. DATE 11/11/2000	TOTAL DEPTH 1624	PERF. 719	- 1624	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RATLIFF STATE		WELL #:		7	RRCID -> 205836	COMPL. DATE 05/29/2002	TOTAL DEPTH 1024	PERF. 840	- 1024	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

STATE 71		WELL #:		1	RRCID -> 279295	COMPL. DATE 11/15/2006	TOTAL DEPTH 16581	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STATE 71		WELL #:		1R	RRCID -> 280130	COMPL. DATE 08/12/2007	TOTAL DEPTH 12150	PERF. N/A		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SOMA OPERATING COMPANY, LLC				801215						
PETTY 2-A		WELL #:		1	RRCID -> 248868	COMPL. DATE 02/16/2009	TOTAL DEPTH 1235	PERF. N/A		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PECOS				
SOMA OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		801215							
CHAMP 7F		WELL #:		1	RRCID ->	250073	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	456 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	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

VANGUARD OPERATING, LLC				881585							
SPENCER '33'		WELL #:		1	RRCID ->	275746	COMPL. DATE	08/07/2012	TOTAL DEPTH	13270 PERF.12317 - 12459	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2456				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2456				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2456				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2456				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2456				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2456				N	-0-	-0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.				924624							
GATAGA		WELL #:		1	RRCID ->	102902	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	22076 PERF.21162 - 21597	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

XTO ENERGY INC.				945936							
PARISH 48		WELL #:		1H	RRCID ->	192319	COMPL. DATE	12/02/2001	TOTAL DEPTH	N/A PERF.12758 - 13550	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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

LA ESCALERA BLK A-47											
		WELL #:		1	RRCID ->	254495	COMPL. DATE	10/25/2008	TOTAL DEPTH	16051 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
						CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
06	5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	5494 2	103 9		N	94	179 1		47
07	6586 X	6586	-0-	-0-	-0-	6474 2	112 9		N	102			149
08	5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	5500 2	66 9		N	60			185
09	5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	5500 2	39 9		N	35	175 1		45
10	5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	5500 2	165 9		N	150	175 1		20
*11	5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	5500 2	160 9		N	145	150 1		15

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

06	6668 X	6668	-0-	-0-	-0-	6478 2	190 9		N	173	179 1		137
07	8850 X	8850	-0-	-0-	-0-	8763 2	87 9		N	79	172 1		44
08	8463 X	6665	-0-	-1798	-0-	6500 2	165 9		N	150			350
09	6506 X	6506	-0-	-0-	-0-	6500 2	6 9		N	5	150 1		205
10	7099 X	6522	-0-	-577	-0-	6500 2	22 9		N	20	150 1		75
11	DLQ G-10	6555	-0-	6555	6555	6500 2	55 9		N	50			125

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ABELL (CLEAR FORK)													
FOUR C OIL & GAS CORP.													
BOYS RANCH													
WELL #: 3A RRCID -> 077137 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 3963 PERF. N/A													

06	180 #	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-
07	186 #	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
08	155 #	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
09	150 #	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
10	155 #	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

INCLINE ENERGY													
FITZGERALD STATE													
WELL #: 2 RRCID -> 162160 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3084 - 3370													

06	630 #	102	-0-	-528	-0-	102 3			N	-0-			-0-
07	620 #	253	-0-	-367	-0-	253 3			N	-0-			-0-
08	465 #	461	-0-	-4	-0-	461 3			N	-0-			-0-
09	420 #	409	-0-	-11	-0-	409 3			N	-0-			-0-
10	434 #	6	-0-	-428	-0-	6 3			N	-0-			-0-
11	450 #	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-			-0-

OLSEN ENERGY INC.													
GROVE, EUGENE													
WELL #: 1 RRCID -> 046294 COMPL. DATE 04/23/1968 TOTAL DEPTH 5905 PERF. N/A													

06	390 #	360	-0-	-30	-0-	360 2			Y	-0-			-0-
07	403 #	374	-0-	-29	-0-	374 2			Y	-0-			-0-
08	403 #	373	-0-	-30	-0-	373 2			Y	-0-			-0-
09	370 R	370	-0-	-0-	-0-	370 2			Y	-0-			-0-
10	382 R	382	-0-	-0-	-0-	382 2			Y	-0-			-0-
*11	370 R	370	-0-	-0-	-0-	370 2			Y	-0-			-0-

ABELL (CLEAR FORK)		//CONT.//		00292 058	ASSOCIATED	49B			CNTY: PECOS			
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.//		621750								
EATON "A"		WELL #:		2	RRCID ->	111145	COMPL. DATE	06/06/1984	TOTAL DEPTH	3862	PERF. 2975 - 3759	
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
06		420 #	376	-0-	-44	-0-	368 2	8 9	N	7	162 1	19
07		434 #	377	-0-	-57	-0-	357 2	20 9	N	18		37
08		434 #	337	-0-	-97	-0-	330 2	7 9	N	6		43
09		390 #	363	-0-	-27	-0-	353 2	10 9	N	9		52
10		403 #	393	-0-	-10	-0-	383 2	10 9	N	9		61
*11		392 R	392	-0-	-0-	-0-	371 2	21 9	N	19		80

ROCA PRODUCTION, INC.		722193		HEAGY			WELL #:			1	RRCID ->	055613	COMPL. DATE	12/14/1995	TOTAL DEPTH	3415	PERF. 3083 - 3386
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-

ABELL (CLEAR FORK UPPER)		00292 116		INCLINE ENERGY			423656			PRORATED			CNTY: PECOS		
NEXTGEN		WELL #:		2	RRCID ->	155471	COMPL. DATE	07/24/1995	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3336 - 3344				
06		300 N	125	-0-	-175 B	-0-	64 3	61 9	N	55		209			
07		186 N	159	-0-	-27 B	-0-	89 3	70 9	N	64	166 1	107			
08		341 N	231	-0-	-110 B	-0-	155 3	76 9	N	69		176			
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		270 N	270	-0-	-0- B	-0-	193 3	77 9	N	70		246			
10		155 N	2	-0-	-153 B	-0-	2 3		N	-0-		246			
11		210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-			N	46	155 1	137			

O & O OPERATORS, LLC.		617028		HUNT -A-			WELL #:			3	RRCID ->	054361	COMPL. DATE	11/29/1972	TOTAL DEPTH	3810	PERF. 3050 - 3151
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-				
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-				
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-				
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-				
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-				
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-				

HUNT "B"		WELL #:		1	RRCID ->	069441	COMPL. DATE	12/17/1976	TOTAL DEPTH	3800	PERF. N/A	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	

HUNT "C"		WELL #:		1	RRCID ->	103947	COMPL. DATE	01/01/1983	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 3198 - 3410	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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 M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TUMBLEWEED ENERGY LIMITED 872683
BOYS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 045550 COMPL. DATE 01/20/1969 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

06	210 N	203	-0-	-7	-0-	203	2	N	-0-			-0-
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-			-0-
08	217 N	189	-0-	-28	-0-	189	2	N	-0-			-0-
09	210 N	185	-0-	-25	-0-	185	2	N	-0-			-0-
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-			-0-
*11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2	N	-0-			-0-

ABELL (GRAYBURG 2050) 00292 305 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
MAMMOTH EXPLORATION LLC 523592
DRO WELL #: 1 RRCID -> 098243 COMPL. DATE 12/23/1981 TOTAL DEPTH 2342 PERF. 2042 - 2052

06	450 N	204	-0-	-246	-0-	204	3	N	-0-			42
07	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3	N	-0-			42
08	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3	N	-0-			42
09	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3	N	-0-			42
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			42
*11	510 N	482	-0-	-28	-0-	482	3	N	-0-			42

ABELL (MCKEE, NW.) 00292 348 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC 078032
STATE-BALDWIN WELL #: 1 RRCID -> 136698 COMPL. DATE 06/21/1983 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5213 - 5252

06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-			27
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-			27
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-			27
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-			27
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-			27
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			27

ABELL (MONTROYA)		00292 435		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE					
CITATION OIL & GAS CORP.		154235											
RENAUD		WELL #: 5		RRCID -> 216458		COMPL. DATE 05/13/2006		TOTAL DEPTH 5148 PERF. 4972 - 5148					
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

INCLINE ENERGY		423656		TUCKER -A-		WELL #: 1		RRCID -> 051905		COMPL. DATE 09/05/2006		TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5113 - 5238	
06	120 N	98	-0-	-22	-0-	98	3		N	-0-			13
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			13
08	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3		N	-0-			13
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			13
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			13
*11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			13

ABELL (PERMIAN-GENERAL)		00292 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS					
BIG STAR OIL & GAS, LLC		070445		WILLIAMS, C.		WELL #: 1		RRCID -> 106173		COMPL. DATE 03/09/1983		TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3217 - 3374	
06	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
07	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
08	93 #	64	-0-	-29	-0-	64	3		N	-0-			-0-
09	90 #	62	-0-	-28	-0-	62	3		N	-0-			-0-
10	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
*11	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-

BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC		078032		GLENN, D. K. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 068741		COMPL. DATE 09/18/1976		TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A	
06	291 R	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-			19
07	291 R	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-			19
08	310 #	243	-0-	-67	-0-	243	2		N	-0-			19
09	300 #	213	-0-	-87	-0-	213	2		N	-0-			19
10	310 #	20	-0-	-290	-0-	20	2		N	-0-			19
11	300 #	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT			19

STATE GROVE		WELL #: 2		RRCID -> 146124		COMPL. DATE 05/28/1993		TOTAL DEPTH 5890 PERF. 3838 - 3924					
06	1 #	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			96
07	1 #	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			96
08	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			96
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
11	1 #	NO RPT	-0-	-1	-0-				N	NO RPT			96

CITATION OIL & GAS CORP.		154235		GLENN, D.K.		WELL #: 5		RRCID -> 149196		COMPL. DATE 04/22/1994		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3824 - 3836	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ABELL (PERMIAN-GENERAL) //CONT.// 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS																	
FOUNDERS OIL & GAS OPERATING,LLC 280640																	
ROONEY, W. P. 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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		360 #	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					87
07		372 #	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					87
08		217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					87
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780																	
TAYLOR STATE WELL #: 1 RRCID -> 206785 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 4145 PERF. 3523 - 3863																	
06		780 #	87	-0-	-693	-0-	5 1	71 3			N	10					170
							11 9										
07		806 #	220	-0-	-586	-0-	5 1	196 3			N	17					187
							19 9										
08		806 #	294	-0-	-512	-0-	5 1	265 3			N	22					209
							24 9										
09		720 #	431	-0-	-289	-0-	5 1	402 3			N	22					231
							24 9										
10		453 R	453	-0-	-0-	-0-	5 1	407 3			N	37	169 1				99
							41 9										
*11		279 R	279	-0-	-0-	-0-	5 1	250 3			N	22					121
							24 9										

INCLINE ENERGY 423656																	
EBERHARD, W. C. T. WELL #: 1 RRCID -> 067389 COMPL. DATE 05/27/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
06		510 #	175	-0-	-335	-0-	89 3	86 9			N	78	168 1				87
07		527 #	264	-0-	-263	-0-	168 3	96 9			N	87					174
08		496 #	402	-0-	-94	-0-	327 3	75 9			N	68	165 1				77
09		427 R	427	-0-	-0-	-0-	320 3	107 9			N	97					174
10		434 #	90	-0-	-344	-0-	4 3	86 9			N	78	163 1				89
11		390 #	-0-	-0-	-390	-0-					N	80					169

GERALDINE WELL #: 1 RRCID -> 069898 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 1600 PERF. N/A																	
06		990 R	990	-0-	-0-	-0-	990 3				N	-0-					-0-
07		1051 R	1051	-0-	-0-	-0-	1051 3				N	-0-					-0-
08		1054 #	946	-0-	-108	-0-	946 3				N	-0-					-0-
09		1020 #	875	-0-	-145	-0-	875 3				N	-0-					-0-
10		1054 #	982	-0-	-72	-0-	982 3				N	-0-					-0-
11		1020 #	923	-0-	-97	-0-	923 3				N	-0-					-0-

LESSENICH, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 088810 COMPL. DATE 07/04/1984 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 3126 - 3174																	
06		2760 #	2559	-0-	-201	-0-	2514 3	45 9			Y	41	79 1				121
07		2852 #	2179	-0-	-673	-0-	2136 3	43 9			Y	39					160
08		2852 #	1889	-0-	-963	-0-	1854 3	35 9			Y	32	109 1				83
09		2670 #	2129	-0-	-541	-0-	2097 3	32 9			Y	29					112
10		2759 #	2385	-0-	-374	-0-	2351 3	34 9			Y	31					143
11		2550 #	2214	-0-	-336	-0-	2175 3	39 9			Y	35					178

NEXTGEN WELL #: 3 RRCID -> 275777 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 3596 - 3721																	
06		11460 #	10975	-0-	-485	-0-	10975 3				N	-0-					-0-
07		11842 #	8651	-0-	-3191	-0-	8651 3				N	-0-					-0-
08		11842 #	8645	-0-	-3197	-0-	8645 3				N	-0-					-0-
09		10980 #	7609	-0-	-3371	-0-	7609 3				N	-0-					-0-
10		11346 #	6501	-0-	-4845	-0-	6501 3				N	-0-					-0-
11		10980 #	7763	-0-	-3217	-0-	7763 3				N	-0-					-0-

ABELL (PERMIAN-GENERAL) O & O OPERATORS, LLC. TEXACO		//CONT.//	00292 500 617028	ASSOCIATED	49B	CNTY: PECOS							
M	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

WELL #: 1 RRCID -> 128331 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3046 - 3678													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22

OLSEN ENERGY INC. TENNECO-AARESTAD			621750										
WELL #: 1 RRCID -> 115155 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3074 - 3767													
06	720 #	595	-0-	-125	-0-	594	2	1	9	N	1		110
07	744 #	687	-0-	-57	-0-	668	2	19	9	N	17		127
08	682 #	660	-0-	-22	-0-	650	2	10	9	N	9		136
09	660 #	591	-0-	-69	-0-	591	2			N	-0-		136
10	682 #	614	-0-	-68	-0-	611	2	3	9	N	3		139
11	660 #	639	-0-	-21	-0-	628	2	11	9	N	10		149

ROCA PRODUCTION, INC. CROCKETT			722193										
WELL #: 2 RRCID -> 132400 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 3554 - 3564													
06	870 #	248	-0-	-622	-0-	246	3	2	9	N	2		132
07	775 #	397	-0-	-378	-0-	384	3	13	9	N	12		144
08	775 #	502	-0-	-273	-0-	496	3	6	9	N	5		149
09	338 R	338	-0-	-0-	-0-	335	2	3	9	N	3		152
*10	494 R	494	-0-	-0-	-0-	488	3	6	9	N	5		157
*11	535 R	535	-0-	-0-	-0-	528	3	7	9	N	6		163

CROCKETT													
WELL #: 3 RRCID -> 132646 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4697 - 4843													
06	836 R	836	-0-	-0-	-0-	806	3	30	9	N	27	157 1	28
07	916 R	916	-0-	-0-	-0-	884	3	32	9	N	29		57
08	894 R	894	-0-	-0-	-0-	859	3	35	9	N	32		89
09	648 R	648	-0-	-0-	-0-	620	3	28	9	N	25		114
*10	784 R	784	-0-	-0-	-0-	762	3	22	9	N	20		134
*11	788 R	788	-0-	-0-	-0-	759	3	29	9	N	26		160

TEXAS COTTON INDUSTRIES													
WELL #: 1 RRCID -> 139479 COMPL. DATE 03/09/1991 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 1970 - 6164													
06	0 W	1023	-0-	1023	-0-	1023	3			N	-0-		-0-
07	0 W	1056	-0-	1056	-0-	2079	3			N	-0-		-0-
08	0 W	1019	-0-	1019	-0-	3098	3			N	-0-		-0-
09	3958 R	860	-0-	-3098	-0-	860	3			N	-0-		-0-
*10	1117 R	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-		-0-
*11	1110 R	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-		-0-

AMOCO SILVERMAN													
WELL #: 1 RRCID -> 149747 COMPL. DATE 06/05/1994 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 3540 - 3580													
06	355 R	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-		-0-
07	396 R	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-		-0-
08	418 R	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-		-0-
09	433 R	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-		-0-
*10	480 R	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-		-0-
11	390 #	124	-0-	-266	-0-	124	3			N	-0-		-0-

ABELL (PERMIAN-GENERAL)		//CONT.//		00292 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: PECOS			
ROCA PRODUCTION, INC.		//CONT.//		722193								
BURNETT		WELL #:		1	RRCID ->	153452	COMPL. DATE	11/04/1994	TOTAL DEPTH	5369	PERF.	3543 - 3619
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
06	0 W	372	-0-	372	372	359	3	13	9	N	12	77
07	0 W	386	-0-	386	758	378	3	8	9	N	7	84
08	0 W	354	-0-	354	1112	337	3	17	9	N	15	99
09	1432 R	320	-0-	-1112	-0-	309	3	11	9	N	10	109
*10	396 R	396	-0-	-0-	-0-	384	3	12	9	N	11	120
11	300 #	132	-0-	-168	-0-	121	3	11	9	N	10	130
ABELL (PERMIAN 3800)				00292 580	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PECOS			
ROCA PRODUCTION, INC.				722193								
CRONK		WELL #:		1	RRCID ->	019408	COMPL. DATE	03/27/1960	TOTAL DEPTH	5147	PERF.	N/A
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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
06	240 N	84	-0-	-156	-0-	84	3			N	-0-	-0-
07	124 N	63	-0-	-61	-0-	63	3			N	-0-	-0-
08	186 N	56	-0-	-130	-0-	56	3			N	-0-	-0-
09	90 N	48	-0-	-42	-0-	48	3			N	-0-	-0-
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-	-0-
*11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	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
06	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-	-0-
07	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-	-0-
08	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-	-0-
09	840 N	738	-0-	-102	-0-	738	3			N	-0-	-0-
10	1364 N	923	-0-	-441	-0-	923	3			N	-0-	-0-
*11	1230 N	865	-0-	-365	-0-	865	3			N	-0-	-0-
WAGNER		WELL #:		1	RRCID ->	114855	COMPL. DATE	09/14/2004	TOTAL DEPTH	5780	PERF.	5730 - 5738
06	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	2354	3	18	9	N	16	114
07	2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	2322	3	21	9	N	19	133
08	2131 X	2131	-0-	-0-	-0-	2113	3	18	9	N	16	149
09	1876 X	1876	-0-	-0-	-0-	1859	3	17	9	N	15	164
10	2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	2078	3	39	9	N	35	199
*11	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1906	3	33	9	N	30	229
GERETY		WELL #:		1	RRCID ->	172163	COMPL. DATE	12/07/1998	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5273 - 5730
06	1050 N	809	-0-	-241	-0-	809	3			N	-0-	-0-
07	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-	-0-
08	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-	-0-
09	810 N	736	-0-	-74	-0-	736	3			N	-0-	-0-
10	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-	-0-
*11	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

ABELL (WADDELL SEG A)
INCLINE ENERGY
TUCKER

00292 841 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
423656
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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-			-0-
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3	N	-0-			-0-
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-

ABELL (3200)
INCLINE ENERGY
WOFFORD, W. R.

00292 957 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
423656
WELL #: 1 RRCID -> 045602 COMPL. DATE 09/07/1963 TOTAL DEPTH 6080 PERF. N/A

06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	1440 #	1369	-0-	-71	-0-	1369	3	N	-0-			-0-
07	1488 #	1404	-0-	-84	-0-	1404	3	N	-0-			-0-
08	1519 #	1058	-0-	-461	-0-	1058	3	N	-0-			-0-
09	1470 #	782	-0-	-688	-0-	782	3	N	-0-			-0-
10	1621 R	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3	N	-0-			-0-
11	1380 #	1219	-0-	-161	-0-	1219	3	N	-0-			-0-

ABELL, EAST (GRAYBURG)
ROCA PRODUCTION, INC.
EATON

00293 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
722193
WELL #: 1A RRCID -> 121972 COMPL. DATE 07/20/1986 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 2010 - 2025

06	0 W	269	-0-	269	269	269	3	N	-0-			-0-
07	0 W	267	-0-	267	536	267	3	N	-0-			-0-
08	0 W	255	-0-	255	791	255	3	N	-0-			-0-
09	996 N	205	-0-	-791	-0-	205	3	N	-0-			-0-
*10	279 N	246	-0-	-33	-0-	246	3	N	-0-			-0-
11	240 N	237	-0-	-3	-0-	237	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ABELL, NORTHWEST (CLEAR FORK)		//CONT.//		00296 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE				
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		//CONT.//		251726								
PIPER				WELL #: 3	RRCID -> 157649	COMPL. DATE 02/05/1996	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 3390	- 3402			
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PIPER				WELL #: 1	RRCID -> 158173	COMPL. DATE 03/19/1996	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 3253	- 3339			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			267
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			267
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			267
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			267
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			267
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			267
EOG RESOURCES, INC.				253162	RRCID -> 177762	COMPL. DATE 04/13/2000	TOTAL DEPTH 4280	PERF. 3250	- 3400			
06	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	2256 2		N	-0-			-0-
07	2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	2378 2		N	-0-			-0-
08	2387 X	2279	-0-	-108	-0-	2279 2		N	-0-			-0-
09	2310 X	2235	-0-	-75	-0-	2235 2		N	-0-			-0-
10	2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	2424 2		N	-0-			-0-
*11	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	2382 2		N	-0-			-0-
STOUT ENERGY INC.				824192	RRCID -> 107682	COMPL. DATE 10/14/1983	TOTAL DEPTH 5565	PERF. 3338	- 3349			
06	990 N	-0-	-0-	-990	-0-			N	-0-			-0-
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
THREE SPAN OIL & GAS, INC.				857911	RRCID -> 166524	COMPL. DATE 10/22/1997	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 3285	- 3342			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
ALLISON RANCH (WOLFCAMP)				01814 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862								
IDOL				WELL #: 1 U	RRCID -> 041512	COMPL. DATE 02/08/1967	TOTAL DEPTH 15465	PERF. N/A				
06	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460 2		N	-0-			-0-
*07	1643 N	1387	-0-	-256	-0-	1387 2		N	-0-			-0-
*08	1581 N	976	-0-	-605	-0-	976 2		N	-0-			-0-
*09	1470 N	834	-0-	-636	-0-	834 2		N	-0-			-0-
*10	1395 N	739	-0-	-656	-0-	739 2		N	-0-			-0-
11	930 N	430	-0-	-500	-0-	430 2		N	-0-			-0-

WELL #:			RRCID ->			COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			PERF.		
ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999														
ALLISON WELL #: 2001U RRCID -> 103078 COMPL. DATE 06/26/1981 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 4139 - 9487														
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		
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
ALLISON 2 WELL #: 1301 RRCID -> 152289 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 1524 - 1613														
06		195 N	195	-0-	-0-	-0-	8	1	187	3	Y	-0-	-0-	
07		155 N	90	-0-	-65	-0-	8	1	82	3	Y	-0-	-0-	
08		125 X	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	3	Y	-0-	-0-	
09		101 X	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	3	Y	-0-	-0-	
10		217 X	106	-0-	-111	-0-	9	1	97	3	Y	-0-	-0-	
11		210 X	96	-0-	-114	-0-	8	1	88	3	Y	-0-	-0-	
LONGFELLOW XX 1995 WELL #: 1 RRCID -> 160328 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7639 - 8120														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08		89 N	89	-0-	-0-	-0-	7	1	82	3	N	-0-	-0-	
09		74 N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	N	-0-	-0-	
10		69 N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	N	-0-	-0-	
11		90 N	62	-0-	-28	-0-	5	1	57	3	N	-0-	-0-	
M.E.P.&P. WELL #: 1 RRCID -> 196928 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7003 - 7181														
06		5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	244	1	5700	3	N	1	1	1
07		3875 X	3481	-0-	-394	-0-	300	1	3180	3	N	1	1	1
08		2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	169	1	2076	3	N	-0-	-0-	1
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	1
10		6138 X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-	-0-	1
*11		5940 X	-0-	-0-	-5940	-0-					N	-0-	-0-	1
LA ESCALERA "D" WELL #: 3201 RRCID -> 213554 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9076 - 9698														
06		519 N	519	-0-	-0-	-0-	21	1	498	3	N	-0-	-0-	1
07		620 N	292	-0-	-328	-0-	25	1	267	3	N	-0-	-0-	1
08		314 N	314	-0-	-0-	-0-	24	1	290	3	N	-0-	-0-	1
09		510 N	251	-0-	-259	-0-	21	1	230	3	N	-0-	-0-	1
10		454 N	454	-0-	-0-	-0-	39	1	415	3	N	-0-	-0-	1
*11		300 N	217	-0-	-83	-0-	19	1	198	3	N	-0-	-0-	1
WEST RANCH WELL #: 6040 RRCID -> 227107 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3622 - 4216														
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.//	01814 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//	616999									
WEST RANCH		WELL #: 5093		RRCID -> 228889	COMPL. DATE 05/15/2007	TOTAL DEPTH 3505	PERF. 3078	- 3395				
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
06		300 N	300	-0-	-0-	-0-	12	1	288	3	N	-0-
07		434 N	215	-0-	-219	-0-	19	1	196	3	N	-0-
08		194 N	194	-0-	-0-	-0-	15	1	179	3	N	-0-
09		300 N	184	-0-	-116	-0-	15	1	169	3	N	-0-
10		217 N	175	-0-	-42	-0-	15	1	160	3	N	-0-
*11		181 N	181	-0-	-0-	-0-	16	1	165	3	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5091		RRCID -> 229053	COMPL. DATE 04/17/2007	TOTAL DEPTH 3297	PERF. 2780	- 3118				
06		392 N	392	-0-	-0-	-0-	16	1	376	3	N	-0-
07		589 N	309	-0-	-280	-0-	27	1	282	3	N	-0-
08		238 N	238	-0-	-0-	-0-	18	1	220	3	N	-0-
09		390 N	239	-0-	-151	-0-	20	1	219	3	N	-0-
10		310 N	232	-0-	-78	-0-	20	1	212	3	N	-0-
11		240 N	231	-0-	-9	-0-	20	1	211	3	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2704		RRCID -> 229054	COMPL. DATE 05/01/2007	TOTAL DEPTH 3450	PERF. 1956	- 3185				
06		91 N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	N	-0-
07		93 N	60	-0-	-33	-0-	5	1	55	3	N	-0-
08		65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	N	-0-
09		90 N	48	-0-	-42	-0-	4	1	44	3	N	-0-
10		62 N	61	-0-	-1	-0-	5	1	56	3	N	-0-
11		60 N	47	-0-	-13	-0-	4	1	43	3	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5095		RRCID -> 229636	COMPL. DATE 05/01/2007	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 3380	- 4216				
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 2617		RRCID -> 230104	COMPL. DATE 06/03/2007	TOTAL DEPTH 3466	PERF. 1910	- 3005				
06		131 N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	126	3	N	-0-
07		465 N	116	-0-	-349	-0-	10	1	106	3	N	-0-
08		124 N	92	-0-	-32	-0-	7	1	85	3	N	-0-
09		120 N	62	-0-	-58	-0-	5	1	57	3	N	-0-
10		124 N	115	-0-	-9	-0-	10	1	105	3	N	-0-
11		90 N	59	-0-	-31	-0-	5	1	54	3	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 8014		RRCID -> 230666	COMPL. DATE 07/19/2007	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 3610	- 3750				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

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

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.//		01814	500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999											
WEST STATE		WELL #:		403E	RRCID ->	231954	COMPL. DATE	06/20/2006	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4435	-	5784	

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #:		2609	RRCID ->	233105	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	2246	-	2890	

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WEST RANCH		WELL #:		5033	RRCID ->	234718	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	2770	-	3190	

06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	9	1	207	3	N	-0-				17
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	3	N	-0-				17
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	3	N	-0-				17
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	9	1	105	3	N	-0-				17
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	3	N	-0-				17
*11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	13	1	132	3	N	-0-				17

WEST RANCH		WELL #:		2705 S	RRCID ->	234821	COMPL. DATE	10/08/2007	TOTAL DEPTH	3660	PERF.	2446	-	3187	

06	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	71	1	1668	3	N	-0-				-0-
07	1767 N	1037	-0-	-730	-0-	89	1	948	3	N	-0-				-0-
08	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	83	1	1012	3	N	-0-				-0-
09	1710 N	986	-0-	-724	-0-	81	1	905	3	N	-0-				-0-
10	1023 N	996	-0-	-27	-0-	86	1	909	3	N	1				1
						1	9								
*11	1050 N	952	-0-	-98	-0-	84	1	868	3	N	-0-	1	1		-0-

ALLISON RANCH (WOLFPCAMP)		//CONT.//	01814 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS							
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//	616999										
WEST RANCH		WELL #:	6061	RRCID ->	237778	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	3740	PERF.	2657	-	3348
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		
06		430 N	430	-0-	-0-	17 1	391 3	N	20		132		
						22 9							
07		434 N	211	-0-	-223	18 1	193 3	N	-0-		132		
08		279 N	221	-0-	-58	17 1	204 3	N	-0-		132		
09		420 N	194	-0-	-226	16 1	178 3	N	-0-		132		
10		289 N	289	-0-	-0-	25 1	264 3	N	-0-		132		
*11		294 N	294	-0-	-0-	25 1	256 3	N	12		144		
						13 9							

WEST RANCH		WELL #:	3111	RRCID ->	237787	COMPL. DATE	09/16/2007	TOTAL DEPTH	7171	PERF.	4192	-	7056
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

WEST RANCH		WELL #:	6056	RRCID ->	237866	COMPL. DATE	11/15/2007	TOTAL DEPTH	4443	PERF.	4071	-	4250
06		79 N	79	-0-	-0-	3 1	76 3	N	-0-		-0-		
07		93 N	45	-0-	-48	4 1	41 3	N	-0-		-0-		
08		62 N	47	-0-	-15	4 1	43 3	N	-0-		-0-		
09		90 N	44	-0-	-46	4 1	40 3	N	-0-		-0-		
10		46 N	46	-0-	-0-	4 1	42 3	N	-0-		-0-		
11		60 N	46	-0-	-14	4 1	42 3	N	-0-		-0-		

WEST RANCH		WELL #:	5090	RRCID ->	237958	COMPL. DATE	10/21/2007	TOTAL DEPTH	3560	PERF.	2306	-	2854
06		448 N	448	-0-	-0-	18 1	430 3	N	-0-		-0-		
07		465 N	233	-0-	-232	20 1	213 3	N	-0-		-0-		
08		248 N	222	-0-	-26	17 1	205 3	N	-0-		-0-		
09		450 N	182	-0-	-268	15 1	167 3	N	-0-		-0-		
10		248 N	184	-0-	-64	16 1	168 3	N	-0-		-0-		
11		210 N	175	-0-	-35	15 1	160 3	N	-0-		-0-		

WEST RANCH		WELL #:	8010	RRCID ->	238033	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	6872	PERF.	3474	-	4246
06		154 N	154	-0-	-0-	6 1	148 3	N	-0-		-0-		
07		186 N	88	-0-	-98	8 1	80 3	N	-0-		-0-		
08		93 N	93	-0-	-0-	7 1	86 3	N	-0-		-0-		
09		150 N	83	-0-	-67	7 1	76 3	N	-0-		-0-		
10		93 N	81	-0-	-12	7 1	74 3	N	-0-		-0-		
11		90 N	81	-0-	-9	7 1	74 3	N	-0-		-0-		

WEST RANCH		WELL #:	4603	RRCID ->	239161	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL DEPTH	3853	PERF.	2686	-	2712
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.//	01814 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//	616999										
WEST RANCH		WELL #: 2616		RRCID -> 241347	COMPL. DATE 01/10/2008	TOTAL DEPTH 3775	PERF. 2886	-		2904			
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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	5182			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	5182			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	5182			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	5182			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	5182			N	NO RPT			-0-
11	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			
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	13 1	304 3	N	-0-			-0-
07	372	N	185	-0-	-187	-0-	16 1	169 3	N	-0-			-0-
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	14 1	170 3	N	-0-			-0-
09	330	N	166	-0-	-164	-0-	14 1	152 3	N	-0-			-0-
10	186	N	159	-0-	-27	-0-	14 1	145 3	N	-0-			-0-
11	180	N	158	-0-	-22	-0-	14 1	144 3	N	-0-			-0-
WEST RANCH		WELL #: 2706N		RRCID -> 243005	COMPL. DATE 11/05/2007	TOTAL DEPTH 7412	PERF. 5128	-		6256			
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	7 1	165 3	N	-0-			-0-
07	217	N	107	-0-	-110	-0-	9 1	98 3	N	-0-			-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	10 1	121 3	N	-0-			-0-
09	180	N	156	-0-	-24	-0-	13 1	143 3	N	-0-			-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	19 1	199 3	N	-0-			-0-
*11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	21 1	220 3	N	-0-			-0-
WEST RANCH		WELL #: 5051		RRCID -> 243602	COMPL. DATE 11/15/2007	TOTAL DEPTH 4660	PERF. 3746	-		4340			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WEST RANCH		WELL #: 5065		RRCID -> 246387	COMPL. DATE 04/09/2008	TOTAL DEPTH 4410	PERF. 3434	-		3980			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ALLISON		WELL #: 2008		RRCID -> 249750	COMPL. DATE 02/01/2008	TOTAL DEPTH 6450	PERF. 3184	-		3272			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WEST RANCH		WELL #: 2511		RRCID -> 251498	COMPL. DATE 02/05/2009	TOTAL DEPTH 5837	PERF. 3510	-		3614			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M		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	AMT CODE	BALANCE

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.//	01814 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//	616999							
LONGFELLOW SS 600		WELL #:	1803	RRCID ->	253493	COMPL. DATE	04/06/2008	TOTAL DEPTH	7012	PERF. 3019 - 3636
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36		N	-0-		-0-

ALLISON 4		WELL #:	302	RRCID ->	256557	COMPL. DATE	10/30/2008	TOTAL DEPTH	2300	PERF. 1592 - 1652
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #:	5056	RRCID ->	256877	COMPL. DATE	07/27/2008	TOTAL DEPTH	4675	PERF. 3318 - 3602
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #:	6042	RRCID ->	280241	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	5062	PERF. 2409 - 4778
06	120 X	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-		-0-
07	124 X	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555								
ELSINORE "A"		WELL #:	2	RRCID ->	159945	COMPL. DATE	10/25/1995	TOTAL DEPTH	12835	PERF. 7754 - 7874
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

LANGFORD ET AL												
WELL #: 3 RRCID -> 201266 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 4361 PERF. 4310 - 4355												
06		120 X	87	-0-	-33	-0-	86	2	1	9	N	5
07		211 X	211	-0-	-0-	-0-	170	2	41	9	N	42
08		124 X	118	-0-	-6	-0-	86	2	32	9	N	40
09		130 X	130	-0-	-0-	-0-	94	2	36	9	N	16
10		217 X	104	-0-	-113	-0-	74	2	30	9	N	13
11		210 X	110	-0-	-100	-0-	78	2	32	9	N	11

ANAKIN (PENN)												
EOG RESOURCES, INC.												
ZANE 24												
02491 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING												
253162												
WELL #: 2 RRCID -> 208444 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 16140 PERF.15310 - 15330												
06		1800 #	1238	-0-	-562	-0-	1238	2			N	43
07		1581 #	1338	-0-	-243	-0-	1338	2			N	43
08		1581 #	319	-0-	-1262	-0-	319	2			N	43
09		1530 #	755	-0-	-775	-0-	755	2			N	43
10		1333 #	768	-0-	-565	-0-	768	2			N	43
11		1290 #	958	-0-	-332	-0-	958	2			N	43

ANDECTOR (GRAYBURG)												
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC												
SCHARBAUER -J-												
02596 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR												
078032												
WELL #: 1 RRCID -> 187401 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 4000 - 4010												
06		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-
07		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-
08		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-
09		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-
10		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-
11		1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	-0-

SCHARBAUER -J-												
WELL #: 2 RRCID -> 189921 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 3938 - 3948												
06		60 X	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-
07		62 X	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-
08		62 X	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-
09		60 X	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-
10		77 X	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-
11		60 X	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY												
EMBAR												
172232												
WELL #: 62 RRCID -> 153631 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3741 - 3749												
06		315 N	315	-0-	-0-	-0-	313	3	2	9	Y	-0-
07		386 N	386	-0-	-0-	-0-	325	3	61	9	Y	3
08		400 N	400	-0-	-0-	-0-	312	3	88	9	Y	3
09		396 N	396	-0-	-0-	-0-	322	3	74	9	Y	3
*10		394 N	394	-0-	-0-	-0-	337	3	57	9	Y	2
*11		360 N	360	-0-	-0-	-0-	329	3	31	9	Y	1

ANDECTOR (GRAYBURG)		//CONT.// 02596 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
NOBLES		WELL #: 10		RRCID -> 155823		COMPL. DATE 09/22/1995		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 3990 - 4010				
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
06	1050 N	1044	-0-	-6	-0-	1044 3		Y	-0-			-0-
07	1085 N	1071	-0-	-14	-0-	1071 3		Y	-0-			-0-
08	1085 N	1068	-0-	-17	-0-	1068 3		Y	-0-			-0-
09	1050 N	685	-0-	-365	-0-	685 3		Y	-0-			-0-
*10	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140 3		Y	-0-			-0-
11	1020 N	935	-0-	-85	-0-	935 3		Y	-0-			-0-

EMBAR		WELL #: 7		RRCID -> 159032		COMPL. DATE 06/01/1996		TOTAL DEPTH 8535 PERF. 3714 - 3723				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

UNIVERSITY ANDREWS		WELL #: 101		RRCID -> 168984		COMPL. DATE 09/20/1997		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3930 - 3970				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANDECTOR (MCKEE)		02596 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232										
LIMPIA		WELL #: 2		RRCID -> 155467		COMPL. DATE 06/22/1995		TOTAL DEPTH 8556 PERF. 7735 - 7885				
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

NOBLES		WELL #: 2		RRCID -> 225566		COMPL. DATE 08/18/1995		TOTAL DEPTH 8556 PERF. 7782 - 7910				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38

ANDECTOR (YATES)		02596 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR				
AGHORN OPERATING, INC.		008716										
TXL -B-		WELL #: 8		RRCID -> 255732		COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2830 - 2993				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANDECTOR (YATES)		//CONT.//		02596 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR						
ANDECTOR EXPLORATION COMPANY				020783										
COWDEN B				WELL #:	1	RRCID ->	067506	COMPL. DATE	08/18/1976	TOTAL DEPTH	8586	PERF.	N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC				078032										
CUMMINS, H. E.				WELL #:	3	RRCID ->	180364	COMPL. DATE	10/24/2000	TOTAL DEPTH	4175	PERF.	2650 - 2850	
06	90 X	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-			-0-
07	124 X	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-			-0-
08	155 X	92	-0-	-63	-0-	92	2			N	-0-			-0-
09	150 X	92	-0-	-58	-0-	92	2			N	-0-			-0-
10	155 X	96	-0-	-59	-0-	96	2			N	-0-			-0-
11	90 X	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-
CUMMINS, H. E.				WELL #:	7	RRCID ->	229045	COMPL. DATE	06/25/2007	TOTAL DEPTH	4240	PERF.	2681 - 2731	
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-			-0-
07	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-			-0-
08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-			-0-
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-			-0-
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-			-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			-0-
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368										
COLE				WELL #:	1	RRCID ->	061560	COMPL. DATE	03/26/1975	TOTAL DEPTH	2750	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
COLE "A"				WELL #:	1	RRCID ->	062984	COMPL. DATE	07/22/1975	TOTAL DEPTH	2760	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
COLE "B"				WELL #:	1	RRCID ->	062985	COMPL. DATE	07/22/1975	TOTAL DEPTH	2775	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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			
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
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	4	N	-0-		217
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-		217
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		217
09	8 X	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		217
10	8 X	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		217
11	8 X	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		217

WOODY J "45"		WELL #: 1		RRCID -> 093670		COMPL. DATE 05/13/1981		TOTAL DEPTH 16570 PERF.15052 - 15079			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		96
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		96
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		96
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		96
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		96
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		96

APCO (CLEAR FORK)		03264 333		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS			
BUSTOS, MARTIN OIL		112687									
UTEX		WELL #: 2		RRCID -> 067627		COMPL. DATE 08/12/1976		TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

EARNEST PRODUCING CORPORATION		238708		RRCID -> 061567		COMPL. DATE 03/06/1975		TOTAL DEPTH 3416 PERF. N/A			
PAUL "A"		WELL #: 1									
06	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	1	N	-0-	-0-
07	12 N	5	-0-	-7	B	-0-	5	1	N	-0-	-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	1	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	25 N	25	-0-	-0-	B	-0-	25	1	N	-0-	-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	1	N	-0-	-0-
11	30 N	27	-0-	-3	B	-0-	27	1	N	-0-	-0-

PAUL "C"		WELL #: 1		RRCID -> 069416		COMPL. DATE 12/30/1976		TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A			
06	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1	N	-0-	105
07	11 N	2	-0-	-9	B	-0-	2	1	N	-0-	105
08	17 N	17	-0-	-0-	B	-0-	17	1	N	-0-	105
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	13 N	13	-0-	-0-	B	-0-	13	1	N	-0-	105
10	24 N	24	-0-	-0-	B	-0-	24	1	N	-0-	105
11	30 N	15	-0-	-15	B	-0-	15	1	N	-0-	105

SHEARER		WELL #: 2BC		RRCID -> 168846		COMPL. DATE 01/01/1998		TOTAL DEPTH 4702 PERF. 3203 - 3228			
06	22 N	22	-0-	-0-	B	-0-	5	1	N	15	223
07	31 N	8	-0-	-23	B	-0-	8	1	N	-0-	223
08	32 N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	1	N	-0-	223
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	30 N	13	-0-	-17	B	-0-	13	1	N	-0-	50
10	38 N	38	-0-	-0-	B	-0-	30	1	N	7	57
*11	51 N	51	-0-	-0-	B	-0-	27	1	N	22	79

APCO (CLEAR FORK)		//CONT.//		03264 333	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PECOS			
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.				490300						
AERO		WELL #:		1	RRCID -> 111218	COMPL. DATE 06/14/1984	TOTAL DEPTH 4735	PERF. 3179	- 3255	
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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
O & O OPERATORS, LLC.		WELL #:		617028	RRCID -> 069300	COMPL. DATE 12/09/1976	TOTAL DEPTH 3382	PERF. N/A		
GREGG "B"				2						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
APCO-WARNER (DETRITAL)		WELL #:		03278 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PECOS			
BUSTOS, MARTIN OIL				112687						
UTEX				1	RRCID -> 065580	COMPL. DATE 02/18/1976	TOTAL DEPTH 4511	PERF. N/A		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
APCO-WARNER, W. (WICHITA ALBANY)		WELL #:		03284 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS			
OLSEN ENERGY INC.				621750						
SMITH, MYRON A. "D"				1	RRCID -> 082266	COMPL. DATE 01/16/1999	TOTAL DEPTH 4970	PERF. 4530	- 4818	
06	2250 X	8	-0-	-2242		-0-	8 2	N	-0-	-0-
07	1643 X	849	-0-	-794		-0-	849 2	N	-0-	-0-
08	1713 X	1713	-0-	-0-		-0-	1713 2	N	-0-	-0-
09	1590 X	142	-0-	-1448		-0-	142 2	N	-0-	-0-
10	930 X	649	-0-	-281		-0-	649 2	N	-0-	-0-
11	1650 X	-0-	-0-	-1650		-0-		N	-0-	-0-
SMITH, MYRON A. -D-		WELL #:		2	RRCID -> 126948	COMPL. DATE 01/18/1988	TOTAL DEPTH 4945	PERF. 4530	- 4813	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
SMITH, MYRON A. "C"		WELL #:		1	RRCID -> 162512	COMPL. DATE 01/25/1997	TOTAL DEPTH 4941	PERF. 4498	- 4657	
06	570 X	1	-0-	-569		-0-	1 2	N	-0-	167
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2016										

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					
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	
06	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3	N	-0-			70	
07	2356 N	2285	-0-	-71	-0-	2285	3	N	-0-			70	
08	2263 N	2246	-0-	-17	-0-	2246	3	N	-0-			70	
09	2460 N	1264	-0-	-1196	-0-	1264	3	N	-0-			70	
10	2294 N	2219	-0-	-75	-0-	2219	3	N	-0-			70	
11	2160 N	2142	-0-	-18	-0-	2142	3	N	-0-			70	

UNIVERSITY 21-2		WELL #: 1 L		RRCID -> 099618		COMPL. DATE 04/30/1982		TOTAL DEPTH 19300 PERF.12571 - 12842					
06	T. A.	59	-0-	59	90	59	3	Y	-0-			21	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	90			Y	-0-			21	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	90			Y	-0-			21	
09	107 J	17	-0-	-90	90	17	3	Y	-0-			21	
10	T. A.	87	-0-	87	177	87	3	Y	-0-			21	
11	T. A.	53	-0-	53	230	53	3	Y	-0-			21	

WINK AIRPORT		WELL #: 1		RRCID -> 116736		COMPL. DATE 05/23/1985		TOTAL DEPTH 16900 PERF.13033 - 13061					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

WINK AIRPORT		WELL #: 2		RRCID -> 128750		COMPL. DATE 08/04/1988		TOTAL DEPTH 19038 PERF.12946 - 13020					
06	2580 N	1826	-0-	-754	-0-	1826	3	N	-0-			102	
07	2046 N	1136	-0-	-910	-0-	1136	3	N	-0-			102	
08	1736 N	962	-0-	-774	-0-	962	3	N	-0-			102	
09	1830 N	1021	-0-	-809	-0-	1021	3	N	-0-			102	
10	1147 N	743	-0-	-404	-0-	743	3	N	-0-			102	
11	930 N	704	-0-	-226	-0-	697	3	N	6			108	

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854											
UNIVERSITY E/2 15		WELL #: 151		RRCID -> 127540		COMPL. DATE 05/21/1988		TOTAL DEPTH 16973 PERF.12888 - 12984					
06	1050 X	945	-0-	-105	-0-	945	2	N	-0-			18	
07	1178 X	555	-0-	-623	-0-	555	2	N	-0-			18	
08	1178 X	834	-0-	-344	-0-	834	2	N	-0-			18	
09	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2	N	-0-			18	
10	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	2	N	-0-			18	
11	T. A.	3269	-0-	3269	3269	3263	2	N	5			22	

UNIVERSITY BLK 21 GU		WELL #: 142		RRCID -> 226567		COMPL. DATE 01/25/2007		TOTAL DEPTH 19150 PERF.13076 - 13185					
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49	

PLUGGED AND ABANDONED _____ 07/11/2014 - P&A 07/11/14													

APOLLO (ATOKA)		//CONT.//		03293 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
WYCO OIL & GAS LLC				945368								
UNIVERSITY 21-35		WELL #:		1	RRCID ->	224671	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	14300	PERF.11433 - 11868	
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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

APOLLO (FUSSELMAN)				03293 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WINKLER				
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854								
UNIV. BLK. 21 GU SWD		WELL #:		1	RRCID ->	060002	COMPL. DATE	10/22/1974	TOTAL DEPTH	4500	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
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

APOLLO (UPPER MORROW)				03293 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WINKLER				
WYCO OIL & GAS LLC				945368								
UNIVERSITY "21-34"		WELL #:		1	RRCID ->	237045	COMPL. DATE	05/04/2015	TOTAL DEPTH	17760	PERF. 5090 - 6217	
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
06		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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 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	
06	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	150	1	1468	2	N	-0-	219
07	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	86	4	155	1	N	-0-	219
08	1550	N	1421	-0-	-129	-0-	134	4	155	1	N	-0-	219
09	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	35	4	150	1	N	12	61
10	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	13	9	135	1	N	-0-	61
*11	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	140	1	1456	2	N	-0-	61

UNIVERSITY BLK 21				WELL #:	261	RRCID ->	195190	COMPL. DATE	07/31/2005	TOTAL DEPTH	16586	PERF.11666 - 11960	
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	
06	630	X	-0-	-0-	-630	-0-			N	-0-		63	
07	589	X	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-		63	
08	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	110	1	968	2	N	252	315
09	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	277	9	150	1	N	463	125
10	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	509	9	155	1	N	293	255
*11	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	322	9	140	1	N	270	155
							297	9					

APOLLO, EAST (WOLFCAMP) //CONT.// 03294 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					115
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

UNIVERSITY BLK 21 WELL #: 232 RRCID -> 197443 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11278 - 11773

06	619 X	619	-0-	-0-	-0-	150	1	390	2	N	33	167	1			87
						43	4		36	9						
07	663 X	663	-0-	-0-	-0-	155	1	389	2	N	54					141
						60	4		59	9						
08	651 X	642	-0-	-9	-0-	155	1	433	2	N	48					189
						1	4		53	9						
09	630 X	466	-0-	-164	-0-	145	1	297	2	N	22	160	1			51
						24	9									
10	793 X	793	-0-	-0-	-0-	145	1	576	2	N	65					116
						72	9									
11	630 X	618	-0-	-12	-0-	145	1	425	2	N	44					160
						48	9									

UNIVERSITY BLK 21 WELL #: 264 RRCID -> 219151 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 14192 PERF.11650 - 11912

06	9766 X	9766	-0-	-0-	-0-	6700	2	2556	4	N	464	523	1			152
						510	9									
07	10280 X	10280	-0-	-0-	-0-	7592	2	2236	4	N	411	362	1			201
						452	9									
08	4371 X	1768	-0-	-2603	-0-	1374	2	302	4	N	84	177	1			108
						92	9									
09	6234 X	6234	-0-	-0-	-0-	5894	2	340	9	N	309	338	1			79
10	7396 X	7396	-0-	-0-	-0-	7084	2	312	9	N	284	180	1			183
*11	7147 X	7147	-0-	-0-	-0-	6910	2	237	9	N	215	178	1			220

UNIVERSITY BLK 21 WELL #: 265 RRCID -> 219389 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11463 - 11970

06	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	890	2	226	4	N	229	181	1			156
						252	9									
07	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	502	2	557	4	N	226	172	1			210
						249	9									
08	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	891	2	20	4	N	212	358	1			64
						233	9									
09	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1066	2	205	9	N	186	169	1			81
10	983 N	983	-0-	-0-	-0-	826	2	157	9	N	143	168	1			56
*11	847 N	847	-0-	-0-	-0-	600	2	60	4	N	170	167	1			59
						187	9									

WYCO OIL & GAS LLC 945368
 UNIVERSITY 21-35 WELL #: 1 RRCID -> 237038 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11434 - 13418

06	DLQ G-10	463	-0-	463	606	330	2	133	9	N	121	161	1			20
07	DLQ G-10	915	-0-	915	1521	893	2	22	9	N	20					40
08	DLQ G-10	598	-0-	598	2119	581	2	17	9	N	15					55
09	2872 X	753	-0-	-2119	-0-	692	2	61	9	N	55					110
10	930 X	886	-0-	-44	-0-	830	2	56	9	N	51					161
11	900 X	659	-0-	-241	-0-	604	2	55	9	N	50	181	1			30

ARAPAHO (MORROW) 03355 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
SILVER HILL ENERGY PARTNERS, LLC 781871
SHARP NOSE WELL #: 1 RRCID -> 098614 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 16709 PERF.16709 - 16630

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
06		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2	N	-0-			-0-
07		434 N	417	-0-	-17	-0-	417 2	N	-0-			-0-
08		434 N	410	-0-	-24	-0-	410 2	N	-0-			-0-
09		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 2	N	-0-			-0-
*10		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2	N	-0-			-0-
11		390 N	274	-0-	-116	-0-	274 2	N	-0-			-0-

ARAPAHO (STRAWN) 03355 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
OXY USA INC. 630591
MEDICINE MAN WELL #: 1 RRCID -> 213078 COMPL. DATE 06/26/2016 TOTAL DEPTH 16495 PERF.14557 - 14913

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	
06		12 N	-0-	-0-	-12	-0-		Y	-0-			314	
07		4 N	-0-	-0-	-4	-0-		Y	-0-			314	
08		3100 N	22170	-0-	19070	19070	20724 2	863 4	Y	530	482 0	362	
							583 9						
09		3000 N	37631	-0-	34631	53701	37082 2	549 9	Y	499	352 0	509	
10		3100 N	37796	-0-	34696	88397	36833 2	963 9	Y	875	699 0	685	
*11		121909 X	33512	-0-	-88397	-0-	33021 2	491 9	Y	446	526 0	181 1	424

GASPERGOU WELL #: 1 RRCID -> 227105 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 15685 PERF.14860 - 15534

06		82320 X	66718	-0-	-15602	-0-	65210 2	1508 9	Y	1371	352 0	1235 1	562
07		85064 X	72576	-0-	-12488	-0-	70477 2	2099 9	Y	1908	727 0	1039 1	704
08		75702 X	72029	-0-	-3673	-0-	67171 2	2799 4	Y	1872	375 0	1802 1	399
							2059 9						
09		73260 X	65592	-0-	-7668	-0-	63733 2	1859 9	Y	1690	376 0	1096 1	617
10		75702 X	65449	-0-	-10253	-0-	63543 2	1906 9	Y	1733	376 0	1098 1	876
11		70230 X	63205	-0-	-7025	-0-	61379 2	1826 9	Y	1660	721 0	1445 1	370

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

06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ARNO, N. (DELAWARE) 03750 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
WOLF ENERGY, INC. 935534
MARMADUKE WELL #: 1 RRCID -> 085581 COMPL. DATE 08/10/1979 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 4170 - 4928

06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ASPEN (WOLFCAMP)														
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 04140 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS														
JALAPENO 817555														
WELL #: 1 RRCID -> 180368 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6113 - 6142														
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
06		390 #	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-			50
07		341 #	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			50
08		558 #	236	-0-	-322	-0-	30	1	206	3	N	-0-		50
09		540 #	344	-0-	-196	-0-	30	1	314	3	N	-0-		50
10		782 R	782	-0-	-0-	-0-	30	1	752	3	N	-0-		50
*11		541 R	541	-0-	-0-	-0-	30	1	511	3	N	-0-		50

ATHENS (DEVONIAN)														
COYOTE OIL & GAS, INC. 04223 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES														
MARATHON STATE "NT" 186310														
WELL #: 1 RRCID -> 063066 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4008 PERF. 3727 - 3836														
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VANGUARD OPERATING, LLC														
SPENCER "33" 881585														
WELL #: 1 RRCID -> 155100 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 13270 PERF.12760 - 12777														
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLEVELAND, REESE "29"														
WELL #: 1 RRCID -> 170325 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 3709 - 3722														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ATHENS (FUSSELMAN)														
COYOTE OIL & GAS, INC. 04223 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES														
STATE OF TEXAS 28 186310														
WELL #: 1 RRCID -> 182365 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13080 - 13100														
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ATHEY (CHERRY CANYON)														
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 04228 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
NEELY 75 593635														
WELL #: 3 RRCID -> 184067 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5086 - 5120														
06	33	X	33	-0-	-0-	-0-	30	2	3	9	Y	3	1	3
07	31	X	31	-0-	-0-	-0-	29	2	2	9	Y	2		5
08	36	X	36	-0-	-0-	-0-	33	2	3	9	Y	3	1	5
09	30	X	10	-0-	-20	-0-	7	2	3	9	Y	3	1	5
10	32	X	32	-0-	-0-	-0-	28	2	4	9	Y	4	1	3
*11	32	X	32	-0-	-0-	-0-	30	2	2	9	Y	2	1	2

OIL AND GAS DIVISION

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

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
06	3210 X	2636	-0-	-574	-0-	2617	2	19	9	Y	17	17	1
07	2604 X	2577	-0-	-27	-0-	2566	2	11	9	Y	10		
08	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2893	2	19	9	Y	17	17	1
09	2640 X	658	-0-	-1982	-0-	639	2	19	9	Y	17	17	1
10	2728 X	2512	-0-	-216	-0-	2491	2	21	9	Y	19	32	1
11	2820 X	2696	-0-	-124	-0-	2681	2	15	9	Y	14	17	1

NEELY 75		WELL #:		4	RRCID ->	188078	COMPL. DATE	02/16/2002	TOTAL DEPTH	5753	PERF.	5009 -	5096
06	775 N	775	-0-	-0-	-0-	720	2	55	9	Y	50	50	1
07	739 N	739	-0-	-0-	-0-	706	2	33	9	Y	30		
08	850 N	850	-0-	-0-	-0-	796	2	54	9	Y	49	50	1
09	780 N	233	-0-	-547	-0-	176	2	57	9	Y	52	51	1
10	748 N	748	-0-	-0-	-0-	685	2	63	9	Y	57	97	1
11	810 N	783	-0-	-27	-0-	738	2	45	9	Y	41	51	1

NEELY 75		WELL #:		6	RRCID ->	191099	COMPL. DATE	07/10/2002	TOTAL DEPTH	5511	PERF.	5046 -	5100
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	131	2	53	9	Y	48	48	1
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	129	2	32	9	Y	29		
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	145	2	53	9	Y	48	49	1
09	180 N	87	-0-	-93	-0-	32	2	55	9	Y	50	49	1
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	125	2	61	9	Y	55	94	1
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	135	2	45	9	Y	41	50	1

NEELY 75		WELL #:		7	RRCID ->	193069	COMPL. DATE	10/10/2002	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4891 -	5004
06	1410 X	1159	-0-	-251	-0-	1122	2	37	9	Y	34	33	1
07	1147 X	1122	-0-	-25	-0-	1100	2	22	9	Y	20		
08	1276 X	1276	-0-	-0-	-0-	1240	2	36	9	Y	33	34	1
09	1170 X	313	-0-	-857	-0-	274	2	39	9	Y	35	34	1
10	1209 X	1110	-0-	-99	-0-	1068	2	42	9	Y	38	65	1
11	1230 X	1179	-0-	-51	-0-	1149	2	30	9	Y	27	34	1

SABER OIL & GAS VENTURES, LLC		741977											
STATE OF TEXAS		WELL #:		1074	RRCID ->	212329	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	5094 -	5107
06	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	2			N	-0-		29
07	4278 X	3978	-0-	-300	-0-	3978	2			N	-0-		29
08	4278 X	3653	-0-	-625	-0-	3653	2			N	-0-		29
09	4140 X	1078	-0-	-3062	-0-	1078	2			N	-0-		29
10	4123 X	3796	-0-	-327	-0-	3796	2			N	-0-		29
11	3990 X	3541	-0-	-449	-0-	3541	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
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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

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		
06	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3	Y	-0-	-0-
07	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	3	Y	-0-	-0-
08	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	3	Y	-0-	-0-
09	1230 N	408	-0-	-822	-0-	408	3	Y	-0-	-0-
10	744 N	249	-0-	-495	-0-	249	3	Y	-0-	-0-
11	930 N	29	-0-	-901	-0-	29	3	Y	-0-	-0-

RAYDEN LETHCO		695567		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LETHCO		WELL #: 1		RRCID -> 178702		COMPL. DATE 06/29/1969		TOTAL DEPTH 12132 PERF. N/A		
06	1410 X	1346	-0-	-64	-0-	1346	3	N	-0-	153
07	1426 X	1326	-0-	-100	-0-	1326	3	N	-0-	153
08	1426 X	1396	-0-	-30	-0-	1396	3	N	-0-	153
09	1350 X	1278	-0-	-72	-0-	1278	3	N	-0-	153
10	1395 X	1347	-0-	-48	-0-	1347	3	N	-0-	153
11	1350 X	1319	-0-	-31	-0-	1319	3	N	-0-	153

ATHEY (WOLFCAMP 10900)		04228 664		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS		
FINLEY RESOURCES, INC. TEXAS -A-		268602								
TEXAS -A-		WELL #: 1		RRCID -> 123350		COMPL. DATE 01/09/1987		TOTAL DEPTH 12095 PERF.11042 - 11547		
06	859 R	859	-0-	-0-	-0-	859	2	N	-0-	-0-
07	819 R	819	-0-	-0-	-0-	819	2	N	-0-	-0-
08	806 #	794	-0-	-12	-0-	794	2	N	-0-	-0-
09	870 #	561	-0-	-309	-0-	561	2	N	-0-	-0-
10	899 #	881	-0-	-18	-0-	881	2	N	-0-	-0-
11	870 #	793	-0-	-77	-0-	793	2	N	-0-	-0-

REED, ELIZABETH		695567		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
REED, ELIZABETH		WELL #: 1		RRCID -> 220032		COMPL. DATE 01/01/1971		TOTAL DEPTH 12051 PERF.11578 - 11694		
06	3175 R	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2	N	-0-	135
07	3544 R	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2	N	-0-	135
08	3451 R	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2	N	-0-	135
09	2880 #	2419	-0-	-461	-0-	2419	2	N	-0-	135
*10	3038 R	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2	N	-0-	135
*11	3360 R	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2	N	-0-	135

RAYDEN PRICE, LELA-STATE		695567		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
PRICE, LELA-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 175408		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12294 PERF.11398 - 12114		
06	1800 #	583	-0-	-1217	-0-	583	3	N	-0-	28
07	1984 #	1048	-0-	-936	-0-	1048	3	N	-0-	28
08	1984 #	1892	-0-	-92	-0-	1892	3	N	-0-	28
09	1920 #	1480	-0-	-440	-0-	1480	3	N	-0-	28
10	1968 R	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3	N	-0-	28
*11	1852 R	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3	N	-0-	28

AUTA (WICHITA-ALBANY)		04487 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS		
BURGUNDY OIL & GAS, INC. AUTA "A"		108650								
AUTA "A"		WELL #: 1 C		RRCID -> 115098		COMPL. DATE 02/05/1985		TOTAL DEPTH 5066 PERF. 4256 - 4467		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			210
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			210
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			210
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			210
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			210
11	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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
11	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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	2760	X	2700	-0-	-60	-0-	2693	3	7	9	N	6			28
07	2852	X	2757	-0-	-95	-0-	2749	3	8	9	N	7			35
08	2852	X	2663	-0-	-189	-0-	2663	3			N	-0-			35
09	2760	X	2414	-0-	-346	-0-	2414	3			N	-0-			35
10	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2950	3	12	9	N	11			46
*11	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2911	3	14	9	N	13			59

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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1322	3	34	9	N	31			169
07	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1289	3	9	9	N	8			177
08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1326	3	3	9	N	3			180
09	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1277	3	12	9	N	11			191
10	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1355	3	9	9	N	8			199
*11	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1310	3	19	9	N	17			216

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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	2310	N	2286	-0-	-24	-0-	2269	3	17	9	N	15			177
07	2387	N	2331	-0-	-56	-0-	2328	3	3	9	N	3			180
08	2387	N	2319	-0-	-68	-0-	2318	3	1	9	N	1			181
09	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2320	3	14	9	N	13			194
10	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3			N	-0-			194
11	2250	N	2219	-0-	-31	-0-	2219	3			N	-0-			194

COG OPERATING LLC 166150
 SHACKELFORD "34" WELL #: 1 RRCID -> 168257 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 16670 PERF.11539 - 16669

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-			142
07	1054	N	936	-0-	-118	-0-	893	3	43	9	N	39			181
08	961	N	900	-0-	-61	-0-	900	3			N	-0-			181
09	900	N	884	-0-	-16	-0-	881	3	3	9	N	3			184
10	930	N	907	-0-	-23	-0-	907	3			N	-0-			184
*11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-			184

AZALEA (DEVONIAN)		//CONT.// 04605 222		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND				
COG OPERATING LLC		//CONT.// 166150												
FLOYD "16"		WELL #: 1		RRCID -> 169307		COMPL. DATE 06/04/1998				TOTAL DEPTH 16905 PERF.15260 - 16810				
M	O	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	
06	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	3516	3	375	9	N	341	179	1	406
07	1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	1160	3	94	9	N	85	188	1	303
08	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3190	3	309	9	N	281	356	1	228
09	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	2236	3	194	9	N	176	178	1	226
10	2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	1914	3	158	9	N	144	183	1	187
11	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-			187

CROWNQUEST OPERATING, LLC		191554		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND				
TURNER 42		WELL #: 1		RRCID -> 167268		COMPL. DATE 12/28/2012				TOTAL DEPTH 11750 PERF.11503 - 16018				
06	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	3939	3	114	9	N	104			318
07	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	3999	3	131	9	N	119	348	1	89
08	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	3946	3	127	9	N	115			204
09	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	3767	3	119	9	N	108			312
10	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3512	3	122	9	N	111	334	1	89
*11	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	3927	3	156	9	N	142			231

MURCHISON OIL & GAS INC		593920		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND				
GOLLADAY		WELL #: A 1		RRCID -> 019493		COMPL. DATE 08/16/1957				TOTAL DEPTH 11701 PERF.11360 - 11570				
06	3000 N	3237	-0-	237	237	3224	2	13	9	N	12			98
07	2193 N	1956	-0-	-237	-0-	1950	2	6	9	N	5			103
08	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2450	2	10	9	N	9			112
09	2820 X	2071	-0-	-749	-0-	2062	2	9	9	N	8			120
10	2914 X	1828	-0-	-1086	-0-	1825	2	3	9	N	3			123
11	2820 X	736	-0-	-2084	-0-	736	2			N	-0-			123

GOLLADAY		WELL #: D 4		RRCID -> 019496		COMPL. DATE 04/06/1960				TOTAL DEPTH 11571 PERF.11408 - 11506				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109

GOLLADAY		WELL #: U 1		RRCID -> 183942		COMPL. DATE 02/21/2001				TOTAL DEPTH 11897 PERF.11324 - 11406				
06	1980 N	1810	-0-	-170	-0-	1810	2			N	-0-			7
07	1581 N	1361	-0-	-220	-0-	1361	2			N	-0-			7
08	1860 N	1660	-0-	-200	-0-	1660	2			N	-0-			7
09	1800 N	1594	-0-	-206	-0-	1594	2			N	-0-			7
10	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-			7
11	1620 N	1309	-0-	-311	-0-	1309	2			N	-0-			7

GOLLADAY		WELL #: T 1		RRCID -> 209770		COMPL. DATE 11/16/2004				TOTAL DEPTH 11980 PERF.11320 - 11411				
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-			159
07	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-			159
08	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-			159
09	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-			159
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-			159
11	480 N	404	-0-	-76	-0-	404	2			N	-0-			159

AZALEA (DEVONIAN) //CONT.// 04605 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
 PETROPLEX ENERGY INC. 660886
 CITY OF MIDLAND '44' WELL #: 1 RRCID -> 270947 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 11857 PERF.11718 - 11732

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

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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	630 N	-0-	-0-	-630	-0-			Y	-0-			-0-
07	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KING "E" WELL #: 2 D RRCID -> 198934 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11623 PERF.11492 - 11562

06	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	39	1	2143	3	Y	81	95	0	12
						89	9							
07	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	31	1	1635	3	Y	91	81	0	22
						100	9							
08	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	30	1	1755	3	Y	81	86	0	17
						89	9							
09	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	28	1	1471	3	Y	57	57	0	17
						63	9							
10	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	29	1	1367	3	Y	56	61	0	12
						62	9							
*11	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	31	1	1264	3	Y	52	55	0	9
						57	9							

SHIDLER, MARK L., INC. 776590
 SHACKELFORD PECK WELL #: 1 RRCID -> 165083 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 11517 PERF.11395 - 11417

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AZALEA (DEVONIAN)		//CONT.//		04605 222		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND	
WTG EXPLORATION				945220							
MCALISTER, O. H. -C-		WELL #:		1		RRCID -> 019593		COMPL. DATE 04/21/1960		TOTAL DEPTH 11445 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

AZALEA (STRAWN)				04605 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND	
O'NEILL PROPERTIES, LTD.				623700							
HEIDELBERG, N. L.		WELL #:		1		RRCID -> 019472		COMPL. DATE 08/01/1957		TOTAL DEPTH 10411 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	4718 3	10 9	N	9		170
07	4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	4779 3	9 9	N	8		178
08	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	4720 3	9 9	N	8		186
09	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	4612 3	10 9	N	9		195
10	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	4746 3	9 9	N	8		203
*11	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	4136 3	9 9	N	8		211

BMH (DEVONIAN)				04784 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS	
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C.				035430							
PARKE, CHESTER		WELL #:		3A		RRCID -> 184166		COMPL. DATE 06/04/2001		TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8341 - 8348	
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		160
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		160
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		160
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		160
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		160
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		160

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

UNIVERSITY LANDS				05160 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS	
UNIVERSITY LANDS				089939							
UNIVERSITY LANDS		WELL #:		3		RRCID -> 078211		COMPL. DATE 07/20/1978		TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1494 - 1500	
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BALMOREA (WOLFCAMP)													
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC													
CLAYPOOL ESTATE 5-19													
WELL #: 1 RRCID -> 256880 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 16960 PERF.11885 - 12361													
M	O	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
06		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-		1890 3	90 9	N	82		424
07		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-		1246 3	263 9	N	239	183 1	476
08		464 N	464	-0-	-0-	-0-		74 2	222 4	N	153	362 1	264
								168 9					
09		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-		762 2	94 4	N	181	188 1	256
								199 9					
10		1457 N	1279	-0-	-178	-0-		1084 2	195 9	N	177	184 1	249
*11		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-		914 2	39 4	N	182	188 1	243
								200 9					

BALMORHEA (WOODFORD)													
SHELL WESTERN E&P													
JOHNSON													
WELL #: 134 RRCID -> 210831 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10122 - 10226													
06	SWR	10		-0-	-0-	-0-				N	-0-		113
07	SWR	10		-0-	-0-	-0-				N	-0-		113
08	SWR	10		-0-	-0-	-0-				N	-0-		113
09	SWR	10		-0-	-0-	-0-				N	-0-		113
10	SWR	10		-0-	-0-	-0-				N	-0-		113
11	SWR	10		-0-	-0-	-0-				N	-0-		113

BARBASAL (QUEEN)													
FINALY RESOURCES LLC													
MCKENZIE STATE													
WELL #: 1 RRCID -> 066441 COMPL. DATE 05/12/1976 TOTAL DEPTH 10165 PERF. N/A													
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BARBASAL (PENNSYLVANIAN)													
TRISTAR EXPLORATION, INC													
PAGE-HANKS													
WELL #: 1 RRCID -> 112014 COMPL. DATE 07/16/1984 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 6943 - 7049													
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BARSTOW (FUSSELMAN)													
OXY USA INC.													
WORSHAM 42													
WELL #: 1D RRCID -> 281510 COMPL. DATE 09/00/1973 TOTAL DEPTH 17988 PERF. N/A													
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				248
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			180 1	291
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	61 2	74 9		358
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	148 2	51 9	179 1	225
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	205 2	47 9		268
*11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	108 2	45 9		309

PA PROSPECT LLC		631641		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
BARSTOW BRINE STATION		WELL #: 1		RRCID -> 119901		COMPL. DATE 06/02/1986		TOTAL DEPTH 5003 PERF. 2720 - 3300	
06	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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	
06	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2521 2			-0-
07	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2601 2			-0-
08	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2601 2			-0-
09	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2511 2			-0-
10	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2598 2			-0-
11	2490 N	2341	-0-	-149	-0-	2341 2			-0-

WINDSOR ENERGY GROUP, L.L.C.		931631		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
CHEVRON FEE		WELL #: 1		RRCID -> 074896		COMPL. DATE 06/29/1977		TOTAL DEPTH 12480 PERF. N/A	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/03/2016 - P/A 09/03/16									

XTO ENERGY INC.		945936		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
HERD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 058783		COMPL. DATE 03/01/1974		TOTAL DEPTH 15721 PERF. N/A	
06	11728 X	11728	-0-	-0-	-0-	11728 2			93
07	10974 X	9229	-0-	-1745	-0-	9229 2			93
08	10788 X	10214	-0-	-574	-0-	10214 2			93
09	11280 X	4335	-0-	-6945	-0-	4335 2			93
10	11656 X	8274	-0-	-3382	-0-	8274 2			-0-
11	11280 X	9106	-0-	-2174	-0-	9106 2			93

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

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	
06	13680 X	12487	-0-	-1193	-0-	12487	3	N	-0-			-0-
07	14074 X	12615	-0-	-1459	-0-	12615	3	N	-0-			-0-
08	13578 X	11076	-0-	-2502	-0-	11076	3	N	-0-			-0-
09	12960 X	8154	-0-	-4806	-0-	8154	3	N	-0-			-0-
10	12896 X	8435	-0-	-4461	-0-	8435	3	N	-0-			-0-
11	12480 X	10150	-0-	-2330	-0-	10150	3	N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY			CNTY: WARD			
EVANS, MARY W.		WELL #:		1 L	RRCID ->	052807	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	16074	PERF.12247 -	15022
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	145	2	1 9 Y	1			160
07	175 N	175	-0-	-0-	-0-	174	2	1 9 Y	1			161
08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	178	2	1 9 Y	1			162
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	170	2	1 9 Y	1			163
10	186 N	83	-0-	-103	-0-	82	2	1 9 Y	1			164
11	180 N	81	-0-	-99	-0-	81	2	Y	-0-			164

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
06	6382 X	6382	-0-	-0-	-0-	6382	3	N	-0-			-0-
07	6882 X	6790	-0-	-92	-0-	6790	3	N	-0-			-0-
08	6882 X	6805	-0-	-77	-0-	6805	3	N	-0-			-0-
09	6660 X	5551	-0-	-1109	-0-	5551	3	N	-0-			-0-
10	7624 X	7624	-0-	-0-	-0-	7624	3	N	-0-			-0-
11	6600 X	6533	-0-	-67	-0-	6533	3	N	-0-			-0-

HARDING FEE		WELL #:		3H	RRCID ->	193482	COMPL. DATE	10/21/2002	TOTAL DEPTH	13078	PERF.13758 -	17206
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3	N	-0-			-0-
07	310 N	307	-0-	-3	-0-	307	3	N	-0-			-0-
08	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	3	N	-0-			-0-
09	300 N	139	-0-	-161	-0-	139	3	N	-0-			-0-
10	310 N	77	-0-	-233	-0-	77	3	N	-0-			-0-
11	300 N	79	-0-	-221	-0-	79	3	N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY			CNTY: WARD			
HERD GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	174952	COMPL. DATE	10/21/2003	TOTAL DEPTH	12787	PERF.13541 -	19160
06	14564 X	14564	-0-	-0-	-0-	14555	3	9 9 N	8			111
07	9321 X	9321	-0-	-0-	-0-	9321	3	N	-0-			111
08	6944 X	5864	-0-	-1080	-0-	5864	3	N	-0-			111
09	6720 X	978	-0-	-5742	-0-	978	3	N	-0-			104
10	6944 X	2254	-0-	-4690	-0-	2254	3	N	-0-			104
11	6720 X	2539	-0-	-4181	-0-	2539	3	N	-0-			104

BEALL (MONTROYA)		//CONT.// 06441 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
EVANS, M. W.		WELL #: 2H		RRCID -> 181240		COMPL. DATE 08/19/2000		TOTAL DEPTH 13073		PERF.13231 - 16977		
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
06	960 X	917	-0-	-43	-0-	917 3		N	-0-			226
07	992 X	946	-0-	-46	-0-	946 3		N	-0-			226
08	992 X	949	-0-	-43	-0-	949 3		N	-0-			226
09	930 X	904	-0-	-26	-0-	904 3		N	-0-			223
10	961 X	713	-0-	-248	-0-	713 3		N	-0-			223
11	930 X	738	-0-	-192	-0-	738 3		N	-0-			223

THORNTON, TATE 79		WELL #: 1H		RRCID -> 185255		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH 13233		PERF.13078 - 16755		
06	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183 3		N	-0-			130
07	1209 N	1176	-0-	-33	-0-	1176 3		N	-0-			130
08	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155 3		N	-0-			130
09	1170 N	1069	-0-	-101	-0-	1069 3		N	-0-			113
10	1178 N	1051	-0-	-127	-0-	1051 3		N	-0-			113
11	1110 N	1082	-0-	-28	-0-	1082 3		N	-0-			113

EVANS, MARY W.		WELL #: 3H		RRCID -> 187616		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF.13250 - 17390		
06	3000 N	12228	-0-	9228	12603	12228 3		Y	-0-			-0-
07	3100 N	9441	-0-	6341	18944	9441 3		Y	-0-			-0-
08	27421 X	8477	-0-	-18944	-0-	8477 3		Y	-0-			-0-
09	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	4120 3		Y	-0-			-0-
10	2945 X	2378	-0-	-567	-0-	2378 3		Y	-0-			-0-
*11	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3450 3	2 4	Y	-0-			-0-

THORNTON, JIM 80		WELL #: 1HL		RRCID -> 189157		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 13600		PERF.13533 - 17100		
06	4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	4990 3	6 9	N	5			115
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			115
08	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	3765 3		N	-0-			115
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			115
10	10987 X	10987	-0-	-0-	-0-	10987 3		N	-0-			115
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			115

MCBIRNEY UNIT 2		WELL #: 3H		RRCID -> 191725		COMPL. DATE 04/18/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12676 - 16379		
06	9680 X	9680	-0-	-0-	-0-	9680 3		N	-0-			23
07	8452 X	8452	-0-	-0-	-0-	8452 3		N	-0-			23
08	7533 X	7256	-0-	-277	-0-	7256 3		N	-0-			23
09	9270 X	5952	-0-	-3318	-0-	5951 3	1 9	N	1			22
10	9579 X	3474	-0-	-6105	-0-	3474 3		N	-0-			22
11	9270 X	3589	-0-	-5681	-0-	3589 3		N	-0-			22

HERD GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 191732		COMPL. DATE 07/30/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12627 - 15552		
06	15595 X	15595	-0-	-0-	-0-	15595 3		N	-0-			199
07	18524 X	18524	-0-	-0-	-0-	18524 3		N	-0-			199
08	16949 X	16949	-0-	-0-	-0-	16949 3		N	-0-			199
09	6838 X	6838	-0-	-0-	-0-	6837 3	1 9	N	1			195
10	17818 X	17818	-0-	-0-	-0-	17811 3	7 9	N	6			201
*11	16910 X	16910	-0-	-0-	-0-	16910 3		N	-0-			201

OIL AND GAS DIVISION

BEALL, EAST (MONTROYA) 06446 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
 MECO IV, LLC 557076
 STATE OF TEXAS "17" WELL #: 17 RRCID -> 121218 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 15350 PERF. 12054 - 12175

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	3240 #	3198	-0-	-42	-0-	-0-	3168 3	30 9	N	27				88
07	3317 #	2347	-0-	-970	-0-	-0-	2324 3	23 9	N	21				109
08	2573 R	2573	-0-	-0-	-0-	-0-	2545 3	28 9	N	25				134
09	3210 #	1768	-0-	-1442	-0-	-0-	1754 3	14 9	N	13				147
10	3317 #	2851	-0-	-466	-0-	-0-	2823 3	28 9	N	25				172
11	3210 #	2512	-0-	-698	-0-	-0-	2462 3	50 9	N	45				217

BELDING (YATES) 06853 333 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
 TWINS OIL CO. 875023
 PERRY, PAULINE WELL #: 1 RRCID -> 019613 COMPL. DATE 09/14/1960 TOTAL DEPTH 2704 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-

PUCKETT, DOW -B- WELL #: 2 RRCID -> 019617 COMPL. DATE 06/11/1958 TOTAL DEPTH 2671 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-

BEVERLY (QUEEN) 07661 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 7S OIL & GAS, LLC 954992
 IOWA REALTY TRUST "S" WELL #: 1 RRCID -> 160469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2044 PERF. 1790 - 2024

06	390 N	77	-0-	-313	-0-	-0-	77 2		N	-0-				-0-
07	310 N	133	-0-	-177	-0-	-0-	133 2		N	-0-				-0-
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	-0-	315 2		N	-0-				-0-
09	90 N	1	-0-	-89	-0-	-0-	1 2		N	-0-				-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

BIG MESA (QUEEN) 07960 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
 LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
 WILSON, D.C.O. JR. ET AL "G" WELL #: 2 RRCID -> 114963 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 5087 PERF. 1276 - 1335

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

BIG SALUTE, N. (CANYON)		08027 444		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING			
P4 OPERATING, LLC		631638									
JANN		WELL #: 1		RRCID -> 161407		COMPL. DATE 06/20/1978		TOTAL DEPTH 8130 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	BALANCE
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-	45
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-	45
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-	45
09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	-0-	198 2		N	-0-	45
10	124 N	108	-0-	-16	-0-	-0-	108 2		N	-0-	45
11	90 N	47	-0-	-43	-0-	-0-	47 2		N	-0-	45

JANN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 161408		COMPL. DATE 06/24/1981		TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A			
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-	62
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-	62
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-	62
09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	-0-	198 2		N	-0-	62
10	124 N	108	-0-	-16	-0-	-0-	108 2		N	-0-	62
11	90 N	47	-0-	-43	-0-	-0-	47 2		N	-0-	62

RAY, JENNIE		WELL #: 1		RRCID -> 161409		COMPL. DATE 02/11/1977		TOTAL DEPTH 8080 PERF. N/A			
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-	43
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-	43
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-	43
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-	43
10	62 N	41	-0-	-21	-0-	-0-	41 2		N	-0-	43
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	-0-	18 2		N	-0-	43

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			
06	630 N	546	-0-	-84	-0-	-0-	518 3	28 9	Y	25	66
07	595 N	595	-0-	-0-	-0-	-0-	553 3	42 9	Y	38	43
08	682 N	577	-0-	-105	-0-	-0-	555 3	22 9	Y	20	63
09	DLQ G-10	678	-0-	678	-0-	-0-	669 3	9 9	Y	8	71
10	DLQ G-10	749	-0-	749	-0-	-0-	1427 3	22 9	Y	20	91
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1427		Y	NO RPT	91

BROUGHTON-WISE		WELL #: 1		RRCID -> 133914		COMPL. DATE 01/10/1990		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9282 - 9375			
06	563 N	563	-0-	-0-	-0-	-0-	563 3		N	-0-	195
07	589 N	549	-0-	-40	-0-	-0-	549 3		N	-0-	195
08	589 N	520	-0-	-69	-0-	-0-	520 3		N	-0-	195
09	570 N	460	-0-	-110	-0-	-0-	460 3		N	-0-	195
10	558 N	496	-0-	-62	-0-	-0-	496 3		N	-0-	195
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-	-0-			N	NO RPT	195

BITTERWEED, S. (CABALLOS)		08472 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		616999									
WEST RANCH 5		WELL #: 3-T		RRCID -> 167275		COMPL. DATE 12/30/1997		TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5036 - 5310			
06	390 X	115	-0-	-275	-0-	-0-	18 1	97 3	N	-0-	-0-
07	403 X	100	-0-	-303	-0-	-0-	16 1	84 3	N	-0-	-0-
08	155 X	87	-0-	-68	-0-	-0-	14 1	73 3	N	-0-	-0-
09	150 X	97	-0-	-53	-0-	-0-	16 1	81 3	N	-0-	-0-
10	124 X	100	-0-	-24	-0-	-0-	17 1	83 3	N	-0-	-0-
11	120 X	114	-0-	-6	-0-	-0-	18 1	96 3	N	-0-	-0-

BLALOCK LAKE, S. (WOLFCAMP)		08739 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: GLASSCOCK				
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC		642652										
7613 JV-P COX		WELL #: 2		RRCID -> 278566		COMPL. DATE 10/02/1977		TOTAL DEPTH 8340		PERF. 8196 - 8232		
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

06		229 R	229	-0-	-0-	-0-	229 2	N	-0-			-0-
07		178 R	178	-0-	-0-	-0-	178 2	N	-0-			-0-
08		273 R	273	-0-	-0-	-0-	273 2	N	-0-			-0-
09		300 R	300	-0-	-0-	-0-	300 2	N	-0-			-0-
10		398 R	398	-0-	-0-	-0-	398 3	N	-0-			-0-
*11		354 R	354	-0-	-0-	-0-	354 3	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		
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

06		8 N	3	-0-	-5	-0-	3 2	Y	-0-			-0-
07		6 N	3	-0-	-3	-0-	3 2	Y	-0-			-0-
08		4 N	1	-0-	-3	-0-	1 2	Y	-0-			-0-
09		3 N	1	-0-	-2	-0-	1 2	Y	-0-			-0-
10		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	Y	-0-			-0-
*11		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	Y	-0-			-0-

CREWS & MAST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 068151		COMPL. DATE 08/18/1976		TOTAL DEPTH 3055		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

06		7 N	4	-0-	-3	-0-	4 2	Y	-0-			-0-
07		5 N	2	-0-	-3	-0-	2 2	Y	-0-			-0-
08		3 N	1	-0-	-2	-0-	1 2	Y	-0-			-0-
09		4 N	2	-0-	-2	-0-	2 2	Y	-0-			-0-
10		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	Y	-0-			-0-
*11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	Y	-0-			-0-

CREWS & MAST		WELL #: 2		RRCID -> 068152		COMPL. DATE 08/12/1976		TOTAL DEPTH 3084		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

06		14 X	5	-0-	-9	-0-	4 2	Y	1			2
07		14 X	3	-0-	-11	-0-	2 2	Y	1	2 1		1
08		14 X	2	-0-	-12	-0-	1 2	Y	1			2
09		8 X	3	-0-	-5	-0-	2 2	Y	1			3
10		5 X	5	-0-	-0-	-0-	5 2	Y	-0-	2 1		1
*11		11 N	11	-0-	-0-	-0-	7 2	Y	4			5

CREWS & MAST "A"		WELL #: 1		RRCID -> 068274		COMPL. DATE 06/15/1976		TOTAL DEPTH 3069		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

06		30 N	3	-0-	-27	-0-	2 2	Y	1			2
07		10 N	2	-0-	-8	-0-	1 2	Y	1	2 1		1
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 2	Y	1			2
09		3 N	3	-0-	-0-	-0-	2 2	Y	1			3
10		2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2	Y	-0-	2 1		1
*11		10 N	10	-0-	-0-	-0-	4 2	Y	5			6

HALL, G. T.		WELL #: 1		RRCID -> 068451		COMPL. DATE 09/09/1976		TOTAL DEPTH 3110		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

06		7 X	2	-0-	-5	-0-	2 2	Y	-0-			-0-
07		7 X	3	-0-	-4	-0-	3 2	Y	-0-			-0-
08		7 X	1	-0-	-6	-0-	1 2	Y	-0-			-0-
09		6 X	1	-0-	-5	-0-	1 2	Y	-0-			-0-
10		3 X	1	-0-	-2	-0-	1 2	Y	-0-			-0-
*11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	Y	-0-			-0-

BLOCK A-34 (YATES)		//CONT.// 08958 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS							
BALD EAGLE OPERATING INC.		//CONT.// 047200													
HALL, G. T. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 069417		COMPL. DATE 11/28/1976		TOTAL DEPTH 3110 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	AMT	BALANCE
06	10 N	3	-0-	-7	-0-			3	2		Y	-0-			-0-
07	10 N	4	-0-	-6	-0-			4	2		Y	-0-			-0-
08	4 N	1	-0-	-3	-0-			1	2		Y	-0-			-0-
09	3 N	1	-0-	-2	-0-			1	2		Y	-0-			-0-
10	4 N	2	-0-	-2	-0-			2	2		Y	-0-			-0-
11	4 X	4	-0-	-0-	-0-			4	2		Y	-0-			-0-

HALL, G. T. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 069451		COMPL. DATE 11/11/1976		TOTAL DEPTH 3109 PERF. N/A							
06	30 N	11	-0-	-19	-0-			11	2		Y	-0-			-0-
07	31 N	14	-0-	-17	-0-			14	2		Y	-0-			-0-
08	12 N	3	-0-	-9	-0-			3	2		Y	-0-			-0-
09	11 N	4	-0-	-7	-0-			4	2		Y	-0-			-0-
10	14 N	5	-0-	-9	-0-			5	2		Y	-0-			-0-
11	14 X	12	-0-	-2	-0-			12	2		Y	-0-			-0-

MATHEWS, FANNIE		WELL #: 1		RRCID -> 069501		COMPL. DATE 10/30/1976		TOTAL DEPTH 3033 PERF. N/A							
06	10 X	3	-0-	-7	-0-			3	2		Y	-0-			-0-
07	10 X	4	-0-	-6	-0-			4	2		Y	-0-			-0-
08	10 X	1	-0-	-9	-0-			1	2		Y	-0-			-0-
09	10 X	1	-0-	-9	-0-			1	2		Y	-0-			-0-
10	4 X	2	-0-	-2	-0-			2	2		Y	-0-			-0-
*11	4 N	4	-0-	-0-	-0-			4	2		Y	-0-			-0-

MAYO "A"		WELL #: 1		RRCID -> 075065		COMPL. DATE 01/08/1978		TOTAL DEPTH 3120 PERF. N/A							
06	10 N	3	-0-	-7	-0-			3	2		Y	-0-			-0-
07	10 N	4	-0-	-6	-0-			4	2		Y	-0-			-0-
08	4 N	1	-0-	-3	-0-			1	2		Y	-0-			-0-
09	3 N	1	-0-	-2	-0-			1	2		Y	-0-			-0-
10	4 N	2	-0-	-2	-0-			2	2		Y	-0-			-0-
*11	4 N	4	-0-	-0-	-0-			4	2		Y	-0-			-0-

MAYO "B"		WELL #: 1		RRCID -> 075066		COMPL. DATE 01/08/1978		TOTAL DEPTH 3138 PERF. N/A							
06	3 N	1	-0-	-2	-0-			1	2		Y	-0-			-0-
07	3 N	1	-0-	-2	-0-			1	2		Y	-0-			-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						Y	-0-			-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						Y	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1	2		Y	-0-			-0-
*11	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1	2		Y	-0-			-0-

ELAM		WELL #: 1		RRCID -> 075067		COMPL. DATE 01/07/1978		TOTAL DEPTH 3127 PERF. N/A							
06	30 N	7	-0-	-23	-0-			7	2		Y	-0-			-0-
07	31 N	8	-0-	-23	-0-			8	2		Y	-0-			-0-
08	7 N	2	-0-	-5	-0-			2	2		Y	-0-			-0-
09	7 N	3	-0-	-4	-0-			3	2		Y	-0-			-0-
10	8 N	3	-0-	-5	-0-			3	2		Y	-0-			-0-
11	8 X	7	-0-	-1	-0-			7	2		Y	-0-			-0-

MAYO		WELL #: 1		RRCID -> 075068		COMPL. DATE 01/07/1978		TOTAL DEPTH 3127 PERF. N/A							
06	30 N	10	-0-	-20	-0-			10	2		Y	-0-			-0-
07	31 N	13	-0-	-18	-0-			13	2		Y	-0-			-0-
08	11 N	3	-0-	-8	-0-			3	2		Y	-0-			-0-
09	10 N	4	-0-	-6	-0-			4	2		Y	-0-			-0-
10	13 N	5	-0-	-8	-0-			5	2		Y	-0-			-0-
*11	11 N	11	-0-	-0-	-0-			11	2		Y	-0-			-0-

BLOCK A-34 (YATES) //CONT.// 08958 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 BALD EAGLE OPERATING INC. //CONT.// 047200
 DEFORD-WHITE WELL #: 1 RRCID -> 090661 COMPL. DATE 10/28/1980 TOTAL DEPTH 3063 PERF. 2970 - 3017

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
07		3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
08		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			-0-
09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
11		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-			-0-

TEXAS PACIFIC OIL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 091514 COMPL. DATE 01/06/1981 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2990 - 3038

06		677 X	677	-0-	-0-	-0-	597	2	80	9	Y	73	77	1	9
07		682 X	578	-0-	-104	-0-	504	2	74	9	Y	67	65	1	11
08		682 X	329	-0-	-353	-0-	250	2	79	9	Y	72	75	1	8
09		690 X	458	-0-	-232	-0-	383	2	75	9	Y	68			76
10		713 X	184	-0-	-529	-0-	130	2	54	9	Y	49	77	1	48
11		330 N	287	-0-	-43	-0-	180	2	107	9	Y	97	95	1	50

DEFORD-WHITE WELL #: 3 RRCID -> 094183 COMPL. DATE 05/21/1981 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2972 - 3017

06		10 N	3	-0-	-7	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
07		10 N	4	-0-	-6	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
08		4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
09		3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
10		4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
11		4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	2		Y	-0-			-0-

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

06		7 N	2	-0-	-5	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
07		6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
08		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
09		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
10		3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
11		3 X	2	-0-	-1	-0-	2	2		Y	-0-			-0-

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

06		30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
07		31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
08		6 N	1	-0-	-5	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
09		5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
10		7 N	3	-0-	-4	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
*11		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-			-0-

BLOCK C - 23 (SILURIAN) 09050 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
 IMPETRO OPERATING LLC 423519
 TUBB ESTATE "22" WELL #: 2 RRCID -> 156421 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 19570 PERF. 14121 - 19300

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BLOCK 12 (YATES)												
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.												
STATE OF TEXAS -T-												
09250 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS												
251726												
WELL #: 2 RRCID -> 019621 COMPL. DATE 11/03/1946 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2750 - 2950												
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
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	Y	-0-			-0-
07		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	Y	-0-			-0-
08		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3	Y	-0-			-0-
09		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	Y	-0-			-0-
10		7 N	3	-0-	-4	-0-	3 3	Y	-0-			-0-
11		30 N	2	-0-	-28	-0-	2 3	Y	-0-			-0-

STATE OF TEXAS -V-												
WELL #: 4 RRCID -> 065958 COMPL. DATE 03/22/1976 TOTAL DEPTH 10168 PERF. N/A												
06		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	Y	-0-			-0-
07		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	Y	-0-			-0-
08		14 N	8	-0-	-6	-0-	8 3	Y	-0-			-0-
09		3 N	2	-0-	-1	-0-	2 3	Y	-0-			-0-
10		2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3	Y	-0-			-0-
11		8 N	1	-0-	-7	-0-	1 3	Y	-0-			-0-

ROBERTSON RESOURCES, INC.												
B & W												
718770												
WELL #: 2702 RRCID -> 187265 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 3119 PERF. 2816 - 3002												
06		930 #	883	-0-	-47	-0-	883 3	N	-0-			-0-
07		961 #	927	-0-	-34	-0-	927 3	N	-0-			-0-
08		961 #	930	-0-	-31	-0-	930 3	N	-0-			-0-
09		900 #	896	-0-	-4	-0-	896 3	N	-0-			-0-
10		930 #	879	-0-	-51	-0-	879 3	N	-0-			-0-
11		900 #	894	-0-	-6	-0-	894 3	N	-0-			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC												
UNIVERSITY 12-F												
775854												
WELL #: 3 RRCID -> 085816 COMPL. DATE 10/19/1979 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 2829 - 3005												
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 12-F												
WELL #: 2 RRCID -> 091714 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 10297 PERF. 2823 - 2921												
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

UNIVERSITY "9-12"												
WELL #: 1 RRCID -> 164114 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2852 - 3100												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BLOCK 12 (YATES) //CONT.// 09250 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 STATE OF TEXAS "S" WELL #: 4 RRCID -> 170540 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2801 - 2920

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
07	496 N	325	-0-	-171	-0-	325	3			N	-0-					-0-
08	434 N	347	-0-	-87	-0-	347	3			N	-0-					-0-
09	450 N	362	-0-	-88	-0-	362	3			N	-0-					-0-
10	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
11	330 N	271	-0-	-59	-0-	271	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

06	420 #	342	-0-	-78	-0-	97	2	245	9	N	223	348	1			99
07	403 #	302	-0-	-101	-0-	45	2	257	9	N	234	181	1			152
08	403 #	333	-0-	-70	-0-	81	2	252	9	N	229	178	1			203
09	340 R	340	-0-	-0-	-0-	133	2	207	9	N	188	179	1			212
10	382 R	382	-0-	-0-	-0-	197	2	185	9	N	168	176	1			204
11	330 #	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					204

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	7470 X	6840	-0-	-630	-0-	6816	3	24	9	Y	22	29	1			17
07	7409 X	6954	-0-	-455	-0-	6933	3	21	9	Y	19					36
08	DLQ G-10	6931	-0-	6931	6931	6908	3	23	9	Y	21	32	1			25
09	DLQ G-10	6576	-0-	6576	13507	6561	3	15	9	Y	14	30	1			9
10	DLQ G-10	6200	-0-	6200	19707	6179	3	21	9	Y	19					28
11	DLQ G-10	5868	-0-	5868	25575	5843	3	25	9	Y	23	29	1			22

BLOCK 16 (DEVONIAN)		//CONT.// 09269 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
COOPER 49		WELL #: 2UT		RRCID -> 192722		COMPL. DATE 02/15/2002		TOTAL DEPTH 16994 PERF.12544 - 12924				
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
06	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3		N	-0-		43
07	558 N	399	-0-	-159	-0-	399	3		N	-0-		43
08	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	3		N	-0-		43
09	570 N	421	-0-	-149	-0-	421	3		N	-0-		43
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3		N	-0-		43
*11	568 N	568	-0-	-0-	-0-	18	1	550 3	N	-0-		43

MOSBACHER ENERGY COMPANY		589984										
PYOTE GAS UNIT #5		WELL #: 1 A		RRCID -> 069783		COMPL. DATE 12/30/1976		TOTAL DEPTH 16750		PERF. N/A		
06	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2		N	-0-		-0-
07	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2		N	-0-		-0-
08	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2		N	-0-		-0-
09	900 N	513	-0-	-387	-0-	513	2		N	-0-		-0-
10	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2		N	-0-		-0-
*11	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	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		
06	5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	5406	2		Y	-0-		-0-
07	5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	5522	2		Y	-0-		-0-
08	5332 X	5254	-0-	-78	-0-	5254	2		Y	-0-		-0-
09	5160 X	3394	-0-	-1766	-0-	3394	2		Y	-0-		-0-
10	5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	5561	2	3 9	Y	3		3
*11	5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	5281	2		Y	-0-		3

PYOTE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 044840		COMPL. DATE 10/02/1968		TOTAL DEPTH 14390		PERF. N/A		
06	11160 X	10271	-0-	-889	-0-	10253	2	18 9	Y	16	41 1	63
07	11532 X	10831	-0-	-701	-0-	10831	2		Y	-0-		63
08	10137 X	7439	-0-	-2698	-0-	7437	2	2 9	Y	2		65
09	9810 X	4685	-0-	-5125	-0-	4685	2		Y	-0-		65
10	10137 X	10038	-0-	-99	-0-	10038	2		Y	-0-		65
11	9810 X	3942	-0-	-5868	-0-	3942	2		Y	-0-		65

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

PYOTE GAS UNIT NO. 7		WELL #: 1 U		RRCID -> 047153		COMPL. DATE 09/03/1969		TOTAL DEPTH 16980		PERF. N/A		
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BLOCK 16 (DEVONIAN)																	
//CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
THORNTON, BLUFORD WELL #: 1 U RRCID -> 047928 COMPL. DATE 02/14/1970 TOTAL DEPTH 17000 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
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON, L. A. ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 048904 COMPL. DATE 09/09/1970 TOTAL DEPTH 16750 PERF. N/A																	
06		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			Y	-0-					-0-
07		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1623	3	3	4	Y	-0-					-0-
08		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1523	3	2	4	Y	-0-					-0-
09		1740 N	567	-0-	-1173	-0-	556	3	5	4	Y	5					5
10		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1818	3	20	4	Y	2	6	1			1
*11		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1632	3	4	4	Y	-0-	1	1			-0-

PYOTE GAS UNIT NO. 11 WELL #: 1 RRCID -> 050561 COMPL. DATE 11/20/1995 TOTAL DEPTH 16738 PERF.12617 - 13045																	
06		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
07		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
08		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
09		1530 N	691	-0-	-839	-0-	691	2			N	-0-					-0-
10		1612 N	1432	-0-	-180	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
*11		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-

HILL UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 050619 COMPL. DATE 02/04/1971 TOTAL DEPTH 17100 PERF. N/A																	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

MCDONALD, MYRTLE ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 053304 COMPL. DATE 08/16/1972 TOTAL DEPTH 16852 PERF. N/A																	
06		24738 X	24738	-0-	-0-	-0-	24737	3	1	4	Y	-0-					-0-
07		25544 X	25544	-0-	-0-	-0-	25521	3	23	4	Y	-0-					-0-
08		24986 X	24413	-0-	-573	-0-	24368	3	22	4	Y	21	11	1			10
09		24750 X	11362	-0-	-13388	-0-	11297	3	51	4	Y	13	13	1			10
10		25575 X	22930	-0-	-2645	-0-	22752	3	178	4	Y	-0-	10	1			-0-
*11		24953 X	24953	-0-	-0-	-0-	24911	3	42	4	Y	-0-					-0-

BLOCK 16 (DEVONIAN)													
XTO ENERGY INC.													
CAMPBELL ESTATE ET AL													
//CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
//CONT.// 945936													
WELL #: 1 U RRCID -> 054150 COMPL. DATE 12/20/1972 TOTAL DEPTH 16800 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
06		11486 X	11486	-0-	-0-	-0-	11485 3	1 9	Y	1	7 1		-0-
07		10540 X	10443	-0-	-97	-0-	10443 3		Y	-0-			-0-
08		12338 X	8483	-0-	-3855	-0-	8480 3	1 4	Y	2	1 1		1
09		11940 X	3890	-0-	-8050	-0-	3870 3	16 4	Y	4	1 1		4
10		11873 X	8368	-0-	-3505	-0-	8318 3	50 4	Y	-0-	4 1		-0-
*11		11987 X	11987	-0-	-0-	-0-	11965 3	22 4	Y	-0-			-0-
DOBBINS, W. T.													
WELL #: 1 U RRCID -> 055906 COMPL. DATE 04/28/1973 TOTAL DEPTH 16900 PERF. N/A													
06		16077 X	16077	-0-	-0-	-0-	16077 2		Y	-0-	31 1		17
07		30691 X	30691	-0-	-0-	-0-	30691 2		Y	-0-	16 1		1
08		28749 X	28749	-0-	-0-	-0-	28749 2		Y	-0-	1 1		-0-
09		10965 X	10965	-0-	-0-	-0-	10965 2		Y	-0-			-0-
10		15546 X	15546	-0-	-0-	-0-	15546 2		Y	-0-			-0-
*11		6282 X	6282	-0-	-0-	-0-	6282 2		Y	-0-			-0-
FORTSON GAS UNIT													
WELL #: 1 U RRCID -> 058764 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 16834 PERF. N/A													
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			6
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			6
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			6
09		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		Y	-0-			6
10		697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 2		Y	-0-			6
*11		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		Y	-0-			6
MCBIRNEY UNIT NO. 2													
WELL #: 1 U RRCID -> 064556 COMPL. DATE 05/02/1975 TOTAL DEPTH 16850 PERF. N/A													
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		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													
06		9109 X	9109	-0-	-0-	-0-	9109 2		Y	-0-			-0-
07		9618 X	9618	-0-	-0-	-0-	9618 2		Y	-0-			-0-
08		10292 X	8732	-0-	-1560	-0-	8732 2		Y	-0-			-0-
09		9120 X	4459	-0-	-4661	-0-	4459 2		Y	-0-			-0-
10		9610 X	5465	-0-	-4145	-0-	5465 2		Y	-0-			-0-
*11		9797 X	9797	-0-	-0-	-0-	9797 2		Y	-0-			-0-
HILL UNIT													
WELL #: 2 U RRCID -> 195324 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 12182 PERF.11482 - 15563													
06		12766 X	12766	-0-	-0-	-0-	12766 3		Y	-0-			306
07		13480 X	13480	-0-	-0-	-0-	13463 3	17 9	Y	15			321
08		12462 X	12462	-0-	-0-	-0-	12462 3		Y	-0-	178 1		143
09		10590 X	5881	-0-	-4709	-0-	5881 3		Y	-0-			143
10		12319 X	12319	-0-	-0-	-0-	12317 3	2 9	Y	2			145
*11		13119 X	13119	-0-	-0-	-0-	13119 3		Y	-0-			145

BLOCK 16 (DEVONIAN)													CNTY: WARD							
XTO ENERGY INC.																				
CAMPBELL ESTATE ETAL																				
WELL #: 4U RRCID -> 201829													COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 15932		PERF.12895 - 15887			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
06	27735 X	27735	-0-	-0-	-0-	27734	3	1	4	Y	-0-				-0-					
07	28241 X	23557	-0-	-4684	-0-	23526	3	31	4	Y	-0-				-0-					
08	28241 X	24604	-0-	-3637	-0-	24560	3	23	4	Y	19	10	1		9					
09	27750 X	14517	-0-	-13233	-0-	14425	3	77	4	Y	14	12	1		11					
10	28675 X	27723	-0-	-952	-0-	27394	3	326	4	Y	3	13	1		1					
11	27750 X	25146	-0-	-2604	-0-	25088	3	47	4	Y	10	6	1		5					
WATSON, L A													WELL #: 3HU RRCID -> 203124		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 13661		PERF.12490 - 12919	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
11	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	
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
11	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	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
11	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	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
BLOCK 16 (ELLEN.)													CNTY: WARD							
APACHE CORPORATION																				
COOPER -43-																				
WELL #: 1 L RRCID -> 055978													COMPL. DATE 05/22/1973		TOTAL DEPTH 16590		PERF. N/A			
06	22147 X	22147	-0-	-0-	-0-	22123	3	24	9	Y	22	29	1		17					
07	22037 X	22037	-0-	-0-	-0-	22011	3	26	9	Y	24	5	8		36					
08	DLQ G-10	21457	-0-	21457	21457	21434	3	23	9	Y	21	32	1		25					
09	DLQ G-10	18224	-0-	18224	39681	18209	3	15	9	Y	14	30	1		9					
10	DLQ G-10	21874	-0-	21874	61555	21853	3	21	9	Y	19				28					
11	DLQ G-10	19973	-0-	19973	81528	19948	3	25	9	Y	23	29	1		22					

BLOCK 16 (ELLEN.)		//CONT.// 09269 426		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
COOPER 49		WELL #: 1		RRCID -> 056791		COMPL. DATE 04/11/2007		TOTAL DEPTH 16450 PERF.13255 - 16419					
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BTA OIL PRODUCERS, LLC		041867		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
7706 JV-P STALLING		WELL #: 1		RRCID -> 073457		COMPL. DATE 10/14/1977		TOTAL DEPTH 16382 PERF. N/A					
06	8492 X	8492	-0-	-0-	-0-	8492	2		N	-0-			188
07	7515 X	7515	-0-	-0-	-0-	7509	2	6	9	N	5		193
08	8251 X	8251	-0-	-0-	-0-	8251	2		N	-0-			193
09	7252 X	7252	-0-	-0-	-0-	7252	2		N	-0-			193
10	8323 X	8323	-0-	-0-	-0-	8323	2		N	-0-			193
*11	7023 X	7023	-0-	-0-	-0-	7023	2		N	-0-			193

CML EXPLORATION, LLC		120648		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
PYOTE GAS UNIT NO. 11		WELL #: 2		RRCID -> 172906		COMPL. DATE 08/12/1998		TOTAL DEPTH 16678 PERF.15759 - 16678					
06	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	3		N	-0-			40
07	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3		N	-0-			40
08	2170 N	1226	-0-	-944	-0-	1226	3		N	-0-			40
09	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3		N	-0-			40
10	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	3		N	-0-			40
*11	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3		N	-0-			40

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
HALL, G. T. 31		WELL #: 1		RRCID -> 126348		COMPL. DATE 01/16/1988		TOTAL DEPTH 16252 PERF.15823 - 16252						
06	10800 X	8546	-0-	-2254	-0-	8487	3	59	9	N	54	176	0	6
07	11160 X	8329	-0-	-2831	-0-	8318	3	11	9	N	10			16
08	11718 X	4583	-0-	-7135	-0-	4580	3	3	9	N	3			19
09	11340 X	368	-0-	-10972	-0-	368	3			N	-0-			19
10	11718 X	6208	-0-	-5510	-0-	6208	3			N	-0-			19
11	8550 X	7284	-0-	-1266	-0-	7271	3	13	9	N	12			31

XTO ENERGY INC.		945936		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
PYOTE GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1 L		RRCID -> 045781		COMPL. DATE 03/01/1969		TOTAL DEPTH 17274 PERF. N/A						
06	6638 X	6638	-0-	-0-	-0-	6577	2	61	9	Y	55	132	1	205
07	7523 X	7523	-0-	-0-	-0-	7475	2	48	9	Y	44			249
08	6635 X	6635	-0-	-0-	-0-	6626	2	9	9	Y	8			257
09	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	4746	2	1	9	Y	1			258
10	3596 X	3367	-0-	-229	-0-	3367	2			Y	-0-			258
*11	7653 X	7653	-0-	-0-	-0-	7653	2			Y	-0-			258

THORNTON, BLUFORD		WELL #: 1 L		RRCID -> 047929		COMPL. DATE 02/10/1970		TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A						
06	6376 X	6376	-0-	-0-	-0-	6376	3		Y	-0-				-0-
07	6014 X	5580	-0-	-434	-0-	5578	3	2	4	Y	-0-			-0-
08	6014 X	5732	-0-	-282	-0-	5727	3	5	4	Y	-0-			-0-
09	6390 X	5457	-0-	-933	-0-	5303	3	141	4	Y	12			12
10	9292 X	9292	-0-	-0-	-0-	9194	3	96	4	Y	2	13	1	1
11	6390 X	4723	-0-	-1667	-0-	4712	3	11	4	Y	-0-	1	1	-0-

BLOCK 16 (ELLEN.) //CONT.// 09269 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 PYOTE GAS UNIT NO. 12 WELL #: 2 RRCID -> 048513 COMPL. DATE 06/14/1970 TOTAL DEPTH 17648 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	660 N	480	-0-	-180	-0-	480 2		Y	-0-			-0-
07	589 N	454	-0-	-135	-0-	454 2		Y	-0-			-0-
08	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2		Y	-0-			-0-
09	480 N	432	-0-	-48	-0-	432 2		Y	-0-			-0-
10	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2		Y	-0-			-0-
*11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 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

06	24103 X	24103	-0-	-0-	-0-	23915 2	188 9	N	171			228
07	25048 X	24284	-0-	-764	-0-	24109 2	175 9	N	159	182 1		205
08	25048 X	24820	-0-	-228	-0-	24621 2	199 9	N	181	183 1		203
09	24240 X	11509	-0-	-12731	-0-	11462 2	47 9	N	43	182 1		64
10	25943 X	25943	-0-	-0-	-0-	25686 2	257 9	N	234	181 1		117
*11	26921 X	26921	-0-	-0-	-0-	26555 2	366 9	N	333	182 1		268

WATSON, L. A., ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 048903 COMPL. DATE 09/02/1970 TOTAL DEPTH 16750 PERF. N/A

06	17437 X	17437	-0-	-0-	-0-	17436 3	1 4	Y	-0-			-0-
07	15113 X	15113	-0-	-0-	-0-	15089 3	24 4	Y	-0-			-0-
08	16168 X	16168	-0-	-0-	-0-	16150 3	18 4	Y	-0-			-0-
09	9309 X	9309	-0-	-0-	-0-	9247 3	56 4	Y	5			5
10	12892 X	12892	-0-	-0-	-0-	12789 3	100 4	Y	3	7 1		1
*11	21078 X	21078	-0-	-0-	-0-	21006 3	32 4	Y	36	18 1		19

PYOTE GAS UNIT NO. 13 WELL #: 2 RRCID -> 048935 COMPL. DATE 11/30/1996 TOTAL DEPTH 16760 PERF.15795 - 16611

06	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	3611 2	3 9	Y	3	7 1		11
07	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	3979 2		Y	-0-			11
08	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	3555 2		Y	-0-			11
09	2880 X	2177	-0-	-703	-0-	2177 2		Y	-0-			11
10	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3341 2		Y	-0-			11
*11	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	3657 2		Y	-0-			11

MCDONALD, MYRTLE ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 053305 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 16852 PERF. N/A

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CAMPBELL ESTATE, ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 054039 COMPL. DATE 11/25/1972 TOTAL DEPTH 16800 PERF. N/A

06	21627 X	21627	-0-	-0-	-0-	21582 3	1 4	Y	40	30 1		10
07	16771 X	14809	-0-	-1962	-0-	14790 3	4 4	Y	14	19 1		5
08	18092 X	18092	-0-	-0-	-0-	18092 3		Y	-0-	5 1		-0-
09	21570 X	4318	-0-	-17252	-0-	4318 3		Y	-0-			-0-
10	23239 X	23239	-0-	-0-	-0-	23239 3		Y	-0-			-0-
*11	24987 X	24987	-0-	-0-	-0-	24946 3	41 4	Y	-0-			-0-

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

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
06	25053 X	25053	-0-	-0-	-0-	24815	2	238	9	Y	216	150	1		223	
07	23372 X	23372	-0-	-0-	-0-	23117	2	255	9	Y	232	345	1		110	
08	22537 X	20693	-0-	-1844	-0-	20448	2	245	9	Y	223	171	1		162	
09	25050 X	688	-0-	-24362	-0-	581	2	107	9	Y	97	187	1		72	
10	25885 X	5777	-0-	-20108	-0-	5701	2	76	9	Y	69				141	
11	25050 X	13867	-0-	-11183	-0-	13850	2	17	9	Y	15				156	

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

06	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	5079	2			Y	-0-				227
07	4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	4765	2			Y	-0-				227
08	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2			Y	-0-				227
09	5070 X	84	-0-	-4986	-0-	84	2			Y	-0-				227
10	5239 X	3866	-0-	-1373	-0-	3866	2			Y	-0-				227
11	5070 X	4151	-0-	-919	-0-	4151	2			Y	-0-				227

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

06	1380 N	1342	-0-	-38	-0-	1342	2			N	-0-				98
07	1426 N	1329	-0-	-97	-0-	1329	2			N	-0-				98
08	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-				98
09	1350 N	600	-0-	-750	-0-	600	2			N	-0-				98
10	1333 N	1290	-0-	-43	-0-	1290	2			N	-0-				98
*11	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-				98

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

06	6090 X	5057	-0-	-1033	-0-	520	1	4465	3	N	16				221
						54	4	18	9						
07	6293 X	5393	-0-	-900	-0-	580	1	4779	3	N	31	192	1		60
						34	9								
08	5952 X	4882	-0-	-1070	-0-	500	1	3687	3	N	27				87
						665	4	30	9						
09	5070 X	3035	-0-	-2035	-0-	160	1	1386	3	N	28				115
						1458	4	31	9						
10	7466 X	7466	-0-	-0-	-0-	520	1	6748	3	N	78				193
						112	4	86	9						
11	5220 X	4573	-0-	-647	-0-	480	1	2875	3	N	-0-				193
						1218	4								

APACHE CORPORATION 027200
 COOPER 49 WELL #: 1 RRCID -> 152791 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 16450 PERF.13255 - 16419

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				33
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				33
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				33
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				33
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				33

COOPER "43" WELL #: 1-U RRCID -> 173509 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 16590 PERF.13382 - 16460

06	4830 X	4819	-0-	-11	-0-	4795	3	24	9	Y	22	29	1		17
07	4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	4842	3	21	9	Y	19				36
08	DLQ G-10	4715	-0-	4715		4715	3	23	9	Y	21	32	1		25
09	DLQ G-10	4789	-0-	4789		4789	3	15	9	Y	14	30	1		9
10	DLQ G-10	4942	-0-	4942		14446	3	21	9	Y	19				28
11	DLQ G-10	4425	-0-	4425		18871	3	25	9	Y	23	29	1		22

BLOCK 16 (MONTROYA)		//CONT.// 09269 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
COOPER "43"		WELL #: 2 L		RRCID -> 180320		COMPL. DATE 09/07/2000			TOTAL DEPTH 13719 PERF.13457 - 17090			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(L)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	2726	3	48 9	Y	44	59 1	33
07	2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	2773	3	43 9	Y	39		72
08	DLQ G-10	2808	-0-	2808	2808	2763	3	45 9	Y	41	63 1	50
09	DLQ G-10	2657	-0-	2657	5465	2625	3	32 9	Y	29	61 1	18
10	DLQ G-10	2920	-0-	2920	8385	2877	3	43 9	Y	39		57
11	DLQ G-10	3162	-0-	3162	11547	3112	3	50 9	Y	45	59 1	43

COOPER 49		WELL #: 2LT		RRCID -> 183325		COMPL. DATE 01/10/2001			TOTAL DEPTH 16994 PERF.13265 - 16994			
06	960 X	554	-0-	-406	-0-	554	3		Y	-0-		25
07	775 X	391	-0-	-384	-0-	391	3		Y	-0-		25
08	DLQ G-10	698	-0-	698	698	698	3		Y	-0-		25
09	DLQ G-10	413	-0-	413	1111	413	3		Y	-0-		25
10	DLQ G-10	200	-0-	200	1311	200	3		Y	-0-		25
11	DLQ G-10	149	-0-	149	1460	5	1	144 3	Y	-0-		25

COOPER "43"		WELL #: 3		RRCID -> 184044		COMPL. DATE 06/13/2001			TOTAL DEPTH 13680 PERF.14009 - 18039			
06	10087 X	10087	-0-	-0-	-0-	10063	3	24 9	Y	22	29 1	17
07	6889 X	6889	-0-	-0-	-0-	6868	3	21 9	Y	19		36
08	DLQ G-10	5367	-0-	5367	5367	5344	3	23 9	Y	21	32 1	25
09	DLQ G-10	5030	-0-	5030	10397	5015	3	15 9	Y	14	30 1	9
10	DLQ G-10	7166	-0-	7166	17563	7145	3	21 9	Y	19		28
11	DLQ G-10	5774	-0-	5774	23337	5750	3	24 9	Y	22	29 1	21

BREITBURN OPERATING L.P.		090732		RRCID -> 250696		COMPL. DATE 05/21/2009			TOTAL DEPTH 13358 PERF.13800 - 17100			
PYOTE GAS UNIT 2		WELL #: 3H										
06	19874 X	19874	-0-	-0-	-0-	19811	2	63 9	N	57	175 1	140
07	13546 X	13546	-0-	-0-	-0-	13491	2	55 9	N	50		190
08	12968 X	12968	-0-	-0-	-0-	12918	2	50 9	N	45		235
09	9320 X	9320	-0-	-0-	-0-	9280	2	40 9	N	36		271
10	11731 X	11731	-0-	-0-	-0-	11686	2	45 9	N	41	188 1	124
*11	11564 X	11564	-0-	-0-	-0-	11508	2	56 9	N	51		175

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		RRCID -> 195663		COMPL. DATE 01/04/2003			TOTAL DEPTH N/A PERF.14000 - 17183			
STALLINGS GAS UNIT		WELL #: 2H										
06	6960 X	6274	-0-	-686	-0-	6255	3	19 9	N	17	144 1	42
07	7192 X	6111	-0-	-1081	-0-	6111	3		N	-0-		42
08	7192 X	6083	-0-	-1109	-0-	6083	3		N	-0-		42
09	6960 X	4022	-0-	-2938	-0-	4022	3		N	-0-		42
10	7593 X	7593	-0-	-0-	-0-	7593	3		N	-0-		42
*11	7809 X	7809	-0-	-0-	-0-	7809	3		N	-0-		42

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		RRCID -> 197146		COMPL. DATE 07/15/2002			TOTAL DEPTH 12544 PERF.14024 - 16270			
KELLISON UNIT		WELL #: 1H										
06	150 N	112	-0-	-38	-0-	112	3		N	-0-		-0-
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-		-0-
08	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	3		N	-0-		-0-
09	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	3		N	-0-		-0-
10	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	3		N	-0-		-0-
*11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-		-0-

BLOCK 16 (MONTROYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1020 N	663	-0-	-357	-0-	635 3	28 9	Y	25	19 1		6
07	992 N	599	-0-	-393	-0-	594 3	1 4	Y	4	9 1		1
						4 9						
08	899 N	567	-0-	-332	-0-	567 3		Y	-0-	1 1		-0-
09	660 N	541	-0-	-119	-0-	540 3	1 4	Y	-0-			-0-
10	682 N	682	-0-	-0-	-0-	675 3	7 4	Y	-0-			-0-
*11	569 N	569	-0-	-0-	-0-	560 3	1 4	Y	7	3 1		4
						8 9						

HILL UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 145935 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 17100 PERF.12630 - 16974

06	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039 3		Y	-0-			15
07	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 3		Y	-0-			15
08	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282 3		Y	-0-	8 1		7
09	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 3		Y	-0-			7
10	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 3		Y	-0-			7
11	720 N	713	-0-	-7	-0-	713 3		Y	-0-			7

WATSON, L. A. ET AL B WELL #: 2 RRCID -> 164181 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 17100 PERF.13771 - 14025

06	4290 X	2457	-0-	-1833	-0-	2457 3		Y	-0-			-0-
07	3720 X	2655	-0-	-1065	-0-	2655 3		Y	-0-			-0-
08	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3461 3	3 4	Y	-0-			-0-
09	3150 X	2001	-0-	-1149	-0-	1995 3	6 4	Y	-0-			-0-
10	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3055 3	29 4	Y	75	48 1		27
						83 9						
11	3360 X	3045	-0-	-315	-0-	3009 3	6 4	Y	27	40 1		14
						30 9						

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

06	28190 X	28190	-0-	-0-	-0-	27584 3	1 4	Y	550	605 1		128
						605 9						
07	25885 X	23032	-0-	-2853	-0-	22571 3	33 4	Y	389	355 1		162
						428 9						
08	25885 X	25251	-0-	-634	-0-	24941 3	24 4	Y	260	299 1		123
						286 9						
09	26550 X	9016	-0-	-17534	-0-	8818 3	60 4	Y	125	162 1		86
						138 9						
10	27435 X	27346	-0-	-89	-0-	26955 3	213 4	Y	162	190 1		58
						178 9						
*11	26655 X	26655	-0-	-0-	-0-	26403 3	33 4	Y	199	154 1		103
						219 9						

WATSON, L. A. WELL #: 2H RRCID -> 178573 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 13993 PERF.13695 - 17551

06	17354 X	17354	-0-	-0-	-0-	17326 3	28 9	Y	25	28 1		6
07	13826 X	13789	-0-	-37	-0-	13788 3	1 9	Y	1	7 1		-0-
08	15113 X	15113	-0-	-0-	-0-	15020 3	12 4	Y	74	39 1		35
						81 9						
09	17340 X	4640	-0-	-12700	-0-	4595 3	16 4	Y	26	46 1		15
						29 9						
10	17918 X	13612	-0-	-4306	-0-	13563 3	49 4	Y	-0-	15 1		-0-
*11	19326 X	19326	-0-	-0-	-0-	19264 3	27 4	Y	32	15 1		17
						35 9						

BLOCK 16 (MONTROYA)		//CONT.// 09269 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BLUFORD THORNTON 82		WELL #:		2H	RRCID ->	180395	COMPL. DATE	11/11/2000	TOTAL DEPTH	14356	PERF.	14155 - 17876
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	
06		9091 X	9091	-0-	-0-	-0-	9091 3					-0-
07		9586 X	9586	-0-	-0-	-0-	9577 3	9 4	Y	-0-		-0-
08		9362 X	9020	-0-	-342	-0-	9011 3	7 4	Y	2	1 1	1
09		9090 X	6888	-0-	-2202	-0-	6828 3	26 4	Y	31	2 1	30
10		9579 X	9159	-0-	-420	-0-	9033 3	123 4	Y	3	32 1	1
11		9270 X	9085	-0-	-185	-0-	9070 3	15 4	Y	-0-	1 1	-0-

WATSON, L. A. ET AL B		WELL #:		3HL	RRCID ->	180865	COMPL. DATE	01/22/2004	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	14246 - 17883
06		10285 X	10285	-0-	-0-	-0-	10262 3	23 9	Y	21	16 1	5
07		8030 X	8030	-0-	-0-	-0-	8006 3	15 4	Y	8	10 1	3
08		10106 X	9419	-0-	-687	-0-	9372 3	7 4	Y	36	22 1	17
09		10290 X	7478	-0-	-2812	-0-	7455 3	5 4	Y	16	23 1	10
10		10633 X	9967	-0-	-666	-0-	9933 3	34 4	Y	-0-	10 1	-0-
*11		10342 X	10342	-0-	-0-	-0-	10329 3	13 4	Y	-0-		-0-

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

UNIVERSITY 29		WELL #:		3H	RRCID ->	183139	COMPL. DATE	02/06/2001	TOTAL DEPTH	14120	PERF.	14963 - 18189
06		5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	5324 3	23 9	N	21		176
07		5301 X	4560	-0-	-741	-0-	4538 3	22 9	N	20		196
08		5301 X	4643	-0-	-658	-0-	4630 3	13 9	N	12		208
09		5130 X	4698	-0-	-432	-0-	4678 3	20 9	N	18		226
10		5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	5584 3	17 9	N	15		241
11		5130 X	849	-0-	-4281	-0-	849 3		N	-0-	189 1	52

PYOTE GAS UNIT NO. 7		WELL #:		2H	RRCID ->	184826	COMPL. DATE	03/27/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	13907 - 17378
06		15703 X	15703	-0-	-0-	-0-	15702 3	1 4	Y	-0-		-0-
07		13671 X	12790	-0-	-881	-0-	12780 3	10 4	Y	-0-		-0-
08		13671 X	13269	-0-	-402	-0-	13260 3	9 4	Y	-0-		-0-
09		15690 X	3471	-0-	-12219	-0-	3417 3	47 4	Y	6		6
10		16291 X	16291	-0-	-0-	-0-	16027 3	221 4	Y	39	31 1	14
11		15690 X	13200	-0-	-2490	-0-	13100 3	24 4	Y	69	47 1	36

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

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
06	14885 X	14885	-0-	-0-	-0-	14879	3	6 9	Y	5	14 1	1
07	11333 X	11333	-0-	-0-	-0-	11314	3	19 4	Y	-0-	1 1	-0-
08	11737 X	11737	-0-	-0-	-0-	11732	3	5 4	Y	-0-		-0-
09	14880 X	6585	-0-	-8295	-0-	6548	3	30 4	Y	6		6
						7 9						
10	15376 X	13502	-0-	-1874	-0-	13280	3	155 4	Y	61	45 1	22
						67 9						
11	14880 X	10826	-0-	-4054	-0-	10798	3	24 4	Y	4	24 1	2
						4 9						

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

06	14490 X	10198	-0-	-4292	-0-	10175	3	23 9	Y	21	16 1	5
07	13733 X	9404	-0-	-4329	-0-	9383	3	2 4	Y	17	15 1	7
						19 9						
08	10921 X	10921	-0-	-0-	-0-	10907	3	14 4	Y	-0-	7 1	-0-
09	10200 X	4485	-0-	-5715	-0-	4464	3	21 4	Y	-0-		-0-
10	10540 X	4563	-0-	-5977	-0-	4508	3	31 4	Y	22	14 1	8
						24 9						
*11	13269 X	13269	-0-	-0-	-0-	13235	3	6 4	Y	25	20 1	13
						28 9						

PYOTE GAS UNIT 11 WELL #: 4HL RRCID -> 188350 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13525 - 16845

06	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3		Y	-0-		-0-
07	1457 X	1439	-0-	-18	-0-	1401	3	1 4	Y	34	18 1	16
						37 9						
08	1273 X	1273	-0-	-0-	-0-	1211	3	1 4	Y	55	45 1	26
						61 9						
09	1380 X	990	-0-	-390	-0-	944	3	2 4	Y	40	34 1	32
						44 9						
10	2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	1951	3	37 4	Y	45	61 1	16
						50 9						
*11	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1687	3	11 4	Y	-0-	16 1	-0-

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

06	7492 X	7492	-0-	-0-	-0-	7492	3		Y	-0-		-0-
07	7279 X	7279	-0-	-0-	-0-	7272	3	7 4	Y	-0-		-0-
08	6882 X	6516	-0-	-366	-0-	6511	3	5 4	Y	-0-		-0-
09	6660 X	4625	-0-	-2035	-0-	4618	3	7 4	Y	-0-		-0-
10	6882 X	4380	-0-	-2502	-0-	4361	3	19 4	Y	-0-		-0-
11	6660 X	5086	-0-	-1574	-0-	5079	3	7 4	Y	-0-		-0-

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

06	13457 X	13457	-0-	-0-	-0-	13456	3	1 4	Y	-0-		-0-
07	11811 X	11012	-0-	-799	-0-	10991	3	21 4	Y	-0-		-0-
08	11811 X	11333	-0-	-478	-0-	11322	3	11 4	Y	-0-		-0-
09	13470 X	6950	-0-	-6520	-0-	6943	3	7 4	Y	-0-		-0-
10	13919 X	13440	-0-	-479	-0-	13369	3	59 4	Y	11	7 1	4
						12 9						
11	13470 X	11683	-0-	-1787	-0-	11651	3	25 4	Y	6	7 1	3
						7 9						

BLOCK 16 (MONTROYA)		//CONT.// 09269 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
PYOTE GAS UNIT 7		WELL #: 3H		RRCID -> 189155		COMPL. DATE 12/06/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.13778 - 17625			
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	
06	24361 X	24361	-0-	-0-	-0-	24231 3	1 4	Y	117	126 1	27
07	20460 X	19718	-0-	-742	-0-	129 9	28 4	Y	19	41 1	5
08	20467 X	20467	-0-	-0-	-0-	21 9	20 4	Y	11	11 1	5
09	24360 X	12934	-0-	-11426	-0-	12 9	13 4	Y	4	7 1	2
10	25172 X	24288	-0-	-884	-0-	4 9	175 4	Y	22	16 1	8
11	24360 X	20909	-0-	-3451	-0-	24 9	38 4	Y	52	33 1	27
						57 9					
MCBIRNEY UNIT 2		WELL #: 4H		RRCID -> 191729		COMPL. DATE 08/14/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.14277 - 24280			
06	11637 X	11637	-0-	-0-	-0-	11637 3		Y	-0-		-0-
07	9603 X	9603	-0-	-0-	-0-	9585 3	18 4	Y	-0-		-0-
08	11191 X	9923	-0-	-1268	-0-	9912 3	11 4	Y	-0-		-0-
09	11640 X	6586	-0-	-5054	-0-	6572 3	14 4	Y	-0-		-0-
10	17123 X	17123	-0-	-0-	-0-	17033 3	90 4	Y	-0-		-0-
*11	13298 X	13298	-0-	-0-	-0-	13276 3	22 4	Y	-0-		-0-
CAMPBELL ESTATE ET AL		WELL #: 4H		RRCID -> 191733		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 15932 PERF.12895 - 15887			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HILL UNIT		WELL #: 2HL		RRCID -> 195322		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 12182 PERF.11482 - 15563			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-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			
06	16802 X	16802	-0-	-0-	-0-	16784 2	18 9	Y	16		154
07	17329 X	15877	-0-	-1452	-0-	15867 2	10 9	Y	9		163
08	16306 X	14702	-0-	-1604	-0-	14692 2	10 9	Y	9		172
09	15780 X	13340	-0-	-2440	-0-	13314 2	26 9	Y	24		196
10	16867 X	16867	-0-	-0-	-0-	16842 2	25 9	Y	23		219
11	15780 X	15126	-0-	-654	-0-	15078 2	48 9	Y	44	184 1	79
7S OIL & GAS, LLC		954992									
WOOD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 199633		COMPL. DATE 06/21/2004		TOTAL DEPTH 16980 PERF.14200 - 14222			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLOCK 17, SOUTHEAST (DELAWARE) 09288 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
 MCGEE DRILLING CORPORATION 549369
 SOFT TAIL WELL #: 1 RRCID -> 175680 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6288 - 6332

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
06	870 #	553	-0-	-317	-0-	492 2	61 9	N	55	62 1		3
07	713 #	698	-0-	-15	-0-	623 2	75 9	N	68	55 1		16
08	590 R	590	-0-	-0-	-0-	549 2	41 9	N	37	49 1		4
09	550 R	550	-0-	-0-	-0-	483 2	67 9	N	61	49 1		16
10	713 #	429	-0-	-284	-0-	356 2	73 9	N	66	61 1		21
11	690 #	NO RPT	-0-	-690	-0-			N	NO RPT			21

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 01/24/2014 TOTAL DEPTH 18200 PERF. 6040 - 6370

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
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 K	-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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 565 RRCID -> 019634 COMPL. DATE 11/06/1957 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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 417 RRCID -> 034093 COMPL. DATE 04/29/1964 TOTAL DEPTH 6333 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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 889 RRCID -> 035607 COMPL. DATE 03/15/1965 TOTAL DEPTH 6115 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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 2		N	-0-			-0-
07	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 3		N	-0-			-0-
08	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 3		N	-0-			-0-
09	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 3		N	-0-			-0-
10	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 3		N	-0-			-0-
11	780 N	759	-0-	-21	-0-	759 3		N	-0-			-0-

BLOCK 27 (MCKEE) //CONT.// 09344 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
 WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 896 RRCID -> 035665 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5857 - 5880

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
06		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813 2		N	-0-			-0-
07		1922 N	1519	-0-	-403	-0-	1519 3		N	-0-			-0-
08		2015 N	1499	-0-	-516	-0-	1499 3		N	-0-			-0-
09		1800 N	1323	-0-	-477	-0-	1323 3		N	-0-			-0-
10		1519 N	1446	-0-	-73	-0-	1446 3		N	-0-			-0-
*11		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624 3		N	-0-			-0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
 LONG, ELL WELL #: 12 RRCID -> 053632 COMPL. DATE 10/06/1972 TOTAL DEPTH 6050 PERF. N/A

06		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 3		N	-0-			-0-
07		713 N	518	-0-	-195	-0-	518 3		N	-0-			-0-
08		651 N	480	-0-	-171	-0-	480 3		N	-0-			-0-
09		660 N	483	-0-	-177	-0-	483 3		N	-0-			-0-
10		527 N	524	-0-	-3	-0-	524 3		N	-0-			-0-
11		450 N	394	-0-	-56	-0-	394 3		N	-0-			-0-

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

06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06		2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089 3		N	-0-			-0-
07		2325 N	2034	-0-	-291	-0-	2034 3		N	-0-			-0-
08		1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979 3		N	-0-			-0-
09		2100 N	1791	-0-	-309	-0-	1791 3		N	-0-			-0-
10		2046 N	1934	-0-	-112	-0-	1934 3		N	-0-			-0-
11		1920 N	1688	-0-	-232	-0-	1688 3		N	-0-			-0-

BLOCK 27 (TUBB) 09344 517 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 VANGUARD OPERATING, LLC 881585
 LONG, ELL WELL #: 13 U RRCID -> 054914 COMPL. DATE 01/30/1973 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LONG, ELL WELL #: 2T RRCID -> 164020 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4283 - 4445

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLOCK 27 (TUBB)		//CONT.//		09344 517	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CRANE			
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.//		881585								
WIGHT, A. W.		WELL #:		32	RRCID ->	166519	COMPL. DATE	07/20/1997	TOTAL DEPTH	6169	PERF.	4298 - 4340
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DURELLE		WELL #:		3	RRCID ->	202723	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6415	PERF.	4149 - 4304
06	297 X	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-		-0-
07	287 X	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-		-0-
08	323 X	323	-0-	-0-	-0-	323	3		N	-0-		-0-
09	300 X	264	-0-	-36	-0-	264	3		N	-0-		-0-
10	310 X	254	-0-	-56	-0-	254	3		N	-0-		-0-
11	300 X	209	-0-	-91	-0-	209	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
06	4086 R	4086	-0-	-0-	-0-	4083	3	3 9	Y	3	3 0	-0-
07	4061 #	1460	-0-	-2601	-0-	1449	3	11 9	Y	10	10 0	-0-
08	5664 R	5664	-0-	-0-	-0-	5638	3	26 9	Y	24	23 0	1
09	7650	9368	-0-	1718	1718	9280	3	88 9	Y	80	74 0	7
10	7081 R	5363	-0-	-1718	-0-	5322	3	41 9	Y	37	42 0	2
*11	2670 R	2670	-0-	-0-	-0-	2592	3	78 9	Y	71	69 0	4

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
06	694 N	694	-0-	-0-	-0-	622	3	20 4	Y	47	40 0	7
07	482 N	482	-0-	-0-	-0-	251	3	231 9	Y	210	182 0	35
08	637 N	637	-0-	-0-	-0-	424	3	30 4	Y	166	174 0	27
09	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	975	3	73 9	Y	66	84 0	9
10	765 N	765	-0-	-0-	-0-	714	3	10 4	Y	37	40 0	6
11	630 N	453	-0-	-177	-0-	444	3	9 9	Y	8	13 0	1

UNIVERSITY 35		WELL #:		2	RRCID ->	214565	COMPL. DATE	07/20/1982	TOTAL DEPTH	9080	PERF.	8795 - 8954
06	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	2278	3	74 4	Y	52	57 0	8
07	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3512	3	33 9	Y	30	33 0	5
08	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	3139	3	220 4	Y	13	16 0	2
09	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	2674	3	11 9	Y	10	11 0	1
10	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	2421	3	33 4	Y	24	21 0	4
11	2730 X	2167	-0-	-563	-0-	2146	3	21 9	Y	19	20 0	3

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.// 09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
UNIVERSITY 38 -A-		WELL #: 2		RRCID -> 267637		COMPL. DATE 07/01/2012			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8761 - 8922		
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	
06	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1500 3	82	48 4	N	80 0	12
07	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	90 9	90	99 9	N	87 0	15
08	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1442 3	86	101 4	N	87 0	14
09	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1433 3	95 9	108 9	N	99 0	13
10	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1401 3	116	18 4	N	111 0	18
*11	872 N	872	-0-	-0-	-0-	1336 3	128 9	230 9	N	193 0	34
						642 3					
OXY USA INC.		630591									
BLOCK 31 UNIT		WELL #: D 9		RRCID -> 203826		COMPL. DATE 02/13/2004			TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8075 - 8892		
06	21480 X	20715	-0-	-765	-0-	20715 3	-0-	34 9	Y	30 0	-0-
07	22196 X	20581	-0-	-1615	-0-	20547 3	31	3 9	Y	4 0	1
08	22196 X	17746	-0-	-4450	-0-	17743 3	3	11 9	Y	9 0	-0-
09	21480 X	16643	-0-	-4837	-0-	16632 3	10	46 9	Y	41 0	1
10	21700 X	17703	-0-	-3997	-0-	17657 3	42	39 9	Y	35 0	2
*11	19006 X	19006	-0-	-0-	-0-	18967 3	35		Y		2
BLOCK 31 UNIT		WELL #: L 6		RRCID -> 203827		COMPL. DATE 03/15/2004			TOTAL DEPTH 9104 PERF. 8132 - 8995		
06	10313 X	10313	-0-	-0-	-0-	10279 3	31	34 9	Y	31 0	1
07	10633 X	5306	-0-	-5327	-0-	5283 3	21	23 9	Y	21 0	1
08	10633 X	8429	-0-	-2204	-0-	8405 3	22	24 9	Y	22 0	1
09	10320 X	9454	-0-	-866	-0-	9437 3	15	17 9	Y	15 0	1
10	10664 X	5743	-0-	-4921	-0-	5704 3	35	39 9	Y	34 0	2
11	9810 X	5974	-0-	-3836	-0-	5930 3	40	44 9	Y	40 0	2
BLOCK 31 UNIT		WELL #: F 9		RRCID -> 203839		COMPL. DATE 05/03/2004			TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8018 - 8816		
06	6925 X	6925	-0-	-0-	-0-	6902 3	21	23 9	Y	21 0	1
07	7192 X	6816	-0-	-376	-0-	6802 3	13	14 9	Y	14 0	-0-
08	7192 X	6581	-0-	-611	-0-	6563 3	16	18 9	Y	15 0	1
09	6960 X	6896	-0-	-64	-0-	6884 3	11	12 9	Y	11 0	1
10	7275 X	7275	-0-	-0-	-0-	7257 3	16	18 9	Y	16 0	1
*11	7420 X	7420	-0-	-0-	-0-	7401 3	17	19 9	Y	17 0	1
BLOCK 31 UNIT		WELL #: F 8		RRCID -> 218737		COMPL. DATE 05/23/2006			TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8017 - 8889		
06	22230 X	21149	-0-	-1081	-0-	21025 3	113	124 9	Y	110 0	4
07	22971 X	21810	-0-	-1161	-0-	21648 3	147	162 9	Y	146 0	5
08	22816 X	21400	-0-	-1416	-0-	21234 3	151	166 9	Y	148 0	8
09	28918 X	28918	-0-	-0-	-0-	28881 3	34	37 9	Y	32 0	2
10	26827 X	26827	-0-	-0-	-0-	26814 3	12	13 9	Y	13 0	1
*11	23744 X	23744	-0-	-0-	-0-	23736 3	7	8 9	Y	8 0	-0-
BLOCK 31 UNIT		WELL #: K 10		RRCID -> 224150		COMPL. DATE 10/31/2005			TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8582 - 9005		
06	9795 X	9795	-0-	-0-	-0-	9770 3	23	25 9	Y	23 0	1
07	9207 X	8188	-0-	-1019	-0-	8173 3	14	15 9	Y	15 0	-0-
08	9446 X	9446	-0-	-0-	-0-	9427 3	17	19 9	Y	16 0	1
09	9135 X	9135	-0-	-0-	-0-	9125 3	9	10 9	Y	9 0	1
10	9779 X	9779	-0-	-0-	-0-	9761 3	16	18 9	Y	16 0	1
*11	9558 X	9558	-0-	-0-	-0-	9544 3	13	14 9	Y	13 0	1

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.// 09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 18		RRCID -> 226603		COMPL. DATE 07/03/2006		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8594 - 8918				
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		
06	14760 X	14273	-0-	-487	-0-	14185	3	88	9	Y	80	80	0	3
07	15252 X	14241	-0-	-1011	-0-	14164	3	77	9	Y	70	71	0	2
08	15252 X	14450	-0-	-802	-0-	14359	3	91	9	Y	83	81	0	4
09	15144 X	15144	-0-	-0-	-0-	15058	3	86	9	Y	78	75	0	7
10	14756 X	14432	-0-	-324	-0-	14342	3	90	9	Y	82	85	0	4
*11	14498 X	14498	-0-	-0-	-0-	14431	3	67	9	Y	61	62	0	3

BLOCK 31 UNIT		WELL #: X 2		RRCID -> 240433		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8898		PERF. 8500 - 8865				
06	25242 X	25242	-0-	-0-	-0-	25229	3	13	9	Y	12	14	0	-0-
07	27032 X	24254	-0-	-2778	-0-	24245	3	9	9	Y	8	8	0	-0-
08	27032 X	16603	-0-	-10429	-0-	16599	3	4	9	Y	4	4	0	-0-
09	26160 X	14695	-0-	-11465	-0-	14683	3	12	9	Y	11	10	0	1
10	26071 X	10530	-0-	-15541	-0-	10524	3	6	9	Y	5	6	0	-0-
11	16200 X	14472	-0-	-1728	-0-	14469	3	3	9	Y	3	3	0	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: F 2F		RRCID -> 258201		COMPL. DATE 07/04/1950		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8300 - 9150				
06	5190 X	5101	-0-	-89	-0-	5094	3	7	9	Y	6	6	0	-0-
07	5270 X	5150	-0-	-120	-0-	5144	3	6	9	Y	5	5	0	-0-
08	5270 X	5000	-0-	-270	-0-	4992	3	8	9	Y	7	7	0	-0-
09	5100 X	4987	-0-	-113	-0-	4926	3	61	9	Y	55	6	0	49
*10	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	5296	3	15	9	Y	14	14	0	49
*11	5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	5336	3	11	9	Y	10	10	0	1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: A 16A		RRCID -> 279499		COMPL. DATE 05/29/1985		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8718 - 9016				
06	5460 X	5405	-0-	-55	-0-	5390	3	15	9	N	14	14	0	1
07	5704 X	5576	-0-	-128	-0-	5566	3	10	9	N	9	10	0	-0-
08	5704 X	5395	-0-	-309	-0-	5383	3	12	9	N	11	10	0	1
09	5520 X	5234	-0-	-286	-0-	5223	3	11	9	N	10	10	0	1
10	5580 X	5453	-0-	-127	-0-	5434	3	19	9	N	17	17	0	1
*11	5853 X	5853	-0-	-0-	-0-	5839	3	14	9	N	13	13	0	1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: C 4L		RRCID -> 279500		COMPL. DATE 05/26/1977		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7500 - 7508				
06	13945 X	13945	-0-	-0-	-0-	13923	3	22	9	N	20	21	0	1
07	14441 X	14441	-0-	-0-	-0-	14419	3	22	9	N	20	20	0	1
08	23502 X	23502	-0-	-0-	-0-	23413	3	89	9	N	81	78	0	4
09	26662 X	26662	-0-	-0-	-0-	26650	3	12	9	N	11	14	0	1
10	23949 X	23949	-0-	-0-	-0-	23926	3	23	9	N	21	21	0	1
11	22740 X	17014	-0-	-5726	-0-	16985	3	29	9	N	26	26	0	1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: E 8		RRCID -> 279501		COMPL. DATE 08/06/1984		TOTAL DEPTH 10375		PERF. 7951 - 8717				
06	36381 X	36381	-0-	-0-	-0-	36336	3	45	9	N	41	42	0	1
07	31115 X	31115	-0-	-0-	-0-	31025	3	90	9	N	82	80	0	3
08	29556 X	29556	-0-	-0-	-0-	29469	3	87	9	N	79	78	0	4
09	33153 X	33153	-0-	-0-	-0-	33119	3	34	9	N	31	32	0	3
10	26481 X	26481	-0-	-0-	-0-	26464	3	17	9	N	15	17	0	1
11	34410 X	22447	-0-	-11963	-0-	22359	3	88	9	N	80	77	0	4

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 7		RRCID -> 279502		COMPL. DATE 05/27/1981		TOTAL DEPTH 9040		PERF. 8422 - 9023				
06	0 W	2301	-0-	2301	7671	2292	3	9	9	N	8	8	0	-0-
07	1900 N	2743	-0-	843	8514	2736	3	7	9	N	6	6	0	-0-
08	3100 N	2689	-0-	-411	8103	2686	3	3	9	N	3	3	0	-0-
09	3000 N	3334	-0-	334	8437	3313	3	21	9	N	19	17	0	2
10	3100 N	2778	-0-	-322	8115	2756	3	22	9	N	20	21	0	1
*11	3000 N	2846	-0-	-154	7961	2820	3	26	9	N	24	24	0	1

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.// 09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
BLOCK 31 UNIT		WELL #: K 3K		RRCID -> 279503		COMPL. DATE 05/29/1973		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8460		- 9039
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
06	4380 X	3806	-0-	-574	-0-	3803 3	3 9 N	3	3 0			-0-
07	4433 X	3843	-0-	-590	-0-	3840 3	3 9 N	3	3 0			-0-
08	4185 X	3854	-0-	-331	-0-	3851 3	3 9 N	3	3 0			-0-
09	4050 X	3994	-0-	-56	-0-	3982 3	12 9 N	11	10 0			1
10	4092 X	4091	-0-	-1	-0-	4074 3	17 9 N	15	15 0			1
*11	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	4048 3	8 9 N	7	8 0			-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: M 1M		RRCID -> 279504		COMPL. DATE 08/20/1953		TOTAL DEPTH 8965		PERF. 8410		- 8780
06	6880 X	6880	-0-	-0-	-0-	6855 3	25 9 N	23	24 0			1
07	7967 X	7334	-0-	-633	-0-	7303 3	31 9 N	28	28 0			1
08	7967 X	7356	-0-	-611	-0-	7312 3	44 9 N	40	39 0			2
09	7710 X	7133	-0-	-577	-0-	7104 3	29 9 N	26	26 0			2
10	7347 X	7166	-0-	-181	-0-	7129 3	37 9 N	34	34 0			2
*11	7111 X	7111	-0-	-0-	-0-	7082 3	29 9 N	26	27 0			1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: O 5		RRCID -> 279531		COMPL. DATE 06/18/1984		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8121		- 8843
06	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	4650 3	9 9 N	8	8 0			-0-
07	4309 X	3628	-0-	-681	-0-	3626 3	2 9 N	2	2 0			-0-
08	4433 X	4174	-0-	-259	-0-	4172 3	2 9 N	2	2 0			-0-
09	5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	5709 3	4 9 N	4	4 0			-0-
10	5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	5016 3	13 9 N	12	11 0			1
11	4650 X	3841	-0-	-809	-0-	3823 3	18 9 N	16	16 0			1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 5K		RRCID -> 279532		COMPL. DATE 11/10/1983		TOTAL DEPTH 10340		PERF. 7918		- 8511
06	32055 X	32055	-0-	-0-	-0-	32007 3	48 9 N	44	42 0			2
07	33076 X	33076	-0-	-0-	-0-	33052 3	24 9 N	22	23 0			1
08	32225 X	32225	-0-	-0-	-0-	32216 3	9 9 N	8	9 0			-0-
09	31997 X	31997	-0-	-0-	-0-	31982 3	15 9 N	14	13 0			1
10	33842 X	33842	-0-	-0-	-0-	33821 3	21 9 N	19	19 0			1
*11	34980 X	34980	-0-	-0-	-0-	34968 3	12 9 N	11	11 0			1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 7K		RRCID -> 279533		COMPL. DATE 07/17/1990		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8402		- 8856
06	21714 X	21714	-0-	-0-	-0-	21685 3	29 9 N	26	27 0			1
07	22748 X	22748	-0-	-0-	-0-	22707 3	41 9 N	37	37 0			1
08	29266 X	29266	-0-	-0-	-0-	29222 3	44 9 N	40	39 0			2
09	24378 X	24378	-0-	-0-	-0-	24244 3	134 9 N	122	114 0			10
10	22754 X	21058	-0-	-1696	-0-	20835 3	223 9 N	203	203 0			10
*11	22435 X	22435	-0-	-0-	-0-	22399 3	36 9 N	33	41 0			2

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 9H		RRCID -> 279543		COMPL. DATE 12/08/1988		TOTAL DEPTH 9460		PERF. 8491		- 8843
06	1290 N	1181	-0-	-109	-0-	1180 3	1 9 N	1	1 0			-0-
07	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1355 3	1 9 N	1	1 0			-0-
08	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1308 3	1 9 N	1	1 0			-0-
09	1170 N	1135	-0-	-35	-0-	1131 3	4 9 N	4	4 0			-0-
10	1333 N	1289	-0-	-44	-0-	1270 3	19 9 N	17	16 0			1
*11	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1305 3	13 9 N	12	12 0			1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: A 15A		RRCID -> 279560		COMPL. DATE 10/25/1984		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8278		- 9033
06	9570 X	8263	-0-	-1307	-0-	8256 3	7 9 N	6	8 0			-0-
07	10395 X	10395	-0-	-0-	-0-	10377 3	18 9 N	16	15 0			1
08	9570 X	9570	-0-	-0-	-0-	9553 3	17 9 N	15	15 0			1
09	11294 X	11294	-0-	-0-	-0-	11282 3	12 9 N	11	11 0			1
10	10385 X	9489	-0-	-896	-0-	9464 3	25 9 N	23	23 0			1
*11	9753 X	9753	-0-	-0-	-0-	9664 3	89 9 N	81	78 0			4

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.// 09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 4K		RRCID -> 279572		COMPL. DATE 11/20/1977		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 8375 - 8646				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
06	15162 X	15162	-0-	-0-	-0-	15133	3	29	9	N	26	25	0	1
07	14707 X	14707	-0-	-0-	-0-	14688	3	19	9	N	17	17	0	1
08	15965 X	15965	-0-	-0-	-0-	15963	3	2	9	N	2	3	0	-0-
09	16170 X	15484	-0-	-686	-0-	15472	3	12	9	N	11	10	0	1
10	15841 X	15371	-0-	-470	-0-	15351	3	20	9	N	18	18	0	1
*11	15635 X	15635	-0-	-0-	-0-	15632	3	3	9	N	3	4	0	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 16		RRCID -> 279626		COMPL. DATE 12/27/1983		TOTAL DEPTH 9120		PERF. 8107 - 9044				
06	8862 X	8862	-0-	-0-	-0-	8821	3	41	9	N	37	37	0	1
07	10370 X	10370	-0-	-0-	-0-	10264	3	106	9	N	96	94	0	3
08	9436 X	9436	-0-	-0-	-0-	9355	3	81	9	N	74	73	0	4
09	8850 X	8776	-0-	-74	-0-	8741	3	35	9	N	32	33	0	3
10	9145 X	8854	-0-	-291	-0-	8806	3	48	9	N	44	45	0	2
*11	9366 X	9366	-0-	-0-	-0-	9316	3	50	9	N	45	45	0	2

BLOCK 31 UNIT		WELL #: Z 4		RRCID -> 279627		COMPL. DATE 02/21/1975		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 8584 - 8931				
06	10350 X	9466	-0-	-884	-0-	9437	3	29	9	N	26	26	0	1
07	10943 X	9546	-0-	-1397	-0-	9517	3	29	9	N	26	26	0	1
08	10943 X	8758	-0-	-2185	-0-	8739	3	19	9	N	17	17	0	1
09	10590 X	8993	-0-	-1597	-0-	8979	3	14	9	N	13	13	0	1
10	10013 X	8669	-0-	-1344	-0-	8643	3	26	9	N	24	24	0	1
11	9480 X	8395	-0-	-1085	-0-	8370	3	25	9	N	23	23	0	1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: O 6		RRCID -> 279628		COMPL. DATE 01/05/1977		TOTAL DEPTH 9040		PERF. 8091 - 8846				
06	14400 X	13778	-0-	-622	-0-	13712	3	66	9	N	60	62	0	2
07	15655 X	14050	-0-	-1605	-0-	13981	3	69	9	N	63	63	0	2
08	15655 X	15227	-0-	-428	-0-	15155	3	72	9	N	65	63	0	4
09	27038 X	27038	-0-	-0-	-0-	27005	3	33	9	N	30	31	0	3
10	23631 X	23631	-0-	-0-	-0-	23543	3	88	9	N	80	79	0	4
11	14730 X	14567	-0-	-163	-0-	14394	3	173	9	N	157	153	0	8

BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 14L		RRCID -> 279629		COMPL. DATE 01/10/1980		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8175 - 8830				
06	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3452	3	3	9	N	3	3	0	-0-
07	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	3526	3	3	9	N	3	3	0	-0-
08	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	3540	3	3	9	N	3	3	0	-0-
09	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3543	3	2	9	N	2	2	0	-0-
10	3534 X	3438	-0-	-96	-0-	3430	3	8	9	N	7	7	0	-0-
11	3450 X	3095	-0-	-355	-0-	3083	3	12	9	N	11	10	0	1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 7		RRCID -> 279748		COMPL. DATE 02/23/1974		TOTAL DEPTH 9040		PERF. 8230 - 8952				
06	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	4653	3	58	9	N	53	52	0	2
07	7710 X	7710	-0-	-0-	-0-	7612	3	98	9	N	89	88	0	3
08	6124 X	6124	-0-	-0-	-0-	6089	3	35	9	N	32	33	0	2
09	5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	5169	3	4	9	N	4	6	0	-0-
10	5843 X	5843	-0-	-0-	-0-	5795	3	48	9	N	44	42	0	2
*11	6573 X	6573	-0-	-0-	-0-	6545	3	28	9	N	25	26	0	1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: Q 13		RRCID -> 279798		COMPL. DATE 03/14/1985		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 9001 - 9070				
06	25387 X	25387	-0-	-0-	-0-	25351	3	36	9	N	33	33	0	1
07	25978 X	25553	-0-	-425	-0-	25506	3	47	9	N	43	43	0	1
08	26350 X	25087	-0-	-1263	-0-	25056	3	31	9	N	28	28	0	1
09	25500 X	24745	-0-	-755	-0-	24724	3	21	9	N	19	18	0	2
10	26350 X	24985	-0-	-1365	-0-	24948	3	37	9	N	34	34	0	2
*11	25560 X	25560	-0-	-0-	-0-	25519	3	41	9	N	37	37	0	2

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.//		09358 450	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CRANE		
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
BLOCK 31 UNIT		WELL #: Q 9		RRCID ->	279799	COMPL. DATE	06/28/1976	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8788 -	8950
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
06	17354 X	17354	-0-	-0-	-0-	17325 3	29 9	N	26	26 0		1
07	18347 X	18347	-0-	-0-	-0-	18334 3	13 9	N	12	13 0		-0-
08	18211 X	18211	-0-	-0-	-0-	18207 3	4 9	N	4	4 0		-0-
09	18112 X	18112	-0-	-0-	-0-	18103 3	9 9	N	8	7 0		1
10	19249 X	19249	-0-	-0-	-0-	19215 3	34 9	N	31	30 0		2
*11	20507 X	20507	-0-	-0-	-0-	20454 3	53 9	N	48	47 0		3

BLOCK 31 UNIT		WELL #: S 6DT		RRCID ->	279800	COMPL. DATE	02/02/1981	TOTAL DEPTH	9075	PERF.	8410 -	8977
06	6922 X	6922	-0-	-0-	-0-	6916 3	6 9	N	5	5 0		-0-
07	7316 X	6984	-0-	-332	-0-	6981 3	3 9	N	3	3 0		-0-
08	7285 X	6151	-0-	-1134	-0-	6144 3	7 9	N	6	6 0		-0-
09	7050 X	5445	-0-	-1605	-0-	5441 3	4 9	N	4	4 0		-0-
10	7223 X	5299	-0-	-1924	-0-	5292 3	7 9	N	6	6 0		-0-
*11	7492 X	7492	-0-	-0-	-0-	7474 3	18 9	N	16	15 0		1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: O 10		RRCID ->	279846	COMPL. DATE	11/12/1978	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8156 -	9021
06	16042 X	16042	-0-	-0-	-0-	16001 3	41 9	N	37	37 0		1
07	16090 X	16090	-0-	-0-	-0-	16077 3	13 9	N	12	13 0		-0-
08	15307 X	15307	-0-	-0-	-0-	15283 3	24 9	N	22	21 0		1
09	15023 X	15023	-0-	-0-	-0-	14997 3	26 9	N	24	23 0		2
10	15936 X	15936	-0-	-0-	-0-	15889 3	47 9	N	43	43 0		2
*11	16431 X	16431	-0-	-0-	-0-	16383 3	48 9	N	44	44 0		2

BLOCK 31 UNIT		WELL #: Q 11		RRCID ->	279854	COMPL. DATE	12/15/1982	TOTAL DEPTH	9098	PERF.	8401 -	8994
06	0 W	4891	-0-	4891	9960	4891 3		N	-0-			-0-
07	0 W	4866	-0-	4866	14826	4865 3	1 9	N	1	1 0		-0-
08	0 W	4784	-0-	4784	19610	4782 3	2 9	N	2	2 0		-0-
09	24285 X	4675	-0-	-19610	-0-	4675 3		N	-0-			-0-
10	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	4636 3	9 9	N	8	8 0		-0-
11	4860 X	4581	-0-	-279	-0-	4562 3	19 9	N	17	16 0		1

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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		Y	-0-			-0-
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	62 3	4 4	Y	-0-			-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		Y	-0-			-0-
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	58 3	1 4	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	59	-0-	59	59	59 3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 38 A		WELL #: 3		RRCID ->	166462	COMPL. DATE	09/13/1997	TOTAL DEPTH	3030	PERF.	2904 -	2919
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	28 3	1 4	Y	-0-			-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		Y	-0-			-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	31 3	2 4	Y	-0-			-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		Y	-0-			-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	29 3	1 4	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	29	-0-	29	29	29 3		Y	-0-			-0-

 BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 UNIVERSITY "47A" WELL #: 2 RRCID -> 168030 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2920 - 2930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	31	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	60	3	4	4	Y	3	3	0			-0-
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	213	3	9	9	Y	8	7	0			1
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	291	3	4	4	Y	12	11	0			2
*11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	294	3	19	9	Y	17	16	0			3

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

06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	28	3	1	4	Y	3	3	0			-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	31	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	31	3	2	4	Y	3	3	0			-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	30	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	29	3	1	4	Y	3	3	0			-0-
*11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	29	3	3	9	Y	3	3	0			-0-

 UNIVERSITY "47" WELL #: 2 RRCID -> 169033 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2904 - 2920

06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	31	3	33	9	N	30	25	0			5
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	60	3	4	4	N	29	29	0			5
09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	213	3	24	9	N	22	24	0			3
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	243	3	3	4	N	13	14	0			2
11	90 N	62	-0-	-28	-0-	29	3	33	9	N	30	27	0			5

 UNIVERSITY "37A" WELL #: 1 RRCID -> 169037 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2910 - 2926

06	150 N	42	-0-	-108	-0-	28	3	1	4	Y	12	11	0			2
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	31	3	13	9	Y	12	12	0			2
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	53	3	4	4	Y	8	9	0			1
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-	1	0			-0-
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	116	3	2	4	Y	-0-					-0-
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3			Y	-0-					-0-

 UNIVERSITY "47A" WELL #: 1 RRCID -> 169039 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2896 - 2912

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	31	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	38	3	3	4	Y	9	8	0			1
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	159	3	25	9	Y	23	21	0			3
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	266	3	4	4	Y	8	10	0			1
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	59	3	1	9	Y	1	2	0			-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.// 09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
UNIVERSITY -35-		WELL #: 1		RRCID -> 170843		COMPL. DATE 10/01/1998			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 2964 - 2974			
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
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	138 3	4 4	Y	82	80 0		12
07	256 N	256	-0-	-0-	-0-	90 9						
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	157 3	99 9	Y	90	87 0		15
						142 3	10 4	Y	68	72 0		11
						75 9						
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	122 3	47 9	Y	43	48 0		6
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	116 3	2 4	Y	28	30 0		4
						31 9						
*11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	118 3	91 9	Y	83	74 0		13

UNIVERSITY 38 "A"		WELL #: 1		RRCID -> 269504		COMPL. DATE 07/01/2012			TOTAL DEPTH 9060 PERF. 2955 - 2967			
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LINN OPERATING, INC.		501545		RRCID -> 168513		COMPL. DATE 04/15/1998			TOTAL DEPTH 9654 PERF. 2950 - 2965			
UNIVERSITY		WELL #: 4										
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-			-0-
07	62 N	4	-0-	-58	-0-	4 2		N	-0-			-0-
08	124 N	94	-0-	-30	-0-	94 2		N	-0-			-0-
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		N	-0-			-0-
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		N	-0-			-0-
11	90 N	31	-0-	-59	-0-	31 2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY		WELL #: 5		RRCID -> 168517		COMPL. DATE 04/30/1998			TOTAL DEPTH 9721 PERF. 2962 - 2980			
06	870 X	528	-0-	-342	-0-	528 2		N	-0-			-0-
07	620 X	20	-0-	-600	-0-	20 2		N	-0-			-0-
08	620 X	314	-0-	-306	-0-	314 2		N	-0-			-0-
09	600 X	569	-0-	-31	-0-	569 2		N	-0-			-0-
10	589 X	362	-0-	-227	-0-	362 2		N	-0-			-0-
11	540 X	62	-0-	-478	-0-	62 2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY		WELL #: 8		RRCID -> 168938		COMPL. DATE 06/15/1998			TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2973 - 2991			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

UNIVERSITY		WELL #: 7		RRCID -> 169547		COMPL. DATE 06/17/1998			TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2976 - 2990			
06	300 X	278	-0-	-22	-0-	278 2		N	-0-			-0-
07	341 X	320	-0-	-21	-0-	320 2		N	-0-			-0-
08	341 X	266	-0-	-75	-0-	266 2		N	-0-			-0-
09	330 X	304	-0-	-26	-0-	304 2		N	-0-			-0-
10	316 X	316	-0-	-0-	-0-	316 2		N	-0-			-0-
11	300 X	300	-0-	-0-	-0-	300 2		N	-0-			-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 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
06		510 N	462	-0-	-48	-0-	462 2		N	-0-		-0-
07		527 N	486	-0-	-41	-0-	486 2		N	-0-		-0-
08		527 N	514	-0-	-13	-0-	514 2		N	-0-		-0-
09		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 2		N	-0-		-0-
10		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 2		N	-0-		-0-
11		510 N	468	-0-	-42	-0-	468 2		N	-0-		-0-

UNIVERSITY		WELL #:		9	RRCID ->	228213	COMPL. DATE	05/03/2007	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 2912 - 3021	
06		330 N	257	-0-	-73	-0-	257 2		N	-0-		-0-
07		341 N	319	-0-	-22	-0-	319 2		N	-0-		-0-
08		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2		N	-0-		-0-
09		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2		N	-0-		-0-
10		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2		N	-0-		-0-
11		330 N	327	-0-	-3	-0-	327 2		N	-0-		-0-

OXY USA INC.		WELL #:		630591	RRCID ->	163611	COMPL. DATE	06/25/1997	TOTAL DEPTH	3005	PERF. 2886 - 2903	
BLOCK 31 UNIT		P 17										
06		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2		Y	-0-		29
07		341 N	269	-0-	-72	-0-	269 2		Y	-0-		29
08		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2		Y	-0-		29
09		330 N	148	-0-	-182	-0-	148 2		Y	-0-		29
*10		279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-		Y	-0-		29
11		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		Y	-0-		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		FF 4	RRCID ->	163949	COMPL. DATE	06/26/1997	TOTAL DEPTH	3252	PERF. 2903 - 2931	
06		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		Y	-0-		-0-
07		217 N	189	-0-	-28	-0-	189 2		Y	-0-		-0-
08		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		Y	-0-		-0-
09		210 N	118	-0-	-92	-0-	118 2		Y	-0-		-0-
10		186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11		180 N	165	-0-	-15	-0-	165 2		Y	-0-		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		FF 9	RRCID ->	163950	COMPL. DATE	06/13/1997	TOTAL DEPTH	3070	PERF. 2918 - 2935	
06		720 N	684	-0-	-36	-0-	684 2		Y	-0-		-0-
07		713 N	576	-0-	-137	-0-	576 2		Y	-0-		-0-
08		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 2		Y	-0-		-0-
09		690 N	588	-0-	-102	-0-	588 2		Y	-0-		-0-
10		589 N	-0-	-0-	-589	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11		510 N	471	-0-	-39	-0-	471 2		Y	-0-		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		Y 12	RRCID ->	164179	COMPL. DATE	06/12/1997	TOTAL DEPTH	3030	PERF. 2881 - 2896	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

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	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		Y	-0-			-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		Y	-0-			-0-
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		Y	-0-			-0-
09	120 N	90	-0-	-30	-0-	90	2		Y	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
11	90 N	59	-0-	-31	-0-	59	2		Y	-0-			-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		H 12		RRCID -> 165870		COMPL. DATE 09/14/1997		TOTAL DEPTH 3030		PERF. 2920 - 2935	
06	180 N	164	-0-	-16	-0-	164	2		Y	-0-			-0-
07	186 N	138	-0-	-48	-0-	138	2		Y	-0-			-0-
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		Y	-0-			-0-
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		Y	-0-			-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			-0-
*11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		Y	-0-			-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		H 13		RRCID -> 165871		COMPL. DATE 09/16/1997		TOTAL DEPTH 3030		PERF. 2908 - 2923	
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		Y	-0-			-0-
07	248 N	206	-0-	-42	-0-	206	2		Y	-0-			-0-
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		Y	-0-			-0-
09	240 N	237	-0-	-3	-0-	237	2		Y	-0-			-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-			-0-
*11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		Y	-0-			-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		HH12		RRCID -> 165872		COMPL. DATE 08/26/1997		TOTAL DEPTH 3031		PERF. 2920 - 2935	
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		Y	-0-			-0-
07	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2		Y	-0-			-0-
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		Y	-0-			-0-
09	180 N	93	-0-	-87	-0-	93	2		Y	-0-			-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-			-0-
11	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	2		Y	-0-			-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		SD13		RRCID -> 165875		COMPL. DATE 08/15/1997		TOTAL DEPTH 3032		PERF. 2945 - 2960	
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	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	
06	270 N	252	-0-	-18	-0-	252	2		Y	-0-			-0-
07	310 N	235	-0-	-75	-0-	235	2		Y	-0-			-0-
08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		Y	-0-			-0-
09	240 N	148	-0-	-92	-0-	148	2		Y	-0-			-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-			-0-
11	210 N	207	-0-	-3	-0-	207	2		Y	-0-			-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		GG15		RRCID -> 165879		COMPL. DATE 08/25/1997		TOTAL DEPTH 3031		PERF. 2913 - 2928	
06	450 N	327	-0-	-123	-0-	327	2		Y	-0-			-0-
07	465 N	320	-0-	-145	-0-	320	2		Y	-0-			-0-
08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		Y	-0-			-0-
09	330 N	259	-0-	-71	-0-	259	2		Y	-0-			-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-			-0-
*11	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	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 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
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 4H RRCID -> 173575 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 2966 - 2975

06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	217 N	150	-0-	-67	-0-	150	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	210 N	191	-0-	-19	-0-	191	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

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

06	0 W	808	-0-	808	1165	802	2	6 9	Y	5	5 0	-0-
07	0 W	1829	-0-	1829	2994	1826	2	3 9	Y	3	3 0	-0-
08	1700 N	1741	-0-	41	3035	1738	2	3 9	Y	3	3 0	-0-
09	3000 N	2072	-0-	-928	2107	2070	2	2 9	Y	2	2 0	-0-
10	2107 N	-0-	-0-	-2107	-0-	-0-	-0-	41	Y	39	0	2
*11	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1623	2	99 9	Y	90	87 0	5

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: 9SD RRCID -> 202744 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 2955 - 2998

06	2190 N	1607	-0-	-583	-0-	1607	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2015 N	1764	-0-	-251	-0-	1764	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1620 N	1067	-0-	-553	-0-	1067	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1650 N	1461	-0-	-189	-0-	1461	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 7H RRCID -> 204147 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 2893 - 2991

06	T. A.	337	-0-	337	690	337	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	T. A.	284	-0-	284	974	284	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	T. A.	267	-0-	267	1241	267	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1586 X	345	-0-	-1241	-0-	345	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	270 N	265	-0-	-5	-0-	265	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-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 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
06	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2	Y	-0-	-0-	
07	465 N	440	-0-	-25	-0-	440 2	Y	-0-	-0-	
08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2	Y	-0-	-0-	
09	510 N	479	-0-	-31	-0-	479 2	Y	-0-	-0-	
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-		Y	-0-	-0-	
11	390 N	356	-0-	-34	-0-	356 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	
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
06	1431 R	1431	-0-	-0-	-0-	1380 3	51 4 Y	-0-	-0-	
07	1271 #	548	-0-	-723	-0-	548 3	Y	-0-	-0-	
08	1271 #	141	-0-	-1130	-0-	132 3	9 4 Y	-0-	-0-	
09	T. A.	127	-0-	127	127	127 3	Y	-0-	-0-	
10	T. A.	136	-0-	136	263	134 3	2 4 Y	-0-	-0-	
11	T. A.	147	-0-	147	410	147 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
06	330 #	-0-	-0-	-330	-0-		Y	-0-	-0-
07	341 #	-0-	-0-	-341	-0-		Y	-0-	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	3	2 0 1
10	T. A.	34	-0-	34	34	33 3	1 4 Y	-0-	1 0 -0-
11	T. A.	70	-0-	70	104	70 3	Y	-0-	-0-

EAST BLOCK 31 ATOKA UNIT		WELL #: 206		RRCID ->	228821	COMPL. DATE	06/20/2007	TOTAL DEPTH	9085 PERF. 7914 - 7933
06	2409 R	2409	-0-	-0-	-0-	2323 3	86 4 Y	-0-	-0-
07	2378 R	2378	-0-	-0-	-0-	2378 3	Y	-0-	-0-
08	2547 R	2547	-0-	-0-	-0-	2385 3	162 4 Y	-0-	-0-
09	T. A.	2286	-0-	2286	2286	2286 3	Y	-0-	-0-
10	T. A.	2866	-0-	2866	5152	2828 3	38 4 Y	-0-	-0-
11	T. A.	2910	-0-	2910	8062	2910 3	Y	-0-	-0-

BLOCK 32 (WOLFCAMP)		09376 900		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GLASSCOCK		
CHEVRON U. S. A. INC.		148113								
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 4		RRCID ->	208635	COMPL. DATE	01/11/2005	TOTAL DEPTH	8585 PERF. 7084 - 8418	
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
06	330 N	185	-0-	-145	-0-	16 1	168 3 Y	-0-	-0-	
07	341 N	149	-0-	-192	-0-	14 1	133 3 Y	-0-	-0-	
08	341 N	170	-0-	-171	-0-	16 1	153 3 Y	-0-	-0-	
09	180 N	133	-0-	-47	-0-	12 1	117 3 Y	-0-	-0-	
10	155 N	130	-0-	-25	-0-	11 1	117 3 Y	-0-	-0-	
11	150 N	114	-0-	-36	-0-	10 1	103 3 Y	-0-	-0-	

BLOCK 32 (WOLFCAMP)												
CHEVRON U. S. A. INC.												
GLASSCOCK "S" FEE												
//CONT.// 09376 900 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK												
//CONT.// 148113												
WELL #: 6 RRCID -> 218115 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7538 - 7592												
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	
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	27 1	286 3	Y	-0-		-0-	
						1 4						
07	514 N	514	-0-	-0-	-0-	47 1	462 3	Y	-0-		-0-	
						5 4						
08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	34 1	322 3	Y	-0-		-0-	
						2 4						
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	20 1	194 3	Y	-0-		-0-	
						6 4						
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	20 1	203 3	Y	-0-		-0-	
						3 4						
11	240 N	203	-0-	-37	-0-	17 1	184 3	Y	-0-		-0-	
						2 4						
GLASSCOCK "S" FEE WELL #: 12 RRCID -> 220066 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7474 - 7566												
06	384 N	384	-0-	-0-	-0-	33 1	350 3	Y	-0-		-0-	
						1 4						
07	465 N	340	-0-	-125	-0-	31 1	305 3	Y	-0-		-0-	
						4 4						
08	527 N	26	-0-	-501	-0-	2 1	24 3	Y	-0-		-0-	
09	390 N	345	-0-	-45	-0-	24 1	240 3	Y	66	62 0	4	
						8 4	73 9					
10	693 N	693	-0-	-0-	-0-	59 1	590 3	Y	33	35 0	2	
						8 4	36 9					
11	T. A.	1041	-0-	1041	1041	87 1	905 3	Y	33	33 0	2	
						13 4	36 9					
BLOCK 72 (PENN.) 09563 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES												
7S OIL & GAS, LLC 954992												
BURCHARD WELL #: 1 RRCID -> 224840 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12157 - 12292												
06	987 N	987	-0-	-0-	-0-	820 2	167 9	N	152		152	
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		152	
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		152	
09	210	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		152	
10	217	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT		152	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		152	
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												
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		21	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21	
08	T. A.	24	-0-	24	24	24 3		Y	-0-		21	
09	T. A.	22	-0-	22	46	22 3		Y	-0-		21	
10	T. A.	69	-0-	69	115	69 3		Y	-0-		21	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	115			Y	NO RPT		21	
NUTT 102A WELL #: 2 RRCID -> 162596 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6229 - 6319												
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		30	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		30	
08	T. A.	12	-0-	12	12	12 3		Y	-0-		30	
09	T. A.	11	-0-	11	23	11 3		Y	-0-		30	
10	T. A.	34	-0-	34	57	34 3		Y	-0-		30	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	57			Y	NO RPT		30	

OIL AND GAS DIVISION

BOB-ROB (UPPER WOLFCAMP)		//CONT.//		10031 465	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
GLOSSOP, ROBERT L. ESTATE		//CONT.//		310950							
NUTT 5		WELL #:		1	RRCID ->	165308	COMPL. DATE	09/27/1997	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6212 - 6293
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
06		1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-		Y	-0-		-0-
07		2 N	-0-	-0-	-2	-0-		Y	-0-		-0-
08		T. A.	776	-0-	776	776	3	Y	-0-		-0-
09		T. A.	707	-0-	707	1483	3	Y	-0-		-0-
10		T. A.	2193	-0-	2193	3676	3	Y	-0-		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	3676		Y	NO RPT		-0-

BOOTLEG CANYON (CONNELL)				10613 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS			
V-F PETROLEUM INC.				880375							
UNIVERSITY 7		WELL #:		1	RRCID ->	273473	COMPL. DATE	03/06/2013	TOTAL DEPTH	6960	PERF. 6437 - 6453
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
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-		58
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58
10		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2	N	-0-		58
*11		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2	N	-0-		58

BRADFORD RANCH (ATOKA)				11240 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND			
CHEVRON U. S. A. INC.				148113							
TEINERT, G. O.		WELL #:		1	RRCID ->	135428	COMPL. DATE	04/16/1984	TOTAL DEPTH	11475	PERF. 11356 - 11369
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
06		3000 N	5836	-0-	2836	5328	5836 3	Y	-0-		108
07		3100 N	5954	-0-	2854	8182	5954 3	Y	-0-		108
08		14037 X	5855	-0-	-8182	-0-	5855 3	Y	-0-		108
09		5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	5518 3	Y	-0-		108
10		5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	5681 3	Y	-0-		108
11		5850 X	5451	-0-	-399	-0-	5447 3	Y	4 9	4	112

WYLIE, ZULA B. "B"				WELL #:	1	RRCID ->	135431	COMPL. DATE	01/28/1981	TOTAL DEPTH	12300	PERF. 11380 - 11398
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	
06		8640 X	168	-0-	-8472	-0-	23 3	Y	145 9	132	46 1	136
*07		8928 X	-0-	-0-	-8928	-0-		Y	-0-	73 1		63
08		8928 X	3849	-0-	-5079	-0-	3848 3	Y	1 9	1	61 1	3
09		2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	2441 3	Y	7 9	6	2 1	7
10		186 X	13	-0-	-173	-0-	12 3	Y	1 9	1	4 1	4
*11		8938 X	8938	-0-	-0-	-0-	8934 3	Y	4 9	4	3 1	5

WYLIE, ZULA B. "C"				WELL #:	1	RRCID ->	135432	COMPL. DATE	06/09/2014	TOTAL DEPTH	11550	PERF. 11406 - 11476
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	
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		Y	-0-		-0-	
07		12 N	-0-	-0-	-12	-0-		Y	-0-		-0-	
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-		-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

WYLIE, ZULA B. "C"				WELL #:	2	RRCID ->	135433	COMPL. DATE	04/23/1983	TOTAL DEPTH	11543	PERF. 11400 - 11416
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	
06		7020 X	6173	-0-	-847	-0-	6031 3	Y	142 9	129		129
07		7254 X	5971	-0-	-1283	-0-	5910 3	Y	61 9	55	69 1	115
08		7006 X	6657	-0-	-349	-0-	6545 3	Y	112 9	102	110 1	107
09		6289 X	6289	-0-	-0-	-0-	6193 3	Y	96 9	87	65 1	129
10		6386 X	4336	-0-	-2050	-0-	4252 3	Y	84 9	76	66 1	139
11		6270 X	6041	-0-	-229	-0-	5892 3	Y	149 9	135	115 1	159

BRADFORD RANCH (ATOKA)		//CONT.// 11240 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
WYLIE, ZULA B. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 135615		COMPL. DATE 09/29/1982		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11430 - 11507							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TEINERT, G. O.		WELL #: 2		RRCID -> 136114		COMPL. DATE 03/29/1985		TOTAL DEPTH 11450 PERF.11351 - 11360							
06	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3			Y	-0-				102
07	2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	2852	3			Y	-0-				102
08	2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	2829	3			Y	-0-				102
09	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3			Y	-0-				102
10	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			Y	-0-				102
*11	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	2758	3	4	9	Y	4				106

MIDLAND "AC" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 136431		COMPL. DATE 07/13/1981		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11340 - 11358							
06	1230 N	103	-0-	-1127	-0-	103	3			Y	-0-				71
07	1333 N	92	-0-	-1241	-0-	90	3	2	9	Y	2				73
08	806 N	69	-0-	-737	-0-	35	3	34	9	Y	31	25	1		79
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-				79
10	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			Y	-0-				79
*11	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			Y	-0-				79

JACWIL 'B'		WELL #: 1		RRCID -> 139939		COMPL. DATE 08/23/1982		TOTAL DEPTH 12250 PERF.11320 - 12020							
06	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			Y	-0-				-0-
07	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			Y	-0-				-0-
08	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1624	3	3	9	Y	3				3
09	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1543	3	7	9	Y	6	2	1		7
10	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1555	3	1	9	Y	1	7	1		1
11	1560 N	1433	-0-	-127	-0-	1430	3	3	9	Y	3	1	1		3

FIRST UNITED METHODIST CHURCH C		WELL #: 1		RRCID -> 139956		COMPL. DATE 01/23/1982		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11339 - 11357							
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				179
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				179
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				179
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				179
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				179
11	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							
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-				12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-	6	1		6
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-				6
10	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			Y	-0-				6
11	T. A.	1295	-0-	1295	-0-	1295	3	1	9	Y	1				7

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	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					-0-
MIDLAND -AB- FEE		WELL #: 1		RRCID -> 239230		COMPL. DATE 10/17/1993		TOTAL DEPTH 13402 PERF.11154 - 11221								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
MIDLAND -AB- FEE		WELL #: 2		RRCID -> 239233		COMPL. DATE 04/21/1981		TOTAL DEPTH 11470 PERF.11318 - 11387								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
PBEX OPERATING, LTD.		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								
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
08	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-
09	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			Y	-0-					-0-
10	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	1093	-0-	1093	1093	1093	2			Y	-0-					-0-
MORELAND		WELL #: 2		RRCID -> 134809		COMPL. DATE 04/30/1985		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11343 - 11357								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		WELL #: 1		RRCID -> 147245		COMPL. DATE 07/21/2011		TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A								
TEXAS TEN C		WELL #: 1		RRCID -> 147245		COMPL. DATE 07/21/2011		TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BRANDENBURG PAYTON (SIMPSON)													
WTG EXPLORATION													
BRANDENBURG													
11370 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD													
945220													
WELL #: B 1 RRCID -> 108598 COMPL. DATE 07/20/1979 TOTAL DEPTH 10150 PERF.10016 - 10032													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
06		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1594 2	56 9		N	51	56 1	22
07		1085 N	1069	-0-	-16	-0-	1049 2	20 9		N	18	27 1	13
08		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1075 2	46 9		N	42	28 1	27
09		1050 N	681	-0-	-369	-0-	646 2	35 9		N	32	53 1	6
10		1054 N	858	-0-	-196	-0-	814 2	44 9		N	40	27 1	19
11		1050 N	626	-0-	-424	-0-	602 2	24 9		N	22	27 1	14

BROOKLAW (CLEAR FORK, LOWER)													
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC													
MOORES ESTATE "B"													
12230 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
775854													
WELL #: 3 RRCID -> 180879 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2635 - 2685													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MOORES ESTATE "C"													
WELL #: 1 RRCID -> 181704 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 3293 PERF. 2620 - 2630													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		13
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		13
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		13
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		13
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	11 1	2
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2

VALLEY "M"													
WELL #: 8 RRCID -> 194777 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2759 - 3217													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BROOKLAW (TUBB)													
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC													
IOWA REALTY TRUST -125-													
12230 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
775854													
WELL #: 1 RRCID -> 052857 COMPL. DATE 06/09/1972 TOTAL DEPTH 3588 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BROOKLAW (TUBB)		//CONT.//		12230 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.//		775854		MOOERS ESTATE		WELL #:	2B	RRCID ->	057139	COMPL. DATE	10/16/2000	TOTAL DEPTH	3315	PERF.	2786 -	3016
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

STATE HOUSTON CO. TIMBER CO. "E"				WELL #:	8	RRCID ->	059593	COMPL. DATE	05/14/1974	TOTAL DEPTH	3365	PERF.	N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HOUSTON STATE				WELL #:	8	RRCID ->	071987	COMPL. DATE	07/12/1977	TOTAL DEPTH	3343	PERF.	N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

TIMBER "D"				WELL #:	1	RRCID ->	084122	COMPL. DATE	09/17/1979	TOTAL DEPTH	3480	PERF.	3194 -	3238		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BRUNSON RANCH (PENN, LO. -ATOKA)				12646 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING							
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO				153429												
LUDEMAN "7-26"				WELL #:	2	RRCID ->	101720	COMPL. DATE	08/11/1997	TOTAL DEPTH	16344	PERF.	15388 -	16214		
06	32310 X	28503	-0-	-3807	-0-	28503	2			N	-0-					16
07	33263 X	32782	-0-	-481	-0-	32782	2			N	-0-					16
08	32031 X	32031	-0-	-0-	-0-	32031	2			N	-0-					16
09	32190 X	30374	-0-	-1816	-0-	30374	2			N	-0-					16
10	32767 X	31770	-0-	-997	-0-	31770	2			N	-0-					16
11	31710 X	20680	-0-	-11030	-0-	20680	2			N	-0-					16

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726												
BRUNSON				WELL #:	4801	RRCID ->	095406	COMPL. DATE	10/11/1980	TOTAL DEPTH	17200	PERF.	15565 -	575		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BRUNSON RANCH (PENN, LO. -ATOKA)//CONT.// 12646 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 LINEBERRY, TOM STRIP WELL #: 2 RRCID -> 103689 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 15681 PERF.15561 - 15628

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
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-			-0-
*02		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2		N	-0-			-0-
*03		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2		N	-0-			-0-
*04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
*05		1426 N	329	-0-	-1097	-0-	329	2		N	-0-			-0-
*06		540 N	174	-0-	-366	-0-	174	2		N	-0-			-0-
*07		639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2		N	-0-			-0-
*08		341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-
*09		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2		N	-0-			-0-
*10		651 N	303	-0-	-348	-0-	303	2		N	-0-			-0-
*11		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2		N	-0-			-0-

REED "24" WELL #: 1 RRCID -> 218499 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 23000 PERF.15866 - 15926

06		450 N	152	-0-	-298	-0-	152	2		N	-0-			-0-
07		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
09		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-			-0-
10		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-			-0-
*11		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-			-0-

BRUNSON RANCH (PENN, LO.-MORROW) 12646 640 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 BRUNSON "15" WELL #: 1 RRCID -> 230231 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 17202 PERF.16569 - 16607

06		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
07		3100 N	5352	-0-	-2252	-0-	2252	2		N	-0-			-0-
08		2252 N	-0-	-0-	-2252	-0-				N	-0-			-0-
09		3000 N	3308	-0-	-308	-0-	308	2		N	-0-			-0-
10		124	-0-	-0-	-124	-0-	184			N	-0-			-0-
11		120	-0-	-0-	-120	-0-	64			N	-0-			-0-

BRUNSON RANCH (STRAWN) 12646 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 BRUNSON 14 WELL #: 1 RRCID -> 201021 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 16832 PERF.14380 - 15389

06		1846	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2		N	-0-			-0-
07		6749	6749	-0-	-0-	-0-	6749	2		N	-0-			-0-
08		682	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-			-0-
09		5963	5963	-0-	-0-	-0-	5963	2		N	-0-			-0-
*10		6592	6592	-0-	-0-	-0-	6592	2		N	-0-			-0-
*11		6580	6580	-0-	-0-	-0-	6580	2		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

06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	34	29	1	17	
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	48	54	1	11	
08		60 N	60	-0-	-0-	-0-	2	2	58	9	Y	53	44	1	20
09		52 N	52	-0-	-0-	-0-	2	2	50	9	Y	45	44	1	21
10		8 N	8	-0-	-0-	-0-	2	2	6	9	Y	5	24	1	2
11	DLQ	G-10	30	-0-	30	30	10	1	2	2	Y	16	10	1	8
							18	9							

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.// 12763 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND							
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200													
BRAUN "10"		WELL #: 3		RRCID -> 168558		COMPL. DATE 03/17/1998		TOTAL DEPTH 12130 PERF.12829 - 15539							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2			Y	-0-			-0-
09		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 2			Y	-0-			-0-
10		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2			Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	58	-0-	58	58	50	1	8	2	Y	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND							
SCHARBAUER "35B"		WELL #: 1		RRCID -> 119662		COMPL. DATE 11/13/2015		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 4990 - 6100							
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 20H		RRCID -> 151722		COMPL. DATE 08/29/1996		TOTAL DEPTH 15581 PERF.11766 - 15581							
06	6060 X	5487	-0-	-573	-0-	5436	3	51	9	Y	46	67	1		20
07	6324 X	5921	-0-	-403	-0-	5890	3	31	9	Y	28	33	1		15
08	6324 X	5883	-0-	-441	-0-	5814	3	69	9	Y	63	42	1		36
09	6120 X	5577	-0-	-543	-0-	5523	3	54	9	Y	49	53	1		32
10	5921 X	5664	-0-	-257	-0-	5633	3	31	9	Y	28	44	1		16
11	5730 X	5307	-0-	-423	-0-	5265	3	42	9	Y	38	30	1		24

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 21H		RRCID -> 151754		COMPL. DATE 09/25/1996		TOTAL DEPTH 13080 PERF.11748 - 12974							
06	578 N	578	-0-	-0-	-0-	576	3	2	9	Y	2	15	1		1
07	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			Y	-0-	1	1		-0-
08	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			Y	-0-				-0-
09	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			Y	-0-				-0-
10	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			Y	-0-				-0-
*11	583 N	583	-0-	-0-	-0-	581	3	2	9	Y	2	1	1		1

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 22H		RRCID -> 153523		COMPL. DATE 11/22/1996		TOTAL DEPTH 13232 PERF.11845 - 13232							
06	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			Y	-0-	2	1		-0-
07	918 N	918	-0-	-0-	-0-	893	3	25	9	Y	23	18	1		5
08	901 N	901	-0-	-0-	-0-	883	3	18	9	Y	16	17	1		4
09	3000 N	7191	-0-	4191	-0-	7184	3	7	9	Y	6	8	1		2
10	3100 N	8587	-0-	5487	-0-	9678	3			Y	-0-	2	1		-0-
*11	3000 N	7406	-0-	4406	-0-	14084	3			Y	-0-				-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 24H		RRCID -> 154101		COMPL. DATE 05/20/1999		TOTAL DEPTH 14245 PERF.11740 - 14245							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13				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 #: 25H		RRCID -> 154202		COMPL. DATE 11/21/1996		TOTAL DEPTH 15384		PERF.12360		- 15384	
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	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1532 3	6	9	Y	5	7	1	2
07	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2651 3			Y	-0-	2	1	-0-
08	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 3			Y	-0-			-0-
09	1320 N	371	-0-	-949	-0-	371 3			Y	-0-			-0-
10	1364 N	230	-0-	-1134	-0-	230 3			Y	-0-			-0-
11	840 N	95	-0-	-745	-0-	95 3			Y	-0-			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 26H		RRCID -> 154763		COMPL. DATE 06/23/1996		TOTAL DEPTH 13620		PERF.11797		- 13588	
06	7740 X	5010	-0-	-2730	-0-	4900 3	110	9	Y	100	94	1	43
07	8480 X	8480	-0-	-0-	-0-	8316 3	164	9	Y	149	114	1	78
08	8167 X	8167	-0-	-0-	-0-	8143 3	24	9	Y	22	87	1	13
09	6903 X	6903	-0-	-0-	-0-	6900 3	3	9	Y	3	14	1	2
10	8494 X	6637	-0-	-1857	-0-	6554 3	83	9	Y	75	36	1	41
11	8010 X	5243	-0-	-2767	-0-	5147 3	96	9	Y	87	75	1	53

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 27H		RRCID -> 155262		COMPL. DATE 12/23/1996		TOTAL DEPTH 15274		PERF.11800		- 15274	
06	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2487 3	11	9	Y	10	9	1	3
07	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2218 3	39	9	Y	35	30	1	8
08	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1920 3	13	9	Y	12	17	1	3
09	2100 N	1609	-0-	-491	-0-	1589 3	20	9	Y	18	15	1	6
10	2170 N	1519	-0-	-651	-0-	1500 3	19	9	Y	17	19	1	4
11	1860 N	1376	-0-	-484	-0-	1363 3	13	9	Y	12	11	1	5

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 28H		RRCID -> 155263		COMPL. DATE 11/08/1996		TOTAL DEPTH 12250		PERF.11811		- 15456	
06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 3			Y	-0-			-0-
07	3100 N	3551	-0-	451	-0-	3439 3	112	9	Y	102	79	1	23
08	3100 N	6887	-0-	3787	-0-	4238 3	118	9	Y	107	101	1	29
09	3000 N	6724	-0-	3724	-0-	7962 3	96	9	Y	87	87	1	29
10	16186 X	8224	-0-	-7962	-0-	8025 3	199	9	Y	181	165	1	45
11	6660 X	4617	-0-	-2043	-0-	4419 3	198	9	Y	180	148	1	77

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 23H		RRCID -> 158177		COMPL. DATE 04/08/1996		TOTAL DEPTH 12350		PERF.11750		- 13316	
06	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3500 3	4	9	Y	4	6	1	2
07	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	3593 3	37	9	Y	34	18	1	18
08	3441 X	3394	-0-	-47	-0-	3394 3			Y	-0-	18	1	-0-
09	3330 X	3123	-0-	-207	-0-	3123 3			Y	-0-			-0-
10	3441 X	2762	-0-	-679	-0-	2762 3			Y	-0-			-0-
11	3300 X	2807	-0-	-493	-0-	2807 3			Y	-0-			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 31H		RRCID -> 159974		COMPL. DATE 07/31/1996		TOTAL DEPTH 16308		PERF. 3980		- 16308	
06	11108 X	11108	-0-	-0-	-0-	10819 3	289	9	Y	263	226	1	81
07	10267 X	10267	-0-	-0-	-0-	10049 3	218	9	Y	198	234	1	45
08	9336 X	9336	-0-	-0-	-0-	9238 3	98	9	Y	89	110	1	24
09	10290 X	8705	-0-	-1585	-0-	8681 3	24	9	Y	22	39	1	7
10	10633 X	8554	-0-	-2079	-0-	8476 3	78	9	Y	71	60	1	18
11	9870 X	5329	-0-	-4541	-0-	5325 3	4	9	Y	4	20	1	2

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 32H		RRCID -> 160930		COMPL. DATE 09/08/1996		TOTAL DEPTH 15366		PERF.12206		- 15366	
06	5310 X	2852	-0-	-2458	-0-	2852 3			Y	-0-	13	1	-0-
07	5487 X	2962	-0-	-2525	-0-	2962 3			Y	-0-			-0-
08	4960 X	2657	-0-	-2303	-0-	2657 3			Y	-0-			-0-
09	3150 X	2477	-0-	-673	-0-	2477 3			Y	-0-			-0-
10	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	4460 3	238	9	Y	216	96	1	120
*11	5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	5123 3	54	9	Y	49	139	1	30

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.// 12763 333		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MIDLAND					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 33H		RRCID -> 160931		COMPL. DATE 10/18/1996			TOTAL DEPTH 12200 PERF.12282 - 16046					
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		
06	12752 X	12752	-0-	-0-	-0-	12647	3	105	9	Y	95	88	1	29
07	16991 X	16991	-0-	-0-	-0-	16880	3	111	9	Y	101	107	1	23
08	14341 X	14341	-0-	-0-	-0-	14256	3	85	9	Y	77	79	1	21
09	12750 X	4819	-0-	-7931	-0-	4743	3	76	9	Y	69	67	1	23
10	15500 X	7379	-0-	-8121	-0-	7312	3	67	9	Y	61	69	1	15
11	16440 X	9419	-0-	-7021	-0-	9368	3	51	9	Y	46	41	1	20

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 34H		RRCID -> 161920		COMPL. DATE 12/12/1996			TOTAL DEPTH 15836 PERF.11000 - 15836					
06	4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	4793	3	9	9	Y	8	6	1	3
07	8072 X	8072	-0-	-0-	-0-	8003	3	69	9	Y	63	33	1	33
08	8564 X	8564	-0-	-0-	-0-	8359	3	205	9	Y	186	112	1	107
09	7502 X	7502	-0-	-0-	-0-	7347	3	155	9	Y	141	156	1	92
10	7845 X	7845	-0-	-0-	-0-	7762	3	83	9	Y	75	126	1	41
11	8280 X	7216	-0-	-1064	-0-	7120	3	96	9	Y	87	75	1	53

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 35H		RRCID -> 162412		COMPL. DATE 10/14/1999			TOTAL DEPTH 15777 PERF.11787 - 15777					
06	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2564	3	97	9	Y	88	50	1	38
07	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2120	3	48	9	Y	44	59	1	23
08	2604 N	2230	-0-	-374	-0-	2230	3	-0-	-0-	Y	-0-	23	1	-0-
09	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2720	3	9	9	Y	8	3	1	5
10	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3	-0-	-0-	Y	-0-	5	1	-0-
11	2160 N	1425	-0-	-735	-0-	1336	3	89	9	Y	81	31	1	50

SCHARBAUER, C. EST 'E' NCT-2		WELL #: 1HL		RRCID -> 162424		COMPL. DATE 05/11/1999			TOTAL DEPTH 15835 PERF.12022 - 15835					
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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					
06	6923 X	6923	-0-	-0-	-0-	6823	3	100	9	Y	91	63	1	28
07	5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	5734	3	20	9	Y	18	42	1	4
08	6262 X	5166	-0-	-1096	-0-	5146	3	20	9	Y	18	17	1	5
09	6300 X	4121	-0-	-2179	-0-	4102	3	19	9	Y	17	16	1	6
10	6510 X	3291	-0-	-3219	-0-	3243	3	48	9	Y	44	39	1	11
11	5400 X	2564	-0-	-2836	-0-	2527	3	37	9	Y	34	30	1	15

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 36H		RRCID -> 163464		COMPL. DATE 06/23/1998			TOTAL DEPTH 12882 PERF.11800 - 14971					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 41H		RRCID -> 163601		COMPL. DATE 06/02/1997			TOTAL DEPTH 15675 PERF.11808 - 15675					
06	3270 X	1975	-0-	-1295	-0-	1968	3	7	9	Y	6	5	0	6
07	3379 X	1544	-0-	-1835	-0-	1490	3	54	9	Y	49	50	0	5
08	2790 X	1378	-0-	-1412	-0-	1378	3	-0-	-0-	Y	-0-	5	0	-0-
09	2370 X	101	-0-	-2269	-0-	100	3	1	9	Y	1	1	0	-0-
10	2077 X	660	-0-	-1417	-0-	660	3			Y	-0-			-0-
11	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-					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 #: 37H		RRCID -> 164490		COMPL. DATE 06/09/1997			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11833 - 16256						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 39H		RRCID -> 164491		COMPL. DATE 06/25/1997			TOTAL DEPTH 12150 PERF.11772 - 13867						
06	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3				Y	-0-			-0-
07	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-						Y	31	21	1	10
08	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3				Y	-0-	10	1	-0-
09	1800 N	952	-0-	-848	-0-	942	3	10	9		Y	-0-	7	1	2
10	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3				Y	-0-	2	1	-0-
11	1860 N	644	-0-	-1216	-0-	644	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						
06	3660 X	2669	-0-	-991	-0-	2657	3	12	9		Y	11	14	1	4
07	3782 X	2816	-0-	-966	-0-	2784	3	32	9		Y	29	23	1	10
08	3782 X	3332	-0-	-450	-0-	3244	3	88	9		Y	80	71	1	19
09	3660 X	2386	-0-	-1274	-0-	2317	3	69	9		Y	63	67	1	15
10	3503 X	2378	-0-	-1125	-0-	2321	3	57	9		Y	52	34	1	33
11	3210 X	2197	-0-	-1013	-0-	2150	3	47	9		Y	43	54	1	22

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 42H		RRCID -> 166092		COMPL. DATE 09/10/1997			TOTAL DEPTH 15881 PERF.11745 - 15881						
06	240 N	159	-0-	-81	-0-	155	3	4	9		Y	4	4	0	4
07	217 N	112	-0-	-105	-0-	73	3	39	9		Y	35	36	0	3
08	481 N	481	-0-	-0-	-0-	477	3	4	9		Y	4	3	0	4
09	623 N	623	-0-	-0-	-0-	478	3	145	9		Y	132	133	0	3
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	136	3	31	9		Y	28	30	0	1
11	480 N	287	-0-	-193	-0-	229	3	58	9		Y	53	52	0	2

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 43H		RRCID -> 166544		COMPL. DATE 10/15/1997			TOTAL DEPTH 12152 PERF.11742 - 14734						
06	2580 X	1099	-0-	-1481	-0-	1099	3				Y	-0-			-0-
07	2666 X	1546	-0-	-1120	-0-	1545	3	1	9		Y	1	1	0	-0-
08	2666 X	1718	-0-	-948	-0-	1718	3				Y	-0-			-0-
09	2580 X	1824	-0-	-756	-0-	1824	3				Y	-0-			-0-
10	2666 X	1669	-0-	-997	-0-	1669	3				Y	-0-			-0-
*11	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	3				Y	-0-			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 44H		RRCID -> 166546		COMPL. DATE 11/05/1997			TOTAL DEPTH 15626 PERF.11850 - 15626						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 48H		RRCID -> 166547		COMPL. DATE 10/01/1997			TOTAL DEPTH 15730 PERF.11798 - 15730						
06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-						Y	55	204	1	24
07	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3				Y	-0-	24	1	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-						Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.// 12763 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
TEXAS TEN NCT-1		WELL #: 2H		RRCID -> 166548		COMPL. DATE 10/29/1997		TOTAL DEPTH 15626 PERF.11775 - 15493	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	8130 X	488	-0-	-7642	-0-	488 3			-0-
07	7874 X	942	-0-	-6932	-0-	942 3			-0-
08	2048 X	2048	-0-	-0-	-0-	2048 3			-0-
09	2230 X	2230	-0-	-0-	-0-	2230 3			-0-
*10	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	2442 3			-0-
*11	3000 N	3223	-0-	223	223	3223 3			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 40H		RRCID -> 167652		COMPL. DATE 12/24/1997		TOTAL DEPTH 15774 PERF.11885 - 15774	
06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3			-0-
07	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3			-0-
08	186 N	182	-0-	-4	-0-	182 3			-0-
09	210 N	162	-0-	-48	-0-	162 3			-0-
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3			-0-
*11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 47H		RRCID -> 167654		COMPL. DATE 01/16/1998		TOTAL DEPTH 15738 PERF.11782 - 15738	
06	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	3995 3			-0-
07	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	4482 3			-0-
08	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	4810 3			-0-
09	4170 X	3506	-0-	-664	-0-	3506 3			-0-
10	4433 X	1459	-0-	-2974	-0-	1459 3			-0-
11	4650 X	2399	-0-	-2251	-0-	2399 3			-0-

MISSOURI-GULF "7"		WELL #: 1H		RRCID -> 168032		COMPL. DATE 12/03/1997		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11998 - 15800	
06	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1846 3	18 9	Y	362
07	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1804 3	7 9	Y	368
08	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1777 3	80 9	Y	266
09	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1743 3	43 9	Y	305
10	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1777 3	21 9	Y	324
11	1800 N	1710	-0-	-90	-0-	1689 3	21 9	Y	343

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 46H		RRCID -> 168123		COMPL. DATE 11/26/1997		TOTAL DEPTH 15695 PERF.11810 - 15551	
06	5760 X	3313	-0-	-2447	-0-	3311 3	2 9	Y	2
07	5952 X	3391	-0-	-2561	-0-	3370 3	21 9	Y	19
08	5952 X	3097	-0-	-2855	-0-	3095 3	2 9	Y	2
09	4500 X	2869	-0-	-1631	-0-	2816 3	53 9	Y	48
10	3844 X	2133	-0-	-1711	-0-	2098 3	35 9	Y	32
11	3300 X	2537	-0-	-763	-0-	2456 3	81 9	Y	74

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 45H		RRCID -> 168539		COMPL. DATE 02/25/1998		TOTAL DEPTH 12120 PERF.11799 - 15265	
06	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1300 3	44 9	Y	40
07	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1318 3	14 9	Y	23
08	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1364 3	114 9	Y	104
09	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1364 3	83 9	Y	75
10	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464 3		Y	-0-
11	1410 N	1407	-0-	-3	-0-	1405 3	2 9	Y	2

TEXAS TEN NCT-1		WELL #: 4H		RRCID -> 168541		COMPL. DATE 03/11/1998		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11770 - 15785	
06	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655 3		N	-0-
07	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465 3		N	-0-
08	930 N	874	-0-	-56	-0-	874 3		N	-0-
09	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1669 3	22 9	N	20
*10	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1564 3	1 9	N	1
*11	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2327 3	7 9	Y	6

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.// 12763 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
TEXAS TEN NCT-1		WELL #:		1H	RRCID -> 168854	COMPL. DATE 04/22/1998	TOTAL DEPTH 12240	PERF.11869	- 15739
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3000 X	1942	-0-	-1058	-0-	1942 3			-0-
07	2635 X	2107	-0-	-528	-0-	2107 3			-0-
08	2635 X	1718	-0-	-917	-0-	1718 3			-0-
09	2550 X	1882	-0-	-668	-0-	1879 3	3 9	N	3
*10	2201 N	1744	-0-	-457	-0-	1743 3	1 9	N	-0-
11	2040 X	1782	-0-	-258	-0-	1774 3	8 9	Y	-0-

TEXAS TEN NCT-1		WELL #:		9H	RRCID -> 168855	COMPL. DATE 04/14/1998	TOTAL DEPTH 12200	PERF.11876	- 15766
06	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916 3		N	-0-
07	961 N	883	-0-	-78	-0-	883 3		N	-0-
08	1054 N	775	-0-	-279	-0-	763 3	12 9	N	11
09	930 N	679	-0-	-251	-0-	671 3	8 9	N	8
*10	930 N	560	-0-	-370	-0-	560 3		N	-0-
11	720 N	700	-0-	-20	-0-	694 3	6 9	Y	-0-

TEXAS TEN NCT-1		WELL #:		6H	RRCID -> 170549	COMPL. DATE 07/21/1998	TOTAL DEPTH 12350	PERF.11929	- 15982
06	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3567 3		N	-0-
07	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3878 3		N	-0-
08	3100 X	1985	-0-	-1115	-0-	1985 3		N	-0-
09	3000 X	1889	-0-	-1111	-0-	1878 3	11 9	N	10
*10	3100 X	1003	-0-	-2097	-0-	1001 3	2 9	N	-0-
11	2970 X	1736	-0-	-1234	-0-	1729 3	7 9	Y	-0-

MIDLAND "BB" FEE		WELL #:		2H	RRCID -> 247063	COMPL. DATE 12/29/2008	TOTAL DEPTH 11967	PERF.12372	- 16179
06	360 N	359	-0-	-1	-0-	359 3		Y	-0-
07	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			Y	-0-
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		Y	-0-
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			Y	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) UNIT		WELL #:		51H	RRCID -> 249673	COMPL. DATE 03/24/2009	TOTAL DEPTH 12050	PERF.11990	- 15500
06	3900 X	3880	-0-	-20	-0-	3877 3	3 9	Y	3
07	4030 X	3439	-0-	-591	-0-	3413 3	26 9	Y	24
08	4030 X	1703	-0-	-2327	-0-	1699 3	4 9	Y	4
09	3900 X	2745	-0-	-1155	-0-	2593 3	152 9	Y	138
10	4030 X	2970	-0-	-1060	-0-	2889 3	81 9	Y	74
11	2610 X	2560	-0-	-50	-0-	2472 3	88 9	Y	80

SCHARBAUER, CLARENCE ET AL		WELL #:		2H	RRCID -> 251857	COMPL. DATE 04/14/2009	TOTAL DEPTH 12004	PERF.12158	- 15856
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

SCHARBAUER, CLARENCE ET AL		WELL #:		1H	RRCID -> 256280	COMPL. DATE 08/07/2009	TOTAL DEPTH 12086	PERF.12355	- 12887
06	2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	2275 3	3 9	Y	3
07	2014 X	2014	-0-	-0-	-0-	1990 3	24 9	Y	22
08	1984 N	1766	-0-	-218	-0-	1763 3	3 9	Y	3
09	1920 N	1400	-0-	-520	-0-	1306 3	94 9	Y	85
10	1984 N	701	-0-	-1283	-0-	628 3	73 9	Y	66
11	1710 N	-0-	-0-	-1710	-0-			Y	-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.// 12763 333		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MIDLAND		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 256653		COMPL. DATE 10/25/1967			TOTAL DEPTH 11958 PERF.11710 - 11938		
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	
06		308 N	308	-0-	-0-	308 3		Y	-0-		-0-
07		328 N	328	-0-	-0-	328 3		Y	-0-		-0-
08		324 N	324	-0-	-0-	324 3		Y	-0-		-0-
09		316 N	316	-0-	-0-	316 3		Y	-0-		-0-
10		341 N	333	-0-	-8	333 3		Y	-0-		-0-
*11		318 N	318	-0-	-0-	318 3		Y	-0-		-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MIDLAND		
MCINTOSH "22"		WELL #: 1		RRCID -> 174199		COMPL. DATE 07/21/1999			TOTAL DEPTH 12197 PERF.12500 - 15650		
06		2867 N	2867	-0-	-0-	2817 3	50 9	N	45	164 1	94
07		2260 N	2260	-0-	-0-	2209 3	51 9	N	46		140
08		2060 N	2060	-0-	-0-	2006 3	54 9	N	49		189
09		2400 N	2199	-0-	-201	2157 3	42 9	N	38		227
10		2263 N	2071	-0-	-192	2027 3	44 9	N	40		267
11		1980 N	1977	-0-	-3	1937 3	40 9	N	36	178 1	125

MCINTOSH "21"		WELL #: 1		RRCID -> 175788		COMPL. DATE 11/05/1999			TOTAL DEPTH 12102 PERF.12482 - 15810		
06		1957 N	1957	-0-	-0-	1902 3	55 9	N	50		190
07		1209 N	820	-0-	-389	794 3	26 9	N	24		214
08		1643 N	1104	-0-	-539	1058 3	46 9	N	42	1 8	255
09		1950 N	1876	-0-	-74	1833 3	43 9	N	39		294
10		2284 N	2284	-0-	-0-	2231 3	53 9	N	48	178 1	164
*11		1612 N	1612	-0-	-0-	1575 3	37 9	N	34		198

TXL "11"		WELL #: 1		RRCID -> 180832		COMPL. DATE 10/31/2000			TOTAL DEPTH N/A PERF.12366 - 15655		
06		1950 N	337	-0-	-1613	312 3	25 9	Y	23	73 1	94
07		2015 N	-0-	-0-	-2015			Y	57		151
08		1209 N	884	-0-	-325	865 3	19 9	Y	17	36 1	132
09		3000 N	3076	-0-	76	3008 3	68 9	Y	62	87 1	107
10		3093 N	3017	-0-	-76	2932 3	85 9	Y	77		184
*11		3029 X	3029	-0-	-0-	2963 3	66 9	Y	60	98 1	146

TXL "11"		WELL #: 2		RRCID -> 184125		COMPL. DATE 04/21/2001			TOTAL DEPTH 12184 PERF.12257 - 15612		
06		664 N	664	-0-	-0-	620 3	44 9	Y	40	96 1	118
07		62 N	-0-	-0-	-62			Y	56		174
08		310 N	-0-	-0-	-310			Y	5	40 1	139
09		300 N	-0-	-0-	-300			Y	24	75 1	88
10		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	23		111
11		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	36	61 1	85

MCINTOSH "21"		WELL #: 2		RRCID -> 184696		COMPL. DATE 06/28/2001			TOTAL DEPTH 12400 PERF.12664 - 15540		
06		2758 X	2758	-0-	-0-	2710 3	48 9	N	44		144
07		2134 X	2134	-0-	-0-	2095 3	39 9	N	35		179
08		2200 X	2200	-0-	-0-	2166 3	34 9	N	31		210
09		1947 N	1947	-0-	-0-	1926 3	21 9	N	19		229
10		1953 N	1662	-0-	-291	1634 3	28 9	N	25		254
*11		2002 N	2002	-0-	-0-	1969 3	33 9	N	30	181 1	103

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.//		12763 333	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MIDLAND				
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		//CONT.//		251726									
TXL "11"		WELL #:		3	RRCID ->	185610	COMPL. DATE	08/31/2001	TOTAL DEPTH	12149	PERF.	12483 - 15735	
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	88 1		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BUFFALO RIDGE (BEND)				13120 050	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CRANE				
SUNDOWN ENERGY LP				829482									
CRANE 11 "O"		WELL #:		2	RRCID ->	217554	COMPL. DATE	06/01/1997	TOTAL DEPTH	10414	PERF.	9888 - 9910	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BURKHOLDER (FUSSELMAN)				13593 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WARD				
PLATINUM EXPLORATION INC.				667939									
CHINA LAKE "205"		WELL #:		2	RRCID ->	185261	COMPL. DATE	02/15/2001	TOTAL DEPTH	16867	PERF.	16816 - 16843	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871				N	NO RPT			-0-
11	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									
BARSTOW BRINE STATION		WELL #:		1	RRCID ->	119784	COMPL. DATE	12/01/1978	TOTAL DEPTH	3343	PERF.	N/A	
06	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUSH (PERMIAN)				13964 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES				
COG OPERATING LLC				166150									
TOONE 13-157		WELL #:		1	RRCID ->	250781	COMPL. DATE	05/14/2009	TOTAL DEPTH	13220	PERF.	10039 - 12519	
06	27855 X	27855	-0-	-0-	-0-	27655	3	200 9	N	182	336 1		191
07	27750 X	27750	-0-	-0-	-0-	27450	3	300 9	N	273	213 1		251
08	29853 X	27099	-0-	-2754	-0-	26877	3	222 9	N	202	339 1		114
09	28350 X	12001	-0-	-16349	-0-	11928	3	73 9	N	66			180
10	33535 X	33535	-0-	-0-	-0-	33259	3	276 9	N	251	171 1		260
11	27870 X	26676	-0-	-1194	-0-	26433	3	243 9	N	221	171 1		310

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

BUSH (PERMIAN)		//CONT.//		13964 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REEVES				
COG OPERATING LLC		//CONT.//		166150										
ODEN 13-181		WELL #:		1	RRCID ->	252927	COMPL. DATE	09/12/2009	TOTAL DEPTH	13393	PERF.	12205 - 13105		
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
06	16970 X	16970	-0-	-0-	-0-	16968 3	2 9	N	2	2 8				254
07	16933 X	16933	-0-	-0-	-0-	16933 3		N	-0-					254
08	16926 X	14783	-0-	-2143	-0-	14744 3	39 9	N	35	35 8				254
09	16380 X	9064	-0-	-7316	-0-	9064 3		N	-0-					254
10	19537 X	19537	-0-	-0-	-0-	19537 3		N	-0-					254
11	16380 X	15389	-0-	-991	-0-	15388 3	1 9	N	1	1 8				254

VALLEY STATE 13-132		WELL #:		1	RRCID ->	256555	COMPL. DATE	11/24/2009	TOTAL DEPTH	12835	PERF.	11097 - 11200		
06	2070 X	1853	-0-	-217	-0-	1853 3		N	-0-					64
07	2139 X	1129	-0-	-1010	-0-	1129 3		N	-0-					64
08	2170 X	1689	-0-	-481	-0-	1654 3	35 9	N	32	32 8				64
09	2100 X	1096	-0-	-1004	-0-	1096 3		N	-0-					64
10	2170 X	1490	-0-	-680	-0-	1490 3		N	-0-					64
11	1860 X	1440	-0-	-420	-0-	1439 3	1 9	N	1	1 8				64

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		
06	3150 X	2826	-0-	-324	-0-	2826 3		N	-0-					21
07	3255 X	1856	-0-	-1399	-0-	1856 3		N	-0-					21
08	4340 X	3354	-0-	-986	-0-	3354 3		N	-0-					21
09	4200 X	2850	-0-	-1350	-0-	2850 3		N	-0-					21
10	4340 X	3450	-0-	-890	-0-	3450 3		N	-0-					21
11	3240 X	2983	-0-	-257	-0-	2983 3		N	-0-					21

WEST CAPRITO UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	200301	COMPL. DATE	03/03/2003	TOTAL DEPTH	18590	PERF.	13299 - 13399		
06	6600 X	2590	-0-	-4010	-0-	2589 3	1 9	N	1					174
07	5611 X	1788	-0-	-3823	-0-	1788 3		N	-0-					174
08	5611 X	3958	-0-	-1653	-0-	3958 3		N	-0-					174
09	5430 X	3922	-0-	-1508	-0-	3922 3		N	-0-					174
10	5611 X	5526	-0-	-85	-0-	5526 3		N	-0-					174
*11	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	4521 3		N	-0-					174

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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

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		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 3		N	-0-					-0-
08	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249 3		N	-0-					-0-
09	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178 3		N	-0-					-0-
10	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238 3		N	-0-					-0-
*11	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285 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

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
06	180 N	108	-0-	-72	-0-	108	3			N	-0-					-0-
07	217 N	48	-0-	-169	-0-	48	3			N	-0-					-0-
08	186 N	146	-0-	-40	-0-	146	3			N	-0-					-0-
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
*11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

CERF (WOLFCAMP) 16720 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
 CERF 9 WELL #: 1 RRCID -> 154241 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6410 - 9620

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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				
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	EOM BALANCE

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CHAMP 89N				WELL #: 1	RRCID -> 251085	COMPL. DATE 09/25/2008	TOTAL DEPTH 371	PERF. N/A				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CHAPARRAL DRAW (OLDS)				17001 260	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LOVING	
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC				714221								
HACIENDA STATE				WELL #: 3046	RRCID -> 261070	COMPL. DATE 11/16/2010	TOTAL DEPTH 5310	PERF. 3262 - 3274				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CHAPMAN, DEEP (ATOKA)				17030 180	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES	
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO				068596								
TXL 17-39				WELL #: 2	RRCID -> 069455	COMPL. DATE 11/29/1976	TOTAL DEPTH 13850	PERF. N/A				
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-	-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-	-0-
*08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-	-0-
09	150	N	8	-0-	-142	-0-	8	3		N	-0-	-0-
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-	-0-
*11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-	-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO				153429								
REEVES "AZ" FEE				WELL #: 2	RRCID -> 072029	COMPL. DATE 07/05/1977	TOTAL DEPTH 13900	PERF. N/A				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

REEVES 'AZ' FEE				WELL #: 1	RRCID -> 227112	COMPL. DATE 11/06/2006	TOTAL DEPTH 15735	PERF.12962 - 13350				
06	14072	X	14072	-0-	-0-	-0-	1459	1	12613	2	N	-0-
07	14048	X	14048	-0-	-0-	-0-	1483	1	12565	2	N	-0-
08	12717	X	12717	-0-	-0-	-0-	1469	1	11248	2	N	-0-
*09	11915	X	11915	-0-	-0-	-0-	1471	1	10444	2	N	-0-
*10	13407	X	13407	-0-	-0-	-0-	1550	1	11857	2	N	-0-
*11	12212	X	12212	-0-	-0-	-0-	1167	1	11045	2	N	-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	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
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RANDOLPH, A. T., ET AL-STATE GU		WELL #:		2	RRCID -> 068629	COMPL. DATE 07/13/1976		TOTAL DEPTH 13850		PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854										
FORTUNE UNIT				2R	RRCID -> 104869	COMPL. DATE 12/10/2005		TOTAL DEPTH 14300		PERF.12228 - 12950				
06	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	90 1	3104 2	N			-0-			-0-
						82 4								
07	3596 X	3275	-0-	-321	-0-	72 1	3203 2	N			-0-			-0-
08	3658 X	2617	-0-	-1041	-0-	93 1	2524 2	N			-0-			-0-
09	3540 X	1716	-0-	-1824	-0-	90 1	1626 2	N			-0-			-0-
10	3658 X	2142	-0-	-1516	-0-	93 1	2049 2	N			-0-			-0-
11	3270 X	2183	-0-	-1087	-0-	90 1	2093 2	N			-0-			-0-
CHAPMAN, DEEP (FUSSELMAN)				17030 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REEVES				
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO				068596										
TXL 17-39		WELL #:		1	RRCID -> 057294	COMPL. DATE 05/09/1991		TOTAL DEPTH 18950		PERF.16274 - 16740				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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				
06	20696 X	20696	-0-	-0-	-0-	8912 1	11784 5	N			-0-			-0-
07	930 X	144	-0-	-786	-0-	144 5		N			-0-			-0-
08	21514 X	-0-	-0-	-21514	-0-			N			-0-			-0-
09	20820 X	-0-	-0-	-20820	-0-			N			-0-			-0-
10	21514 X	-0-	-0-	-21514	-0-			N			-0-			-0-
11	20700 X	-0-	-0-	-20700	-0-			N			-0-			-0-
WALSH & WATTS, INC.				895060										
BECKHAM, AGNES "26"		WELL #:		1	RRCID -> 115055	COMPL. DATE 01/10/1985		TOTAL DEPTH 15705		PERF.15644 - 15703				
06	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 2		N			-0-			-0-
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N			-0-			-0-
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N			-0-			-0-
09	690 N	-0-	-0-	-690	-0-			N			-0-			-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N			-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-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	* * 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
06		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		1845 N	1845	-0-	-0-	1845	2		N	-0-			-0-
10		2074 N	2074	-0-	-0-	2074	2		N	-0-			-0-
*11		1727 N	1727	-0-	-0-	1727	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

06		2700 #	2203	-0-	-497	-0-	1245 1	933 2	N	-0-			-0-
							25 4						
07		2666 #	1813	-0-	-853	-0-	996 1	817 2	N	-0-			-0-
08		2915 R	2915	-0-	-0-	-0-	1245 1	1670 2	N	-0-			-0-
09		3000 N	3600	-0-	600	600	1245 1	2355 2	N	-0-			-0-
10		3100 N	3426	-0-	326	926	1287 1	2139 2	N	-0-			-0-
*11		3000 N	3094	-0-	94	1020	1245 1	1849 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

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMPSON "P" WELL #: 3 RRCID -> 114311 COMPL. DATE 12/08/1984 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4918 - 4935

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06		2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	2485 2		N	-0-			-0-
07		3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	3011 2		N	-0-			-0-
08		2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	2598 2		N	-0-			-0-
09		2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	2724 2		N	-0-			-0-
10		2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	2561 2		N	-0-			-0-
*11		2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	2506 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 (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-

OLSEN ENERGY INC.		621750														
WOODWARD, MANN		WELL #: 3		RRCID -> 201725		COMPL. DATE 10/28/2003		TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5394 - 5475								
06	3180 X	2758	-0-	-422	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
07	3255 X	2573	-0-	-682	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
08	3255 X	2967	-0-	-288	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
09	3120 X	2904	-0-	-216	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
10	3224 X	2941	-0-	-283	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
11	2880 X	2671	-0-	-209	-0-	2671	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								
06	10350 X	8580	-0-	-1770	-0-	8580	3			Y	-0-					-0-
07	10695 X	9413	-0-	-1282	-0-	9413	3			Y	-0-					-0-
08	10385 X	9394	-0-	-991	-0-	9394	3			Y	-0-					-0-
09	9750 X	8928	-0-	-822	-0-	8928	3			Y	-0-					-0-
10	9982 X	9128	-0-	-854	-0-	9128	3			Y	-0-					-0-
11	9120 X	8072	-0-	-1048	-0-	8072	3			Y	-0-					-0-

WOODWARD -64-		WELL #: 1		RRCID -> 051331		COMPL. DATE 10/02/1971		TOTAL DEPTH 5345 PERF. N/A								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIRVIN 'A'		WELL #: 7		RRCID -> 113676		COMPL. DATE 11/03/1984		TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4502 - 4550								
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODWARD UNIVERSITY		WELL #: 2		RRCID -> 115626		COMPL. DATE 03/18/1985		TOTAL DEPTH 5606 PERF. 4993 - 5065								
06	1860 N	1636	-0-	-224	-0-	1636	2			Y	-0-					53
07	1829 N	1663	-0-	-166	-0-	1663	2			Y	-0-					53
08	1767 N	1627	-0-	-140	-0-	1626	2	1	9	Y	1					54
09	1650 N	1431	-0-	-219	-0-	1429	2	2	9	Y	2					56
10	1674 N	1616	-0-	-58	-0-	1591	2	25	9	Y	23	70	1			9
11	1560 N	1328	-0-	-232	-0-	1328	2			Y	-0-					9

CHENOT (WOLFCAMP) //CONT.// 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 OGDEN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 129150 COMPL. DATE 03/19/1964 TOTAL DEPTH 4903 PERF. 4095 - 4570

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
06	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1338	3	37	9	Y	34			112
07	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1299	3	67	9	Y	61	154	1	19
08	1457 N	1429	-0-	-28	-0-	1393	3	36	9	Y	33			52
09	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1361	3	31	9	Y	28			80
10	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1350	3	37	9	Y	34			114
11	1380 N	1268	-0-	-112	-0-	1238	3	30	9	Y	27			141

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
 WILSON WELL #: 202 RRCID -> 172170 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4606 - 4662

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

OLSEN ENERGY INC. 621750
 SOUTHLAND ROYALTY, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 019646 COMPL. DATE 11/10/1958 TOTAL DEPTH 5387 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EL WEDO WELL #: 1X RRCID -> 052472 COMPL. DATE 03/17/1972 TOTAL DEPTH 4875 PERF. N/A

06	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-			-0-
07	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-			-0-
08	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-			-0-
09	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-			-0-
10	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-			-0-
*11	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-			-0-

GIESECKE, A., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 058034 COMPL. DATE 03/08/1974 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EL WEDO WELL #: 2 RRCID -> 059220 COMPL. DATE 06/06/1974 TOTAL DEPTH 5151 PERF. N/A

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHENOT (WOLFCAMP)		//CONT.// 17438 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.// 621750									
BECKEN "65"		WELL #: 4		RRCID -> 107965		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5275		PERF. 4507 - 4842	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE		
06	270 N	255	-0-	-15	-0-	255 2		N	-0-		-0-
07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2		N	-0-		-0-
08	279 N	270	-0-	-9	-0-	270 2		N	-0-		-0-
09	270 N	264	-0-	-6	-0-	264 2		N	-0-		-0-
10	279 N	162	-0-	-117	-0-	162 2		N	-0-		-0-
11	270 N	183	-0-	-87	-0-	183 2		N	-0-		-0-

EL WEDO "A"		WELL #: 3		RRCID -> 108699		COMPL. DATE 11/29/1983		TOTAL DEPTH 5466		PERF. 4731 - 4804	
06	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058 2		N	-0-		-0-
07	3100 N	4105	-0-	1005	1005	4105 2		N	-0-		-0-
08	3100 N	3306	-0-	206	1211	3306 2		N	-0-		-0-
09	3000 N	2777	-0-	-223	988	2777 2		N	-0-		-0-
10	3397 X	2409	-0-	-988	-0-	2409 2		N	-0-		-0-
11	2400 X	2193	-0-	-207	-0-	2193 2		N	-0-		-0-

EL WEDO A		WELL #: 4		RRCID -> 111084		COMPL. DATE 05/14/1984		TOTAL DEPTH 5353		PERF. 4911 - 5200	
06	3000 N	5469	-0-	2469	2469	5469 2		N	-0-		-0-
07	3100 N	4921	-0-	1821	4290	4921 2		N	-0-		-0-
08	9598 X	5308	-0-	-4290	-0-	5308 2		N	-0-		-0-
09	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	5062 2		N	-0-		-0-
10	5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	5253 2		N	-0-		-0-
*11	4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	4841 2		N	-0-		-0-

EL WEDO "A"		WELL #: 6		RRCID -> 118287		COMPL. DATE 08/28/1985		TOTAL DEPTH 5849		PERF. 4756 - 4975	
06	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-		-0-
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-		-0-
*11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-		-0-

EL WEDO		WELL #: 3		RRCID -> 118453		COMPL. DATE 08/27/1985		TOTAL DEPTH 5162		PERF. 4547 - 5067	
06	690 N	592	-0-	-98	-0-	592 2		N	-0-		-0-
07	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 2		N	-0-		-0-
08	992 N	573	-0-	-419	-0-	573 2		N	-0-		-0-
09	600 N	574	-0-	-26	-0-	574 2		N	-0-		-0-
10	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 2		N	-0-		-0-
*11	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 2		N	-0-		-0-

EL WEDO		WELL #: 4		RRCID -> 118454		COMPL. DATE 08/15/1985		TOTAL DEPTH 5270		PERF. 4457 - 4760	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EL WEDO		WELL #: 6		RRCID -> 176610		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH 5027		PERF. 4277 - 4958	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CHENOT (WOLFCAMP)		//CONT.//		17438 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.//		621750								
SOUTHLAND ROYALTY		WELL #:		2	RRCID ->	183127	COMPL. DATE	04/01/2001	TOTAL DEPTH	5210	PERF. 4225 -	4462
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		
06	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883 2	N	-0-		-0-		
07	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408 2	N	-0-		-0-		
08	1364 N	488	-0-	-876	-0-	488 2	N	-0-		-0-		
09	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063 2	N	-0-		-0-		
10	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911 2	N	-0-		-0-		
*11	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827 2	N	-0-		-0-		

OGDEN		WELL #:		1	RRCID ->	208541	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	4818	PERF. 4605 -	4611
06	6660 X	4950	-0-	-1710	-0-	4950 2	N	-0-				317
07	6789 X	5269	-0-	-1520	-0-	5269 2	N	-0-				317
08	6665 X	5575	-0-	-1090	-0-	5575 2	N	-0-				317
09	6450 X	5603	-0-	-847	-0-	5603 2	N	-0-				317
10	6665 X	5679	-0-	-986	-0-	5679 2	N	-0-				317
11	5400 X	5199	-0-	-201	-0-	5199 2	N	-0-				317

CHENOT, EAST (WOLFCAMP)		17444 500		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PECOS				
OLSEN ENERGY INC.		621750										
UNIVERSITY "K"		WELL #:		2	RRCID ->	174836	COMPL. DATE	09/27/1999	TOTAL DEPTH	5207	PERF. 4220 -	4914
06	711 R	711	-0-	-0-	-0-	693 2	18 9	N	16			213
07	527 #	455	-0-	-72	-0-	442 2	13 9	N	12			225
08	558 #	421	-0-	-137	-0-	421 2		N	-0-			225
09	720 #	643	-0-	-77	-0-	643 2		N	-0-			225
10	744 #	510	-0-	-234	-0-	510 2		N	-0-			225
11	720 #	479	-0-	-241	-0-	445 2	34 9	N	31			256

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY)		17445 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
APACHE CORPORATION		027200										
GIRVIN "A"		WELL #:		2 L	RRCID ->	081391	COMPL. DATE	03/03/1979	TOTAL DEPTH	4989	PERF. 3938 -	4484
06	4950 X	3049	-0-	-1901	-0-	3049 2		N	-0-			-0-
07	5053 X	303	-0-	-4750	-0-	303 2		N	-0-			-0-
08	5053 X	1160	-0-	-3893	-0-	1160 2		N	-0-			-0-
09	5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	5126 2		N	-0-			-0-
10	4154 X	4128	-0-	-26	-0-	4128 2		N	-0-			-0-
*11	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	4388 2		N	-0-			-0-

GIRVIN "A"		WELL #:		6	RRCID ->	091118	COMPL. DATE	10/22/1980	TOTAL DEPTH	4730	PERF. 4075 -	4514
06	600 N	477	-0-	-123	-0-	477 2		N	-0-			-0-
07	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 2		N	-0-			-0-
08	620 N	521	-0-	-99	-0-	521 2		N	-0-			-0-
09	480 N	417	-0-	-63	-0-	417 2		N	-0-			-0-
10	527 N	378	-0-	-149	-0-	378 2		N	-0-			-0-
*11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 2		N	-0-			-0-

WOODWARD UNIVERSITY		WELL #:		1	RRCID ->	126609	COMPL. DATE	02/15/1988	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4578 -	4924
06	2220 N	2097	-0-	-123	-0-	2097 2		Y	-0-			53
07	2356 N	2298	-0-	-58	-0-	2298 2		Y	-0-			53
08	2263 N	2136	-0-	-127	-0-	2135 2	1 9	Y	1			54
09	2100 N	2097	-0-	-3	-0-	2095 2	2 9	Y	2			56
10	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2271 2	25 9	Y	23	70 1		9
*11	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142 2		Y	-0-			9

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY)		//CONT.// 17445 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
GIRVIN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 127317		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4720		PERF. 4012 - 4550		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1170 N	1022	-0-	-148	-0-	990	2	32	9	N	29	150	1	30
07	1147 N	1078	-0-	-69	-0-	1058	2	20	9	N	18			48
08	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1157	2	12	9	N	11			59
09	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1056	2	14	9	N	13			72
10	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1097	2	17	9	N	15			87
11	1140 N	1059	-0-	-81	-0-	1033	2	26	9	N	24			111

WOODWARD 64		WELL #: 3R		RRCID -> 169872		COMPL. DATE 12/15/1997		TOTAL DEPTH 5290		PERF. 4460 - 4868				
06	3810 X	3076	-0-	-734	-0-	3076	2			N	-0-			23
07	3937 X	3702	-0-	-235	-0-	3702	2			N	-0-			23
08	4030 X	3743	-0-	-287	-0-	3743	2			N	-0-			23
09	3600 X	3431	-0-	-169	-0-	3431	2			N	-0-			23
10	3689 X	3383	-0-	-306	-0-	3383	2			N	-0-			23
11	3630 X	2911	-0-	-719	-0-	2911	2			N	-0-			23

WOODWARD "55"		WELL #: 3		RRCID -> 174839		COMPL. DATE 08/05/1999		TOTAL DEPTH 5173		PERF. 4546 - 4871				
06	1740 N	1404	-0-	-336	-0-	1404	2			N	-0-			60
07	1705 N	1571	-0-	-134	-0-	1571	2			N	-0-			60
08	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-			60
09	1410 N	1199	-0-	-211	-0-	1199	2			N	-0-			60
10	1581 N	1017	-0-	-564	-0-	1017	2			N	-0-			60
11	1620 N	849	-0-	-771	-0-	849	2			N	-0-			60

LEGACY RESERVES OPERATING LP		WELL #: 402		RRCID -> 176377		COMPL. DATE 01/17/2000		TOTAL DEPTH 4950		PERF. 4497 - 4548				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OLSEN ENERGY INC.		WELL #: 1		RRCID -> 128907		COMPL. DATE 09/29/1988		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4143 - 4463				
06	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			N	-0-			59
07	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	2			N	-0-			59
08	4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	2			N	-0-			59
09	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	2			N	-0-			59
10	4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	2			N	-0-			59
*11	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2			N	-0-			59

GIESECKE, A. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 159438		COMPL. DATE 07/19/1996		TOTAL DEPTH 5030		PERF. 4284 - 4582				
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/01/2013

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY)		//CONT.//		17445	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.//		1745	621750								
WOODWARD "64"		WELL #:		1	RRCID ->	214634	COMPL. DATE	02/09/2006	TOTAL DEPTH	5380	PERF.	4574 - 4906	
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

06		1680 N	1596	-0-	-84	-0-	1596	2	N	-0-			19
07		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2	N	-0-			19
08		1674 N	1646	-0-	-28	-0-	1646	2	N	-0-			19
09		1590 N	1546	-0-	-44	-0-	1546	2	N	-0-			19
10		1736 N	1673	-0-	-63	-0-	1673	2	N	-0-			19
11		1590 N	1302	-0-	-288	-0-	1302	2	N	-0-			19

CHEYENNE (ATOKA)				17585	100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WINKLER		
TRATON OPERATING COMPANY				865452									
HILL, A. G.		WELL #:		1	RRCID ->	245709	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	21954	PERF.	14686 - 14702	

06		36180 X	34820	-0-	-1360	-0-	34820	2	N	-0-			3
07		36000 X	33565	-0-	-2435	-0-	33565	2	N	-0-			3
08		36836 X	36836	-0-	-0-	-0-	36836	2	N	-0-			3
09		34548 X	34548	-0-	-0-	-0-	34548	2	N	-0-			3
10		37073 X	37073	-0-	-0-	-0-	37073	2	N	-0-			3
11		34290 X	33627	-0-	-663	-0-	33627	2	N	-0-			3

CHEYENNE (FUSSELMAN)				17585	400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WINKLER		
MCCLURE OIL COMPANY, INC.				540703									
DULL KNIFE		WELL #:		1	RRCID ->	081179	COMPL. DATE	03/06/1979	TOTAL DEPTH	21950	PERF.	19677 - 19704	

06		2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	3	N	-0-			-0-
07		2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	3	N	-0-			-0-
08		3100	1249	-0-	-1851	-0-	1249	3	N	-0-			-0-
09		3398	3398	-0-	-0-	-0-	3398	3	N	-0-			-0-
10		3100	2826	-0-	-274	-0-	2826	3	N	-0-			-0-
11		2700 #	1515	-0-	-1185	-0-	1515	3	N	-0-			-0-

CKC (WOLFPCAMP)				18385	500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PECOS		
WJC, INC.				888140									
BART STATE		WELL #:		1	RRCID ->	195537	COMPL. DATE	08/04/2011	TOTAL DEPTH	19451	PERF.	13750 - 13958	

06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-

COAHOMA (MISS)				19111	400	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HOWARD		
CAMPANA PETROLEUM COMPANY				127700									
READ		WELL #:		1	RRCID ->	274341	COMPL. DATE	04/12/1977	TOTAL DEPTH	8935	PERF.	8707 - 8717	

06		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2	N	-0-			46
07		1240 N	1036	-0-	-204	-0-	1036	2	N	-0-			46
08		1178 N	1030	-0-	-148	-0-	1030	2	N	-0-			46
09		1050 N	1024	-0-	-26	-0-	1024	2	N	-0-			46
10		1023 N	1014	-0-	-9	-0-	1014	2	N	-0-			46
11		990 N	908	-0-	-82	-0-	908	2	N	-0-			46

OIL AND GAS DIVISION

COAHOMA, N. (FUSSEL) 19113 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
READ, H. N. -D- WELL #: 1 RRCID -> 217521 COMPL. DATE 07/21/1969 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8801 - 8818

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

PLUGGED AND ABANDONED 08/08/2014 - P&A 08/08/14

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

06	5670 X	639	-0-	-5031	-0-	639	2			N	-0-					-0-
07	5859 X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	6512	-0-	6512	6512	6512	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	5149	-0-	5149	11661	5149	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	11661	-0-				N	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	11661	-0-				N	NO RPT					-0-

DUNCAN, FOREST WELL #: 1 RRCID -> 087873 COMPL. DATE 04/26/1980 TOTAL DEPTH 22200 PERF.18670 - 18915

06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
09	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COBRA (WOLFCAMP) 19235 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
MCDOWELL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 206681 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7648 - 7705

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					276
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					276
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					276
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					276
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					276
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
POWELL "2" WELL #: 13D RRCID -> 152184 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7794 - 7892

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COBRA (WOLF CAMP)		//CONT.//		19235 700	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GLASSCOCK			
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.//		881585								
POWELL "21D"		WELL #:		43D	RRCID ->	227400	COMPL. DATE	04/07/1995	TOTAL DEPTH	8312	PERF.	8200 - 8210
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
06		360 N	-0-	-0-	-360	-0-		N	-0-			-0-
07		341 N	238	-0-	-103	-0-	238 3	N	-0-			-0-
08		341 N	321	-0-	-20	-0-	321 3	N	-0-			-0-
09		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3	N	-0-			-0-
10		248 N	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-			-0-
11		300 N	-0-	-0-	-300	-0-		N	-0-			-0-

POWELL "15B"		WELL #:		33D	RRCID ->	281424	COMPL. DATE	09/13/1994	TOTAL DEPTH	8136	PERF.	7973 - 8004
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE				09/01	->	8779						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		140	-0-	-0-	-140	-0-		N	-0-			-0-
11		210	-0-	-0-	-210	-0-		N	-0-			-0-

COLLIE (DELAWARE)				19665 200	ASSOCIATED	49B			CNTY: REEVES			
M & W HOT OIL, INC.				518972								
BARSTOW, NORTH SWD		WELL #:		1	RRCID ->	277748	COMPL. DATE	09/04/1971	TOTAL DEPTH	18660	PERF.	4715 - 6100
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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
06		360 #	344	-0-	-16	-0-	342 2	2 9 Y	2			10
07		372 #	141	-0-	-231	-0-	140 2	1 9 Y	1			11
08		341 #	154	-0-	-187	-0-	153 2	1 9 Y	1			12
09		330 #	134	-0-	-196	-0-	133 2	1 9 Y	1			13
10		DLQ G-10	253	-0-	253	-0-	252 2	1 9 Y	1			14
*11		427 R	174	-0-	-253	-0-	173 2	1 9 Y	1			15

MCENTIRE 34		WELL #:		6	RRCID ->	142966	COMPL. DATE	09/27/1989	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7219 - 7437
06		420 #	385	-0-	-35	-0-	383 2	2 9 Y	2	9 1		-0-
07		434 #	420	-0-	-14	-0-	419 2	1 9 Y	1			1
08		434 #	323	-0-	-111	-0-	323 2	1 9 Y	-0-			1
09		420 #	374	-0-	-46	-0-	373 2	1 9 Y	1			2
10		DLQ G-10	393	-0-	393	-0-	392 2	1 9 Y	1			3
*11		736 R	343	-0-	-393	-0-	342 2	1 9 Y	1			4

MCENTIRE 2		WELL #:		1	RRCID ->	151079	COMPL. DATE	11/05/1984	TOTAL DEPTH	8295	PERF.	N/A
06		480 #	251	-0-	-229	-0-	242 2	9 9 Y	8	16 1		-0-
07		397 R	397	-0-	-0-	-0-	395 2	2 9 Y	2			2
08		531 R	531	-0-	-0-	-0-	531 2	1 9 Y	-0-			2
09		413 R	413	-0-	-0-	-0-	413 2	1 9 Y	-0-			2
10		DLQ G-10	372	-0-	372	-0-	372 2	1 9 Y	-0-			2
*11		611 R	239	-0-	-372	-0-	239 2	1 9 Y	-0-			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 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
06		720 #	698	-0-	-22	-0-	690	2	8	9	Y	7	14
07		759 R	759	-0-	-0-	-0-	755	2	4	9	Y	4	18
08		744 #	584	-0-	-160	-0-	582	2	2	9	Y	2	20
09		720 #	674	-0-	-46	-0-	672	2	2	9	Y	2	22
10	DLQ	G-10	709	-0-	709	-0-	706	2	3	9	Y	3	25
*11		1327 R	618	-0-	-709	-0-	616	2	2	9	Y	2	27

BENNETT, R. C., COMPANY		065324											
BADE A		WELL #:		1	RRCID ->	147482	COMPL. DATE	10/04/1993	TOTAL DEPTH	8180	PERF.	7298 - 8053	
06		330 #	287	-0-	-43	-0-	287	2			N	-0-	-0-
07		341 #	283	-0-	-58	-0-	283	2			N	-0-	-0-
08		341 #	234	-0-	-107	-0-	234	2			N	-0-	-0-
09		300 #	199	-0-	-101	-0-	199	2			N	-0-	-0-
10		312 R	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-	-0-
*11		329 R	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-	-0-

BADE		WELL #:		1	RRCID ->	184046	COMPL. DATE	05/14/1978	TOTAL DEPTH	8085	PERF.	7308 - 7853	
06		540 #	529	-0-	-11	-0-	526	2	3	9	N	3	171
07		558 #	550	-0-	-8	-0-	544	2	6	9	N	5	176
08		558 #	536	-0-	-22	-0-	536	2			N	-0-	176
09		540 #	527	-0-	-13	-0-	519	2	8	9	N	7	183
10		558 #	525	-0-	-33	-0-	523	2	2	9	N	2	185
11		540 #	532	-0-	-8	-0-	512	2	20	9	N	18	74

BADE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	184050	COMPL. DATE	11/17/1978	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7205 - 7973	
06		360 #	358	-0-	-2	-0-	358	2			N	-0-	201
07		372 R	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-	201
08		378 R	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-	201
09		365 R	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-	201
10		374 R	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-	201
11		360 #	359	-0-	-1	-0-	359	2			N	-0-	201

BADE -B-		WELL #:		2	RRCID ->	184052	COMPL. DATE	05/24/1996	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7262 - 8001	
06		570 #	533	-0-	-37	-0-	527	2	6	9	N	5	245
07		589 #	565	-0-	-24	-0-	561	2	4	9	N	4	249
08		589 #	552	-0-	-37	-0-	552	2			N	-0-	249
09		540 #	539	-0-	-1	-0-	536	2	3	9	N	3	252
10		558 #	544	-0-	-14	-0-	542	2	2	9	N	2	254
*11		560 R	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-	254

RAY		WELL #:		2	RRCID ->	184060	COMPL. DATE	08/24/1990	TOTAL DEPTH	8190	PERF.	7391 - 7949	
06		270 #	257	-0-	-13	-0-	257	2			N	-0-	-0-
07		279 #	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-	-0-
08		279 #	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-	-0-
09		270 #	256	-0-	-14	-0-	256	2			N	-0-	-0-
10		279 #	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-	-0-
11		270 #	257	-0-	-13	-0-	257	2			N	-0-	-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B				CNTY: STERLING					
BENNETT, R. C., COMPANY		//CONT.//		065324											
BADE "C"		WELL #:		2	RRCID ->	270825	COMPL. DATE	07/06/1979	TOTAL DEPTH	8230	PERF.	7317 -	8203		
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
06	330 #	320	-0-	-10	-0-	306	2	14	9	N	13				281
07	341 #	253	-0-	-88	-0-	251	2	2	9	N	2	185	1		98
08	344 R	344	-0-	-0-	-0-	321	2	23	9	N	21				119
09	338 R	338	-0-	-0-	-0-	324	2	14	9	N	13				132
10	341 #	292	-0-	-49	-0-	290	2	2	9	N	2				134
11	330 #	148	-0-	-182	-0-	146	2	2	9	N	2				136

BADE "C"		WELL #:		5	RRCID ->	271925	COMPL. DATE	10/02/1997	TOTAL DEPTH	8272	PERF.	7372 -	8226		
06	480 #	342	-0-	-138	-0-	328	2	14	9	N	13				133
07	496 #	247	-0-	-249	-0-	224	2	23	9	N	21				154
08	496 #	445	-0-	-51	-0-	428	2	17	9	N	15				169
09	330 #	322	-0-	-8	-0-	319	2	3	9	N	3				172
10	341 #	136	-0-	-205	-0-	133	2	3	9	N	3				175
*11	464 R	464	-0-	-0-	-0-	462	2	2	9	N	2				177

BADE "C"		WELL #:		6	RRCID ->	271927	COMPL. DATE	09/27/1997	TOTAL DEPTH	8275	PERF.	7324 -	8199		
06	720 #	647	-0-	-73	-0-	638	2	9	9	N	8				162
07	744 #	492	-0-	-252	-0-	481	2	11	9	N	10				172
08	713 #	265	-0-	-448	-0-	256	2	9	9	N	8				180
09	690 #	542	-0-	-148	-0-	534	2	8	9	N	7				187
10	713 #	552	-0-	-161	-0-	546	2	6	9	N	5				192
11	660 #	548	-0-	-112	-0-	540	2	8	9	N	7				199

BADE "C"		WELL #:		8	RRCID ->	271928	COMPL. DATE	04/18/1998	TOTAL DEPTH	8283	PERF.	7359 -	8224		
06	780 #	741	-0-	-39	-0-	741	2			N	-0-				277
07	806 #	728	-0-	-78	-0-	716	2	12	9	N	11				288
08	806 #	702	-0-	-104	-0-	702	2			N	-0-				288
09	750 #	714	-0-	-36	-0-	708	2	6	9	N	5				293
10	775 #	756	-0-	-19	-0-	756	2			N	-0-				293
*11	887 R	887	-0-	-0-	-0-	885	2	2	9	N	2				295

BADE "C"		WELL #:		4	RRCID ->	271929	COMPL. DATE	01/23/1997	TOTAL DEPTH	8260	PERF.	7305 -	8144		
06	430 R	430	-0-	-0-	-0-	408	2	22	9	N	20	180	1		84
07	457 R	457	-0-	-0-	-0-	445	2	12	9	N	11				95
08	464 R	464	-0-	-0-	-0-	442	2	22	9	N	20				115
09	455 R	455	-0-	-0-	-0-	427	2	28	9	N	25				140
10	465 #	172	-0-	-293	-0-	151	2	21	9	N	19				159
11	450 #	22	-0-	-428	-0-	19	2	3	9	N	3				162

BADE "C"		WELL #:		7	RRCID ->	271943	COMPL. DATE	03/18/1998	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7295 -	8198		
06	1035 R	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-				287
07	1054 #	963	-0-	-91	-0-	949	2	14	9	N	13	180	1		120
08	1054 #	424	-0-	-630	-0-	415	2	9	9	N	8				128
09	1307 R	1307	-0-	-0-	-0-	1281	2	26	9	N	24				152
10	1085 #	701	-0-	-384	-0-	687	2	14	9	N	13				165
*11	1287 R	1287	-0-	-0-	-0-	1278	2	9	9	N	8				173

CONGER (PENN)		//CONT.//	20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING											
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.			147862														
GLASS			WELL #: 102	RRCID -> 219576	COMPL. DATE 04/14/1994	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 7701	-		8090							
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
06		633 R	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					10
07		877 R	877	-0-	-0-	-0-	876	2		1	9	Y	1				11
08		792 R	792	-0-	-0-	-0-	790	2		2	9	Y	2				13
09		571 R	571	-0-	-0-	-0-	569	2		2	9	Y	2				15
10		868 #	567	-0-	-301	-0-	564	2		3	9	Y	3				18
11		840 #	492	-0-	-348	-0-	490	2		2	9	Y	2				20

GLASS			WELL #: 101	RRCID -> 238248	COMPL. DATE 11/01/1993	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 8021	-		8142							
06		525 R	525	-0-	-0-	-0-	519	2		6	9	Y	5				34
07		765 R	765	-0-	-0-	-0-	762	2		3	9	Y	3				37
08		739 R	739	-0-	-0-	-0-	738	2		1	9	Y	1				38
09		660 R	660	-0-	-0-	-0-	658	2		2	9	Y	2				40
10		775 #	405	-0-	-370	-0-	403	2		2	9	Y	2				42
11		750 #	567	-0-	-183	-0-	565	2		2	9	Y	2				44

GLASS			WELL #: 103	RRCID -> 241681	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7757	-		7991							
06		70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					11
07		102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					11
08		86 R	86	-0-	-0-	-0-	84	2		2	9	Y	2				13
09		213 R	213	-0-	-0-	-0-	211	2		2	9	Y	2				15
10		227 R	227	-0-	-0-	-0-	224	2		3	9	Y	3				18
*11		162 R	162	-0-	-0-	-0-	160	2		2	9	Y	2				20

CHEVRON U. S. A. INC.			148113														
FOSTER CONGER			WELL #: 2	RRCID -> 132401	COMPL. DATE 10/10/1989	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7072	-		7265							
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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							
06		510 #	320	-0-	-190	-0-	12	1	278	3	Y	26	24	0			2
							1	4		29	9						
07		544 R	544	-0-	-0-	-0-	22	1	491	3	Y	24	25	0			1
							5	4		26	9						
08		527 #	525	-0-	-2	-0-	23	1	490	3	Y	9	10	0			-0-
							2	4		10	9						
09		510 #	378	-0-	-132	-0-	16	1	337	3	Y	14	13	0			1
							10	4		15	9						
10		372 #	292	-0-	-80	-0-	12	1	263	3	Y	12	12	0			1
							4	4		13	9						
11		360 #	333	-0-	-27	-0-	13	1	306	3	Y	9	9	0			1
							4	4		10	9						

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. GLASSCOCK 'V' FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
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	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 148856		COMPL. DATE 09/28/1992		TOTAL DEPTH 8485		PERF. N/A		
06	1050 #	531	-0-	-519	-0-	46 1	481 3	Y	2	3	0	-0-
						2 4	2 9					
07	1240 #	972	-0-	-268	-0-	78 1	871 3	Y	12	11	0	1
						10 4	13 9					
08	1581 #	1306	-0-	-275	-0-	105 1	1184 3	Y	11	11	0	1
						5 4	12 9					
09	1200 #	960	-0-	-240	-0-	81 1	853 3	Y	-0-	1	0	-0-
						26 4						
10	1240 #	1205	-0-	-35	-0-	96 1	1082 3	Y	11	10	0	1
						15 4	12 9					
11	1200 #	505	-0-	-695	-0-	39 1	448 3	Y	11	11	0	1
						6 4	12 9					

GLASS, R. E.		WELL #: 4		RRCID -> 148857		COMPL. DATE 08/03/1983		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A		
06	557 R	557	-0-	-0-	-0-	23 1	532 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
07	595 R	595	-0-	-0-	-0-	26 1	563 3	Y	-0-			-0-
						6 4						
08	425 R	425	-0-	-0-	-0-	20 1	403 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
09	270 #	203	-0-	-67	-0-	9 1	188 3	Y	-0-			-0-
						6 4						
10	589 #	256	-0-	-333	-0-	11 1	242 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
11	570 #	236	-0-	-334	-0-	10 1	223 3	Y	-0-			-0-
						3 4						

GLASS, R. E.		WELL #: 5		RRCID -> 148859		COMPL. DATE 09/28/1983		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A		
06	297 R	297	-0-	-0-	-0-	12 1	284 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
07	283 R	283	-0-	-0-	-0-	12 1	268 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
08	259 R	259	-0-	-0-	-0-	12 1	246 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
09	210 #	178	-0-	-32	-0-	8 1	165 3	Y	-0-			-0-
						5 4						
10	341 #	172	-0-	-169	-0-	7 1	163 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
11	300 #	179	-0-	-121	-0-	8 1	169 3	Y	-0-			-0-
						2 4						

GLASS, R. E.		WELL #: 9		RRCID -> 148860		COMPL. DATE 09/27/1984		TOTAL DEPTH 7990		PERF. N/A		
06	966 R	966	-0-	-0-	-0-	40 1	922 3	Y	-0-			-0-
						4 4						
07	1058 R	1058	-0-	-0-	-0-	46 1	1000 3	Y	-0-			-0-
						12 4						
08	1040 R	1040	-0-	-0-	-0-	48 1	986 3	Y	2	2	0	-0-
						4 4	2 9					
09	1034 R	1034	-0-	-0-	-0-	47 1	949 3	Y	8	8	0	-0-
						29 4	9 9					
10	1116 #	1039	-0-	-77	-0-	45 1	972 3	Y	7	7	0	-0-
						14 4	8 9					
11	1020 #	954	-0-	-66	-0-	40 1	896 3	Y	5	5	0	-0-
						12 4	6 9					

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	542 R	542	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	518	3	Y	-0-			-0-
							2	4							
07	362 R	362	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	342	3	Y	-0-			-0-
							4	4							
08	193 R	193	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
09	150 #	83	-0-	-67	-0-	-0-	4	1	77	3	Y	-0-			-0-
							2	4							
10	835 R	835	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	763	3	Y	24	22	0	2
							11	4	26	9					
*11	907 R	907	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	840	3	Y	16	17	0	1
							11	4	18	9					

STERLING "E" FEE WELL #: 23 RRCID -> 148870 COMPL. DATE 11/26/1985 TOTAL DEPTH 8140 PERF. N/A

06	965 R	965	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	922	3	Y	-0-			-0-
							4	4							
07	1067 R	1067	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	1009	3	Y	-0-			-0-
							12	4							
08	595 R	595	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	566	3	Y	-0-			-0-
							2	4							
09	270 #	117	-0-	-153	-0-	-0-	5	1	109	3	Y	-0-			-0-
							3	4							
10	1054 #	241	-0-	-813	-0-	-0-	10	1	228	3	Y	-0-			-0-
							3	4							
11	1020 #	253	-0-	-767	-0-	-0-	11	1	239	3	Y	-0-			-0-
							3	4							

STERLING "H" FEE WELL #: 2 RRCID -> 148872 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8170 PERF. N/A

06	30 R	30	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	Y	-0-			-0-
07	134 R	134	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
08	74 R	74	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	Y	-0-			-0-
09	47 R	47	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
10	124 #	56	-0-	-68	-0-	-0-	2	1	53	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
11	120 #	87	-0-	-33	-0-	-0-	4	1	82	3	Y	-0-			-0-
							1	4							

STERLING "H" FEE WELL #: 3 RRCID -> 148873 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

06	150 #	103	-0-	-47	-0-	-0-	4	1	99	3	Y	-0-			-0-
07	155 #	146	-0-	-9	-0-	-0-	6	1	138	3	Y	-0-			-0-
							2	4							
08	155 #	66	-0-	-89	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	-0-			-0-
09	90 #	33	-0-	-57	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
10	155 #	37	-0-	-118	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
*11	188 R	188	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	178	3	Y	-0-			-0-
							2	4							

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
STERLING "H" FEE		WELL #:		5	RRCID -> 148874	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8245	PERF. 7720	- 8202			
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 CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	40 R	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	-0-			-0-
07	62 #	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	3	Y	-0-			-0-
08	62 #	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	3	Y	-0-			-0-
09	88 R	88	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
10	162 R	162	-0-	-0-	-0-	7	1	153	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
*11	185 R	185	-0-	-0-	-0-	8	1	175	3	Y	-0-			-0-
						2	4							

STERLING "H" FEE		WELL #:		7	RRCID -> 148875	COMPL. DATE	08/03/1984	TOTAL DEPTH	8125	PERF. N/A				
06	359 R	359	-0-	-0-	-0-	15	1	342	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
07	124 #	93	-0-	-31	-0-	4	1	88	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
08	124 #	55	-0-	-69	-0-	3	1	52	3	Y	-0-			-0-
09	120 #	57	-0-	-63	-0-	2	1	53	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
10	157 R	157	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
11	120 #	83	-0-	-37	-0-	4	1	78	3	Y	-0-			-0-
						1	4							

STERLING "H" FEE		WELL #:		8	RRCID -> 148876	COMPL. DATE	08/16/1984	TOTAL DEPTH	8225	PERF. N/A				
06	270 #	100	-0-	-170	-0-	4	1	96	3	Y	-0-			-0-
07	306 R	306	-0-	-0-	-0-	13	1	290	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
08	279 #	171	-0-	-108	-0-	8	1	162	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
09	270 #	44	-0-	-226	-0-	2	1	41	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
10	403 #	268	-0-	-135	-0-	12	1	252	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
11	300 #	102	-0-	-198	-0-	4	1	97	3	Y	-0-			-0-
						1	4							

STERLING "H" FEE		WELL #:		9	RRCID -> 148877	COMPL. DATE	08/06/1985	TOTAL DEPTH	8250	PERF. N/A				
06	59 R	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	3	Y	-0-			-0-
07	70 R	70	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
08	49 R	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	Y	-0-			-0-
09	30 #	29	-0-	-1	-0-	1	1	27	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
10	62 #	36	-0-	-26	-0-	2	1	34	3	Y	-0-			-0-
*11	64 R	64	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	-0-			-0-
						1	4							

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING "H" FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
		WELL #: 12		RRCID -> 148879		COMPL. DATE 09/17/1985		TOTAL DEPTH 8200		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
06	210 #	74	-0-	-136	-0-	3	1	71	3	Y	-0-			-0-
07	217 #	129	-0-	-88	-0-	6	1	122	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
08	217 #	90	-0-	-127	-0-	4	1	86	3	Y	-0-			-0-
09	120 #	62	-0-	-58	-0-	3	1	57	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
10	124 #	54	-0-	-70	-0-	2	1	51	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*11	128 R	128	-0-	-0-	-0-	5	1	121	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
STERLING "H" FEE		WELL #: 14		RRCID -> 148880		COMPL. DATE 12/09/1985		TOTAL DEPTH 8238		PERF. N/A				
06	240 #	163	-0-	-77	-0-	7	1	155	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
07	248 #	165	-0-	-83	-0-	7	1	156	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
08	248 #	213	-0-	-35	-0-	10	1	202	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
09	180 #	121	-0-	-59	-0-	5	1	113	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
10	186 #	90	-0-	-96	-0-	4	1	85	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
11	210 #	111	-0-	-99	-0-	5	1	104	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
STERLING "H" FEE		WELL #: 15		RRCID -> 148881		COMPL. DATE 10/30/1985		TOTAL DEPTH 8200		PERF. N/A				
06	210 #	187	-0-	-23	-0-	8	1	178	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
07	217 #	189	-0-	-28	-0-	9	1	178	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
08	217 #	113	-0-	-104	-0-	6	1	106	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
09	180 #	34	-0-	-146	-0-	2	1	31	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
10	249 R	249	-0-	-0-	-0-	10	1	236	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
11	180 #	154	-0-	-26	-0-	6	1	146	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
STERLING "I" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 148882		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8121		PERF. N/A				
06	185 R	185	-0-	-0-	-0-	8	1	176	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
07	214 R	214	-0-	-0-	-0-	9	1	203	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
08	254 R	254	-0-	-0-	-0-	12	1	241	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
09	211 R	211	-0-	-0-	-0-	10	1	195	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
10	276 R	276	-0-	-0-	-0-	12	1	260	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
*11	273 R	273	-0-	-0-	-0-	12	1	258	3	Y	-0-			-0-
						3	4							

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B			CNTY: STERLING				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
STERLING 'L' FEE		WELL #:		2	RRCID ->	148893	COMPL. DATE	09/23/1992	TOTAL DEPTH	8150	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	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06		750 #	344	-0-	-406	-0-	14 1	321 3	Y	7	6 0		1
							1 4	8 9					
07		775 #	424	-0-	-351	-0-	18 1	392 3	Y	8	9 0		-0-
							5 4	9 9					
08		775 #	415	-0-	-360	-0-	16 1	343 3	Y	50	47 0		3
							1 4	55 9					
09		510 #	364	-0-	-146	-0-	12 1	252 3	Y	84	82 0		5
							8 4	92 9					
10		434 #	411	-0-	-23	-0-	18 1	379 3	Y	8	12 0		1
							5 4	9 9					
11		420 #	378	-0-	-42	-0-	16 1	351 3	Y	5	6 0		-0-
							5 4	6 9					

STERLING "R" FEE		WELL #:		7	RRCID ->	148894	COMPL. DATE	05/08/1989	TOTAL DEPTH	8365	PERF.	N/A	

06		1010 R	1010	-0-	-0-	-0-	86 1	911 3	Y	8	8 0		1
							4 4	9 9					
07		1271 #	1006	-0-	-265	-0-	92 1	898 3	Y	5	6 0		-0-
							10 4	6 9					
08		1406 R	1406	-0-	-0-	-0-	131 1	1258 3	Y	10	9 0		1
							6 4	11 9					
09		1043 R	1043	-0-	-0-	-0-	94 1	914 3	Y	6	7 0		-0-
							28 4	7 9					
10		1054 #	791	-0-	-263	-0-	70 1	704 3	Y	6	6 0		-0-
							10 4	7 9					
11		1230 #	840	-0-	-390	-0-	72 1	747 3	Y	10	9 0		1
							10 4	11 9					

FOSTER CONGER		WELL #:		3	RRCID ->	149369	COMPL. DATE	04/26/1994	TOTAL DEPTH	7495	PERF.	6845 - 7400	

06		180 #	131	-0-	-49	-0-	5 1	125 3	Y	-0-			-0-
							1 4						
07		254 R	254	-0-	-0-	-0-	11 1	240 3	Y	-0-			-0-
							3 4						
08		257 R	257	-0-	-0-	-0-	12 1	244 3	Y	-0-			-0-
							1 4						
09		212 R	212	-0-	-0-	-0-	10 1	196 3	Y	-0-			-0-
							6 4						
10		186 #	173	-0-	-13	-0-	8 1	163 3	Y	-0-			-0-
							2 4						
11		180 #	156	-0-	-24	-0-	7 1	147 3	Y	-0-			-0-
							2 4						

STERLING 'F' FEE		WELL #:		10	RRCID ->	149773	COMPL. DATE	10/25/1993	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	N/A	

06		789 R	789	-0-	-0-	-0-	31 1	709 3	Y	42	38 0		4
							3 4	46 9					
07		914 R	914	-0-	-0-	-0-	38 1	826 3	Y	37	39 0		2
							9 4	41 9					
08		911 R	911	-0-	-0-	-0-	40 1	832 3	Y	32	32 0		2
							4 4	35 9					
09		634 R	634	-0-	-0-	-0-	27 1	553 3	Y	34	34 0		2
							17 4	37 9					
10		899 #	309	-0-	-590	-0-	12 1	273 3	Y	18	19 0		1
							4 4	20 9					
11		870 #	215	-0-	-655	-0-	8 1	193 3	Y	10	10 0		1
							3 4	11 9					

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
STERLING 'J' FEE		WELL #: 12		RRCID -> 149774		COMPL. DATE 08/31/1993		TOTAL DEPTH 8040 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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
STERLING 'J' FEE		WELL #: 13		RRCID -> 149776		COMPL. DATE 12/20/1993		TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
STERLING 'K' FEE		WELL #: 12		RRCID -> 149777		COMPL. DATE 11/16/1993		TOTAL DEPTH 7980 PERF. N/A	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
STERLING 'L' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 149778		COMPL. DATE 10/21/1992		TOTAL DEPTH 8090 PERF. N/A	
06	450 #	319	-0-	-131	-0-	13 1	305 3	Y	-0-
						1 4			
07	465 #	319	-0-	-146	-0-	14 1	302 3	Y	-0-
						3 4			
08	465 #	253	-0-	-212	-0-	12 1	240 3	Y	-0-
						1 4			
09	330 #	171	-0-	-159	-0-	8 1	158 3	Y	-0-
						5 4			
10	341 #	228	-0-	-113	-0-	10 1	215 3	Y	-0-
						3 4			
11	330 #	224	-0-	-106	-0-	10 1	211 3	Y	-0-
						3 4			
STERLING 'L' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 149779		COMPL. DATE 11/07/1992		TOTAL DEPTH 8060 PERF. N/A	
06	660 #	467	-0-	-193	-0-	19 1	446 3	Y	-0-
						2 4			
07	682 #	450	-0-	-232	-0-	19 1	426 3	Y	-0-
						5 4			
08	682 #	221	-0-	-461	-0-	10 1	210 3	Y	-0-
						1 4			
09	480 #	131	-0-	-349	-0-	6 1	121 3	Y	-0-
						4 4			
10	496 #	332	-0-	-164	-0-	15 1	313 3	Y	-0-
						4 4			
11	480 #	372	-0-	-108	-0-	16 1	351 3	Y	-0-
						5 4			

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING 'L' FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
STERLING 'L' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 149780		COMPL. DATE 10/06/1992		TOTAL DEPTH 8040		PERF. N/A		
06	351 R	351	-0-	-0-	-0-	14 1	335 3	Y	-0-			-0-
07	292 R	292	-0-	-0-	-0-	2 4	276 3	Y	-0-			-0-
08	264 R	264	-0-	-0-	-0-	13 1	251 3	Y	-0-			-0-
09	231 R	231	-0-	-0-	-0-	3 4	214 3	Y	-0-			-0-
10	372 #	253	-0-	-119	-0-	12 1	237 3	Y	1	1 0		-0-
11	360 #	170	-0-	-190	-0-	1 4	161 3	Y	-0-			-0-
STERLING 'L' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 149781		COMPL. DATE 07/14/1993		TOTAL DEPTH 7930		PERF. N/A		
06	180 #	124	-0-	-56	-0-	10 1	118 3	Y	-0-			-0-
07	186 #	118	-0-	-68	-0-	1 4	112 3	Y	-0-			-0-
08	186 #	119	-0-	-67	-0-	5 1	112 3	Y	-0-			-0-
09	180 #	111	-0-	-69	-0-	6 1	103 3	Y	-0-			-0-
10	155 #	125	-0-	-30	-0-	1 4	118 3	Y	-0-			-0-
11	120 #	94	-0-	-26	-0-	5 1	89 3	Y	-0-			-0-
STERLING 'Q' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 149787		COMPL. DATE 12/29/1992		TOTAL DEPTH 8210		PERF. N/A		
06	182 R	182	-0-	-0-	-0-	2 4	173 3	Y	-0-			-0-
07	194 R	194	-0-	-0-	-0-	8 1	184 3	Y	-0-			-0-
08	262 R	262	-0-	-0-	-0-	12 1	249 3	Y	-0-			-0-
09	202 R	202	-0-	-0-	-0-	1 4	187 3	Y	-0-			-0-
10	217 #	94	-0-	-123	-0-	9 1	89 3	Y	-0-			-0-
11	240 #	73	-0-	-167	-0-	6 4	69 3	Y	-0-			-0-
STERLING "O" FEE		WELL #: 12		RRCID -> 149789		COMPL. DATE 07/12/1993		TOTAL DEPTH 8425		PERF. N/A		
06	370 R	370	-0-	-0-	-0-	4 1	336 3	Y	-0-			-0-
07	1438 R	1438	-0-	-0-	-0-	2 4	1299 3	Y	6	6 0		-0-
08	1258 R	1258	-0-	-0-	-0-	15 4	1144 3	Y	6	6 0		-0-
09	1060 R	1060	-0-	-0-	-0-	102 1	938 3	Y	4	4 0		-0-
10	1426 #	1005	-0-	-421	-0-	5 4	908 3	Y	3	3 0		-0-
11	1380 #	1025	-0-	-355	-0-	89 1	930 3	Y	-0-			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 STERLING "O" FEE WELL #: 13 RRCID -> 149790 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 8465 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
06	333 R	333	-0-	-0-	-0-	27 1	304 3	Y	-0-		-0-
						2 4					
07	514 R	514	-0-	-0-	-0-	41 1	468 3	Y	-0-		-0-
						5 4					
08	403 #	395	-0-	-8	-0-	33 1	361 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
09	390 #	349	-0-	-41	-0-	29 1	310 3	Y	-0-		-0-
						10 4					
10	558 #	289	-0-	-269	-0-	24 1	261 3	Y	-0-		-0-
						4 4					
11	510 #	252	-0-	-258	-0-	20 1	229 3	Y	-0-		-0-
						3 4					

STERLING "R" FEE WELL #: 8 RRCID -> 149793 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STERLING "R" FEE WELL #: 9 RRCID -> 149794 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

06	510 #	189	-0-	-321	-0-	16 1	172 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
07	868 #	196	-0-	-672	-0-	18 1	175 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
08	868 #	636	-0-	-232	-0-	60 1	567 3	Y	5	5 0	-0-
						3 4	6 9				
09	982 R	982	-0-	-0-	-0-	89 1	860 3	Y	5	5 0	-0-
						27 4	6 9				
10	879 R	879	-0-	-0-	-0-	78 1	788 3	Y	2	2 0	-0-
						11 4	2 9				
*11	671 R	671	-0-	-0-	-0-	57 1	597 3	Y	8	8 0	-0-
						8 4	9 9				

STERLING "R" FEE WELL #: 10 RRCID -> 149795 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

06	930 #	43	-0-	-887	-0-	4 1	39 3	Y	-0-	1 0	-0-
07	1612 #	38	-0-	-1574	-0-	4 1	34 3	Y	-0-		-0-
08	1612 #	850	-0-	-762	-0-	79 1	755 3	Y	12	11 0	1
						3 4	13 9				
09	2035 R	2035	-0-	-0-	-0-	180 1	1764 3	Y	34	33 0	2
						54 4	37 9				
10	1869 R	1869	-0-	-0-	-0-	164 1	1648 3	Y	30	30 0	2
						24 4	33 9				
*11	1572 R	1572	-0-	-0-	-0-	134 1	1398 3	Y	20	21 0	1
						18 4	22 9				

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 1 RRCID -> 149796 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 8460 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
06	570 #	349	-0-	-221	-0-	30	1	318	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
07	899 #	536	-0-	-363	-0-	43	1	488	3	Y	-0-		-0-
						5	4						
08	899 #	566	-0-	-333	-0-	46	1	518	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
09	570 #	323	-0-	-247	-0-	27	1	287	3	Y	-0-		-0-
						9	4						
10	527 #	302	-0-	-225	-0-	25	1	273	3	Y	-0-		-0-
						4	4						
11	510 #	304	-0-	-206	-0-	24	1	276	3	Y	-0-		-0-
						4	4						

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149797 COMPL. DATE 09/15/1992 TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A

06	780 #	358	-0-	-422	-0-	31	1	325	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
07	961 #	550	-0-	-411	-0-	45	1	499	3	Y	-0-		-0-
						6	4						
08	1209 #	929	-0-	-280	-0-	75	1	844	3	Y	5	5 0	-0-
						4	4						
09	902 R	902	-0-	-0-	-0-	75	1	794	3	Y	7	7 0	-0-
						25	4						
10	987 R	987	-0-	-0-	-0-	80	1	886	3	Y	7	7 0	-0-
						13	4						
*11	789 R	789	-0-	-0-	-0-	62	1	710	3	Y	7	7 0	-0-
						9	4						

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149801 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 8575 PERF. N/A

06	30 #	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	Y	-0-		-0-
07	36 R	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-		-0-
08	64 R	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-		-0-
09	99 R	99	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	Y	-0-		-0-
						3	4						
10	104 R	104	-0-	-0-	-0-	8	1	95	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
*11	108 R	108	-0-	-0-	-0-	8	1	99	3	Y	-0-		-0-
						1	4						

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149802 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

06	1350 #	758	-0-	-592	-0-	64	1	689	3	Y	2	3 0	-0-
						3	4						
07	1488 #	1256	-0-	-232	-0-	101	1	1139	3	Y	3	3 0	-0-
						13	4						
08	2108 #	1629	-0-	-479	-0-	132	1	1480	3	Y	10	9 0	1
						6	4						
09	1530 #	1198	-0-	-332	-0-	98	1	1046	3	Y	20	20 0	1
						32	4						
10	1395 #	1075	-0-	-320	-0-	86	1	958	3	Y	15	15 0	1
						14	4						
11	1350 #	670	-0-	-680	-0-	53	1	600	3	Y	8	9 0	-0-
						8	4						

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. GLASSCOCK 'V' FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
		WELL #: 10		RRCID -> 149803		COMPL. DATE 08/11/1993		TOTAL DEPTH 8515		PERF. N/A					
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
06	420 #	236	-0-	-184	-0-	20 1	214 3	1 3	Y	1	1 0				-0-
07	496 #	374	-0-	-122	-0-	1 4	1 9	1 9	Y	-0-					-0-
08	620 #	328	-0-	-292	-0-	30 1	340 3	4 4	Y	-0-					-0-
09	480 #	267	-0-	-213	-0-	27 1	300 3	1 4	Y	-0-					-0-
10	465 #	398	-0-	-67	-0-	21 1	232 3	7 4	Y	6	6 0				-0-
*11	755 R	755	-0-	-0-	-0-	32 1	358 3	5 4	Y	3	3 0				-0-
						60 1	684 3	9 4	Y	2	2 0				-0-
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 13		RRCID -> 149805		COMPL. DATE 02/04/1994		TOTAL DEPTH 8430		PERF. N/A					
06	T. A.	369	-0-	369	1066	31 1	332 3	2 4	Y	4	4 0				-0-
07	1625 R	559	-0-	-1066	-0-	45 1	504 3	6 4	Y	4	4 0				-0-
08	773 R	773	-0-	-0-	-0-	63 1	707 3	3 4	Y	-0-					-0-
09	556 R	556	-0-	-0-	-0-	47 1	494 3	15 4	Y	-0-					-0-
10	465 #	410	-0-	-55	-0-	33 1	372 3	5 4	Y	-0-					-0-
11	450 #	378	-0-	-72	-0-	30 1	343 3	5 4	Y	-0-					-0-
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 15		RRCID -> 149807		COMPL. DATE 02/14/1994		TOTAL DEPTH 8500		PERF. N/A					
06	342 R	342	-0-	-0-	-0-	30 1	310 3	2 4	Y	-0-					-0-
07	522 R	522	-0-	-0-	-0-	41 1	476 3	5 4	Y	-0-					-0-
08	476 R	476	-0-	-0-	-0-	39 1	435 3	2 4	Y	-0-					-0-
09	403 R	403	-0-	-0-	-0-	34 1	358 3	11 4	Y	-0-					-0-
10	434 #	390	-0-	-44	-0-	31 1	354 3	5 4	Y	-0-					-0-
*11	474 R	474	-0-	-0-	-0-	37 1	431 3	6 4	Y	-0-					-0-
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 16		RRCID -> 149808		COMPL. DATE 05/20/1994		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 8040 - 8420					
06	147 R	147	-0-	-0-	-0-	13 1	133 3	1 4	Y	-0-					-0-
07	226 R	226	-0-	-0-	-0-	19 1	205 3	2 4	Y	-0-					-0-
08	205 R	205	-0-	-0-	-0-	16 1	188 3	1 4	Y	-0-					-0-
09	151 R	151	-0-	-0-	-0-	13 1	134 3	4 4	Y	-0-					-0-
10	186 #	144	-0-	-42	-0-	12 1	130 3	2 4	Y	-0-					-0-
11	180 #	150	-0-	-30	-0-	12 1	136 3	2 4	Y	-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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 3		RRCID -> 151319		COMPL. DATE 11/25/1981		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GLASS, R. E.		WELL #: 6		RRCID -> 151358		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7263 - 7859	
06	420 #	314	-0-	-106	-0-	13	1	300	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
07	434 #	267	-0-	-167	-0-	11	1	253	3	Y	-0-		-0-
						3	4						
08	434 #	194	-0-	-240	-0-	9	1	184	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
09	390 #	135	-0-	-255	-0-	6	1	125	3	Y	-0-		-0-
						4	4						
10	341 #	140	-0-	-201	-0-	6	1	132	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
11	300 #	151	-0-	-149	-0-	6	1	143	3	Y	-0-		-0-
						2	4						

GLASS, R. E.		WELL #: 8		RRCID -> 151359		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8008		PERF. 7308 - 7918	
06	1530 #	735	-0-	-795	-0-	29	1	688	3	Y	14	14	0
						3	4	15	9				
07	1612 #	787	-0-	-825	-0-	33	1	720	3	Y	24	24	0
						8	4	26	9				
08	1612 #	787	-0-	-825	-0-	35	1	721	3	Y	25	25	0
						3	4	28	9				
09	1260 #	769	-0-	-491	-0-	34	1	698	3	Y	14	14	0
						22	4	15	9				
10	930 #	665	-0-	-265	-0-	29	1	620	3	Y	6	7	0
						9	4	7	9				
11	750 #	629	-0-	-121	-0-	27	1	588	3	Y	5	5	0
						8	4	6	9				

STERLING "G" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 151360		COMPL. DATE 12/02/1977		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A			
06	220 R	220	-0-	-0-	-0-	9	1	210	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
07	241 R	241	-0-	-0-	-0-	10	1	228	3	Y	-0-		-0-
						3	4						
08	713 #	249	-0-	-464	-0-	11	1	237	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
09	540 #	257	-0-	-283	-0-	12	1	238	3	Y	-0-		-0-
						7	4						
10	273 R	273	-0-	-0-	-0-	12	1	257	3	Y	-0-		-0-
						4	4						
*11	262 R	262	-0-	-0-	-0-	11	1	248	3	Y	-0-		-0-
						3	4						

 CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 STERLING 'G' FEE WELL #: 4 RRCID -> 151361 COMPL. DATE 07/25/1982 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	52 R	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	3	Y	-0-		-0-
07	49 R	49	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
08	45 R	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	Y	-0-		-0-
09	49 R	49	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
10	62 #	52	-0-	-10	-0-	2	1	49	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
11	60 #	52	-0-	-8	-0-	2	1	49	3	Y	-0-		-0-
						1	4						

 STERLING "G" FEE WELL #: 9 RRCID -> 151363 COMPL. DATE 06/27/1985 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

06	230 R	230	-0-	-0-	-0-	9	1	220	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
07	227 R	227	-0-	-0-	-0-	10	1	215	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
08	248 #	225	-0-	-23	-0-	10	1	214	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
09	213 R	213	-0-	-0-	-0-	10	1	197	3	Y	-0-		-0-
						6	4						
10	218 R	218	-0-	-0-	-0-	9	1	206	3	Y	-0-		-0-
						3	4						
*11	227 R	227	-0-	-0-	-0-	10	1	214	3	Y	-0-		-0-
						3	4						

 STERLING "G" FEE WELL #: 14 RRCID -> 151369 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 8110 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

 STERLING "I" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151373 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

06	330 #	158	-0-	-172	-0-	7	1	150	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
07	341 #	160	-0-	-181	-0-	7	1	151	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
08	341 #	243	-0-	-98	-0-	11	1	231	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
09	333 R	333	-0-	-0-	-0-	15	1	309	3	Y	-0-		-0-
						9	4						
10	188 R	188	-0-	-0-	-0-	8	1	177	3	Y	-0-		-0-
						3	4						
*11	168 R	168	-0-	-0-	-0-	7	1	159	3	Y	-0-		-0-
						2	4						

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
STERLING "J" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 151375		COMPL. DATE 12/03/1983		TOTAL DEPTH 7960		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
06	222 R	222	-0-	-0-	-0-	9 1	206 3	Y	5	5 0		-0-
						1 4	6 9					
07	167 R	167	-0-	-0-	-0-	7 1	151 3	Y	6	6 0		-0-
						2 4	7 9					
08	491 R	491	-0-	-0-	-0-	22 1	459 3	Y	7	7 0		-0-
						2 4	8 9					
09	820 R	820	-0-	-0-	-0-	36 1	731 3	Y	28	26 0		2
						22 4	31 9					
10	657 R	657	-0-	-0-	-0-	27 1	592 3	Y	26	26 0		2
						9 4	29 9					
*11	598 R	598	-0-	-0-	-0-	23 1	504 3	Y	59	58 0		3
						6 4	65 9					

STERLING "J" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 151376		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7960		PERF. 7490 - 7562	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STERLING "O" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 151384		COMPL. DATE 05/02/1978		TOTAL DEPTH 8315		PERF. N/A		
06	1144 R	1144	-0-	-0-	-0-	97 1	1028 3	Y	13	15 0		1
						5 4	14 9					
07	1023 #	703	-0-	-320	-0-	57 1	639 3	Y	-0-	1 0		-0-
						7 4						
08	1023 #	818	-0-	-205	-0-	66 1	749 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
09	998 R	998	-0-	-0-	-0-	83 1	886 3	Y	1	1 0		-0-
						28 4	1 9					
10	1178 #	665	-0-	-513	-0-	54 1	599 3	Y	3	3 0		-0-
						9 4	3 9					
11	1140 #	1057	-0-	-83	-0-	83 1	950 3	Y	10	9 0		1
						13 4	11 9					

STERLING "O" FEE		WELL #: 10		RRCID -> 151385		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8390		PERF. 7875 - 8284		
06	150 #	93	-0-	-57	-0-	8 1	85 3	Y	-0-			-0-
07	776 R	776	-0-	-0-	-0-	63 1	704 3	Y	1	1 0		-0-
						8 4	1 9					
08	924 R	924	-0-	-0-	-0-	75 1	843 3	Y	2	2 0		-0-
						4 4	2 9					
09	1083 R	1083	-0-	-0-	-0-	90 1	961 3	Y	2	2 0		-0-
						30 4	2 9					
10	775 #	731	-0-	-44	-0-	59 1	663 3	Y	-0-			-0-
						9 4						
11	900 #	763	-0-	-137	-0-	61 1	693 3	Y	-0-			-0-
						9 4						

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
STERLING "O" FEE		WELL #: 11		RRCID -> 151386		COMPL. DATE 11/20/1985		TOTAL DEPTH 8370		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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06		537 R	537	-0-	-0-	-0-	46	1	-0-	489	3	-0-
							2	4				-0-
07		558 #	436	-0-	-122	-0-	35	1	-0-	397	3	-0-
							4	4				-0-
08		558 #	389	-0-	-169	-0-	32	1	-0-	355	3	-0-
							2	4				-0-
09		540 #	436	-0-	-104	-0-	36	1	-0-	388	3	-0-
							12	4				-0-
10		519 R	519	-0-	-0-	-0-	42	1	-0-	470	3	-0-
							7	4				-0-
*11		431 R	431	-0-	-0-	-0-	35	1	-0-	391	3	-0-
							5	4				-0-

STERLING "R" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 151397		COMPL. DATE 04/04/1981		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A		
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STERLING "R" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 151399		COMPL. DATE 11/14/1985		TOTAL DEPTH 8320		PERF. N/A		
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

STERLING "R" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 151401		COMPL. DATE 09/26/1985		TOTAL DEPTH 8325		PERF. N/A		
06		187 R	187	-0-	-0-	-0-	16	1	-0-	170	3	-0-
							1	4				-0-
07		310 #	191	-0-	-119	-0-	18	1	-0-	171	3	-0-
							2	4				-0-
08		310 #	207	-0-	-103	-0-	19	1	-0-	187	3	-0-
							1	4				-0-
09		180 #	158	-0-	-22	-0-	15	1	-0-	139	3	-0-
							4	4				-0-
10		190 R	190	-0-	-0-	-0-	17	1	-0-	171	3	-0-
							2	4				-0-
11		210 #	206	-0-	-4	-0-	18	1	-0-	185	3	-0-
							3	4				-0-

STERLING -R- FEE		WELL #: 5		RRCID -> 151402		COMPL. DATE 07/16/1987		TOTAL DEPTH 8310		PERF. N/A		
06		198 R	198	-0-	-0-	-0-	17	1	-0-	180	3	-0-
							1	4				-0-
07		217 #	215	-0-	-2	-0-	20	1	-0-	193	3	-0-
							2	4				-0-
08		237 R	237	-0-	-0-	-0-	22	1	-0-	214	3	-0-
							1	4				-0-
09		210 #	174	-0-	-36	-0-	15	1	-0-	154	3	-0-
							5	4				-0-
10		217 #	151	-0-	-66	-0-	13	1	-0-	136	3	-0-
							2	4				-0-
11		240 #	165	-0-	-75	-0-	15	1	-0-	148	3	-0-
							2	4				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
STERLING 'K' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 152928		COMPL. DATE 05/24/1977		TOTAL DEPTH 7910 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	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STERLING 'K' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 152932		COMPL. DATE 10/07/1977		TOTAL DEPTH 8061 PERF. N/A				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STERLING 'K' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 152933		COMPL. DATE 08/26/1977		TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STERLING 'K' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 152936		COMPL. DATE 11/14/1982		TOTAL DEPTH 8066 PERF. N/A				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STERLING 'K' FEE		WELL #: 8		RRCID -> 152944		COMPL. DATE 01/01/1984		TOTAL DEPTH 7980 PERF. N/A				
06	T. A.	55	-0-	55	55	2	1	53	3	Y		-0-
07	T. A.	75	-0-	75	130	3	1	71	3	Y		-0-
						1	4					
08	T. A.	89	-0-	89	219	4	1	85	3	Y		-0-
09	T. A.	106	-0-	106	325	5	1	98	3	Y		-0-
						3	4					
10	472 R	147	-0-	-325	-0-	7	1	138	3	Y		-0-
						2	4					
*11	167 R	167	-0-	-0-	-0-	7	1	158	3	Y		-0-
						2	4					

STERLING 'K' FEE		WELL #: 9		RRCID -> 152946		COMPL. DATE 08/11/1985		TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A				
06	T. A.	105	-0-	105	185	4	1	101	3	Y		-0-
07	294 R	109	-0-	-185	-0-	5	1	103	3	Y		-0-
						1	4					
08	155 #	129	-0-	-26	-0-	6	1	123	3	Y		-0-
09	190 R	190	-0-	-0-	-0-	8	1	177	3	Y		-0-
						5	4					
10	188 R	188	-0-	-0-	-0-	8	1	178	3	Y		-0-
						2	4					
*11	136 R	136	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	Y		-0-
						2	4					

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
STERLING 'K' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 152947		COMPL. DATE 08/27/1985		TOTAL DEPTH 8050 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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STERLING 'K' FEE		WELL #: 11		RRCID -> 152948		COMPL. DATE 09/09/1985		TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A								
06	T. A.	140	-0-	140	613	6	1	133	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
07	758 R	145	-0-	-613	-0-	6	1	138	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
08	186 #	146	-0-	-40	-0-	6	1	138	3	Y	1	1	0			-0-
						1	4									
09	150 #	115	-0-	-35	-0-	5	1	107	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
10	129 R	129	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
11	120 #	102	-0-	-18	-0-	4	1	97	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
BARBEE, E.E. JR.		WELL #: 5		RRCID -> 154195		COMPL. DATE 04/11/1995		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7661 - 7689								
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BARBEE, E.E. JR.		WELL #: 4		RRCID -> 154196		COMPL. DATE 04/13/1995		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7710 - 7734								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/05/2016 - PLUGGED 10/05/16																
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 154772		COMPL. DATE 11/10/1992		TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8011 - 8432								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 154773		COMPL. DATE 11/15/1992		TOTAL DEPTH 8590		PERF. 8004 - 8467	
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
06	1020 #	580	-0-	-440	-0-	49 1 2 4	527 3 2 9	Y	2	3 0	-0-
07	1147 #	1102	-0-	-45	-0-	88 1 11 4	994 3 9 9	Y	8	8 0	-0-
08	1550 #	1200	-0-	-350	-0-	97 1 5 4	1096 3 2 9	Y	2	2 0	-0-
09	1170 #	938	-0-	-232	-0-	78 1 26 4	832 3 2 9	Y	2	2 0	-0-
10	1243 R	1243	-0-	-0-	-0-	100 1 16 4	1120 3 7 9	Y	6	6 0	-0-
*11	1008 R	1008	-0-	-0-	-0-	79 1 12 4	910 3 7 9	Y	6	6 0	-0-

STERLING "O" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 155140		COMPL. DATE 07/06/1978		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7871 - 8320	
06	826 R	826	-0-	-0-	-0-	70 1 3 4	753 3 2 9	Y	-0-		-0-
07	747 R	747	-0-	-0-	-0-	60 1 8 4	679 3 2 9	Y	-0-		-0-
08	460 R	460	-0-	-0-	-0-	37 1 2 4	421 3 2 9	Y	-0-		-0-
09	433 R	433	-0-	-0-	-0-	36 1 12 4	385 3 7 9	Y	-0-		-0-
10	744 #	511	-0-	-233	-0-	41 1 7 4	463 3 7 9	Y	-0-		-0-
11	720 #	552	-0-	-168	-0-	44 1 7 4	501 3 7 9	Y	-0-		-0-

STERLING "O" FEE		WELL #: 14		RRCID -> 155141		COMPL. DATE 08/19/2008		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7862 - 8287	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 12		RRCID -> 155144		COMPL. DATE 07/24/1994		TOTAL DEPTH 8410		PERF. 7883 - 8322	
06	210 #	163	-0-	-47	-0-	14 1	149 3	Y	-0-		-0-
07	403 #	219	-0-	-184	-0-	18 1 2 4	199 3 2 9	Y	-0-		-0-
08	465 #	214	-0-	-251	-0-	17 1 1 4	196 3 2 9	Y	-0-		-0-
09	240 #	175	-0-	-65	-0-	15 1 5 4	155 3 7 9	Y	-0-		-0-
10	186 #	161	-0-	-25	-0-	13 1 2 4	146 3 7 9	Y	-0-		-0-
11	180 #	176	-0-	-4	-0-	14 1 2 4	160 3 7 9	Y	-0-		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 14		RRCID -> 155145		COMPL. DATE 06/04/1994		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7888 - 8291					
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
06	60 #	31	-0-	-29	-0-		2	1	29	3	Y	-0-			-0-
07	62 #	54	-0-	-8	-0-		4	1	49	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
08	152 R	152	-0-	-0-	-0-		13	1	138	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
09	217 R	217	-0-	-0-	-0-		18	1	193	3	Y	-0-			-0-
							6	4							
10	246 R	246	-0-	-0-	-0-		20	1	222	3	Y	-0-			-0-
							4	4							
*11	308 R	308	-0-	-0-	-0-		25	1	279	3	Y	-0-			-0-
							4	4							

BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 5		RRCID -> 155857		COMPL. DATE 03/16/1983		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7657 - 8115	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

STERLING "M" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 155875		COMPL. DATE 12/15/1985		TOTAL DEPTH 7749		PERF. 7327 - 7711	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

STERLING "N" FEE		WELL #: 12		RRCID -> 156567		COMPL. DATE 09/24/1993		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7708 - 8080	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	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	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	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
06	391 R	391	-0-	-0-	-0-	15 1 2 4	362 3 12 9	Y	11	10 0	1
07	1261 R	1261	-0-	-0-	-0-	53 1 13 4	1165 3 30 9	Y	27	27 0	1
08	1051 R	1051	-0-	-0-	-0-	47 1 4 4	976 3 24 9	Y	22	22 0	1
09	830 R	830	-0-	-0-	-0-	37 1 24 4	759 3 10 9	Y	9	9 0	1
10	1147 #	663	-0-	-484	-0-	28 1 9 4	611 3 15 9	Y	14	14 0	1
11	1110 #	733	-0-	-377	-0-	30 1 9 4	677 3 17 9	Y	15	15 0	1

BARBEE, E. E. JR.		WELL #: 7		RRCID -> 158162		COMPL. DATE 04/01/1996		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7522 - 7534	
06	143 R	143	-0-	-0-	-0-	6 1 1 4	132 3 4 9	Y	4	4 0	-0-
07	93 R	93	-0-	-0-	-0-	4 1 1 4	88 3 6 1	Y	-0-		-0-
08	122 R	122	-0-	-0-	-0-	6 1 3 9	113 3 7 1	Y	3	3 0	-0-
09	161 R	161	-0-	-0-	-0-	7 1 5 4	146 3 3 9	Y	3	3 0	-0-
10	147 R	147	-0-	-0-	-0-	6 1 2 4	139 3 8 1	Y	-0-		-0-
*11	179 R	179	-0-	-0-	-0-	8 1 2 4	169 3 2 4	Y	-0-		-0-

STERLING "F" FEE		WELL #: 5		RRCID -> 159903		COMPL. DATE 09/10/1984		TOTAL DEPTH 7815		PERF. 7301 - 7751	
06	334 R	334	-0-	-0-	-0-	12 1 1 4	292 3 29 9	Y	26	26 0	2
07	285 R	285	-0-	-0-	-0-	12 1 3 4	270 3 4 4	Y	-0-	2 0	-0-
08	471 R	471	-0-	-0-	-0-	22 1 2 4	445 3 2 9	Y	2	2 0	-0-
09	980 R	980	-0-	-0-	-0-	44 1 27 4	888 3 21 9	Y	19	18 0	1
10	1249 R	1249	-0-	-0-	-0-	52 1 16 4	1144 3 37 9	Y	34	33 0	2
*11	1407 R	1407	-0-	-0-	-0-	58 1 17 4	1286 3 46 9	Y	42	42 0	2

STERLING "I" FEE		WELL #: 7		RRCID -> 159905		COMPL. DATE 10/22/1982		TOTAL DEPTH 8065		PERF. 7582 - 8037	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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 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
06	367 R	367	-0-	-0-	-0-	15 1	351 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
07	360 R	360	-0-	-0-	-0-	15 1	341 3	Y	-0-			-0-
						4 4						
08	341 #	274	-0-	-67	-0-	13 1	259 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
09	330 #	295	-0-	-35	-0-	14 1	272 3	Y	-0-			-0-
						9 4						
10	372 #	309	-0-	-63	-0-	13 1	292 3	Y	-0-			-0-
						4 4						
11	360 #	291	-0-	-69	-0-	12 1	275 3	Y	-0-			-0-
						4 4						
STERLING "M" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 159910		COMPL. DATE 09/10/1977		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7356 - 7716		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
STERLING "M" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 159912		COMPL. DATE 10/14/1983		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7356 - 7725		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
STERLING "O" FEE		WELL #: 5		RRCID -> 159913		COMPL. DATE 12/04/1982		TOTAL DEPTH 8405		PERF. 7898 - 8342		
06	765 R	765	-0-	-0-	-0-	66 1	696 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
07	840 R	840	-0-	-0-	-0-	68 1	763 3	Y	-0-			-0-
						9 4						
08	621 R	621	-0-	-0-	-0-	51 1	567 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
09	421 R	421	-0-	-0-	-0-	35 1	374 3	Y	-0-			-0-
						12 4						
10	837 #	380	-0-	-457	-0-	31 1	344 3	Y	-0-			-0-
						5 4						
11	810 #	332	-0-	-478	-0-	26 1	296 3	Y	5	5 0		-0-
						4 4	6 9					
STERLING "O" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 159914		COMPL. DATE 01/10/1984		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7947 - 8360		
06	758 R	758	-0-	-0-	-0-	65 1	690 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
07	372 #	361	-0-	-11	-0-	29 1	328 3	Y	-0-			-0-
						4 4						
08	372 #	213	-0-	-159	-0-	17 1	195 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
09	360 #	216	-0-	-144	-0-	18 1	192 3	Y	-0-			-0-
						6 4						
10	620 #	249	-0-	-371	-0-	20 1	226 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
11	600 #	350	-0-	-250	-0-	27 1	311 3	Y	7	7 0		-0-
						4 4	8 9					

OIL AND GAS DIVISION

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
STERLING "O" FEE		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	330 #	231	-0-	-99	-0-	20	1 4	210	3	Y	-0-					-0-
07	496 #	203	-0-	-293	-0-	16	1 4	185	3	Y	-0-					-0-
08	496 #	318	-0-	-178	-0-	26	1 4	291	3	Y	-0-					-0-
09	480 #	344	-0-	-136	-0-	29	1 4	306	3	Y	-0-					-0-
10	434 R	434	-0-	-0-	-0-	35	1 4	393	3	Y	-0-					-0-
*11	369 R	369	-0-	-0-	-0-	29	1 4	336	3	Y	-0-					-0-

BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 1		RRCID -> 160020		COMPL. DATE 02/06/1981		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7608 - 8088						
06	528 R	528	-0-	-0-	-0-	46	1 4	480	3	Y	-0-					-0-
07	518 R	518	-0-	-0-	-0-	48	1 4	465	3	Y	-0-					-0-
08	496 #	254	-0-	-242	-0-	24	1 4	229	3	Y	-0-					-0-
09	480 #	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
10	527 #	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
11	510 #	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-

BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 10		RRCID -> 160021		COMPL. DATE 10/12/1987		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 7595 - 8046						
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASS, R. E.		WELL #: 2		RRCID -> 160022		COMPL. DATE 05/14/1992		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7278 - 7892						
06	1020 #	765	-0-	-255	-0-	31	1 4	721	3	Y	9	9	0			1
07	1054 #	801	-0-	-253	-0-	34	1 4	750	3	Y	7	8	0			-0-
08	1054 #	797	-0-	-257	-0-	36	1 4	744	3	Y	13	12	0			1
09	900 #	723	-0-	-177	-0-	32	1 4	664	3	Y	5	6	0			-0-
10	806 #	768	-0-	-38	-0-	33	1 4	717	3	Y	7	7	0			-0-
11	780 #	727	-0-	-53	-0-	30	1 4	675	3	Y	12	11	0			1

 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
06	554 R	554	-0-	-0-	-0-	48	1	504	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
07	467 R	467	-0-	-0-	-0-	37	1	425	3	Y	-0-		-0-
						5	4						
08	281 R	281	-0-	-0-	-0-	23	1	257	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
09	360 #	198	-0-	-162	-0-	17	1	176	3	Y	-0-		-0-
						5	4						
10	465 #	273	-0-	-192	-0-	22	1	248	3	Y	-0-		-0-
						3	4						
*11	573 R	573	-0-	-0-	-0-	45	1	513	3	Y	7	7 0	-0-
						7	4				8 9		

 STERLING "I" FEE WELL #: 16 RRCID -> 162506 COMPL. DATE 08/11/1985 TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A

06	270 #	250	-0-	-20	-0-	10	1	239	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
07	372 #	266	-0-	-106	-0-	11	1	252	3	Y	-0-		-0-
						3	4						
08	372 #	238	-0-	-134	-0-	11	1	226	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
09	300 #	208	-0-	-92	-0-	9	1	193	3	Y	-0-		-0-
						6	4						
10	279 #	257	-0-	-22	-0-	11	1	243	3	Y	-0-		-0-
						3	4						
11	270 #	231	-0-	-39	-0-	10	1	218	3	Y	-0-		-0-
						3	4						

 STERLING "R" FEE WELL #: 6 RRCID -> 162595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7890 - 8264

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

 STERLING "E" FEE WELL #: 9 RRCID -> 164414 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7606 - 8025

06	216 R	216	-0-	-0-	-0-	9	1	206	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
07	186 #	146	-0-	-40	-0-	6	1	138	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
08	186 #	110	-0-	-76	-0-	5	1	105	3	Y	-0-		-0-
09	180 #	4	-0-	-176	-0-	4	3			Y	-0-		-0-
10	208 R	208	-0-	-0-	-0-	9	1	196	3	Y	-0-		-0-
						3	4						
11	150 #	81	-0-	-69	-0-	3	1	75	3	Y	2	2 0	-0-
						1	4				2 9		

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 STERLING 'M' FEE WELL #: 7 RRCID -> 169500 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7381 - 7834

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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STERLING "E" FEE WELL #: 22 RRCID -> 170179 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7574 - 8070

06	171	R	171	-0-	-0-	-0-	7	1	163	3	Y	-0-		-0-
							1	4						
07	296	R	296	-0-	-0-	-0-	13	1	280	3	Y	-0-		-0-
							3	4						
08	163	R	163	-0-	-0-	-0-	8	1	154	3	Y	-0-		-0-
							1	4						
09	150	#	100	-0-	-50	-0-	4	1	93	3	Y	-0-		-0-
							3	4						
10	361	R	361	-0-	-0-	-0-	16	1	340	3	Y	-0-		-0-
							5	4						
*11	438	R	438	-0-	-0-	-0-	18	1	410	3	Y	4	4 0	-0-
							6	4						

STERLING "F" FEE WELL #: 4 RRCID -> 170180 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7450 - 8025

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STERLING "G" FEE WELL #: 1 RRCID -> 170182 COMPL. DATE 04/03/1977 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7648 - 8010

06	30	#	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	Y	-0-		-0-
07	31	#	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	Y	-0-		-0-
08	31	#	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	Y	-0-		-0-
09	30	#	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	Y	-0-		-0-
10	31	#	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	Y	-0-		-0-
*11	21	R	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-		-0-

STERLING "G" FEE WELL #: 5 RRCID -> 170183 COMPL. DATE 11/11/1983 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7688 - 8054

06	121	R	121	-0-	-0-	-0-	5	1	115	3	Y	-0-		-0-
							1	4						
07	219	R	219	-0-	-0-	-0-	9	1	208	3	Y	-0-		-0-
							2	4						
08	233	R	233	-0-	-0-	-0-	11	1	221	3	Y	-0-		-0-
							1	4						
09	194	R	194	-0-	-0-	-0-	9	1	179	3	Y	-0-		-0-
							6	4						
10	217	#	184	-0-	-33	-0-	8	1	174	3	Y	-0-		-0-
							2	4						
11	240	#	160	-0-	-80	-0-	7	1	151	3	Y	-0-		-0-
							2	4						

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
STERLING "G" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 170185		COMPL. DATE 03/11/1984		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7648 - 7984		
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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

STERLING "J" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 170188		COMPL. DATE 07/29/1977		TOTAL DEPTH 7920		PERF. 7510 - 7908	
06	167	R	167	-0-	-0-	-0-	7 1	159 3	Y	-0-	-0-
							1 4				
07	189	R	189	-0-	-0-	-0-	8 1	179 3	Y	-0-	-0-
							2 4				
08	139	R	139	-0-	-0-	-0-	6 1	132 3	Y	-0-	-0-
							1 4				
09	127	R	127	-0-	-0-	-0-	6 1	117 3	Y	-0-	-0-
							4 4				
10	186	#	163	-0-	-23	-0-	7 1	154 3	Y	-0-	-0-
							2 4				
*11	198	R	198	-0-	-0-	-0-	9 1	187 3	Y	-0-	-0-
							2 4				

BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 8		RRCID -> 170199		COMPL. DATE 12/11/1983		TOTAL DEPTH 8240		PERF. 7681 - 8060	
06	1590	#	1390	-0-	-200	-0-	120 1	1256 3	Y	7	6 0
							6 4				1
07	2635	#	1423	-0-	-1212	-0-	131 1	1271 3	Y	6	7 0
							14 4				-0-
08	2976	#	1213	-0-	-1763	-0-	114 1	1092 3	Y	2	2 0
							5 4				-0-
09	1560	#	1135	-0-	-425	-0-	102 1	982 3	Y	19	18 0
							30 4				1
10	1426	#	1116	-0-	-310	-0-	98 1	982 3	Y	20	20 0
							14 4				1
11	1380	#	1317	-0-	-63	-0-	114 1	1171 3	Y	15	15 0
							15 4				1

BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 11		RRCID -> 170200		COMPL. DATE 10/23/1987		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 7648 - 8073	
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BARBEE, E. E. JR.		WELL #: 9		RRCID -> 183554		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7562 - 7766	
06	2426	R	2426	-0-	-0-	-0-	98 1	2293 3	Y	24	23 0
							9 4				2
07	3467	R	3467	-0-	-0-	-0-	148 1	3241 3	Y	37	37 0
							37 4				2
08	2752	R	2752	-0-	-0-	-0-	125 1	2576 3	Y	36	36 0
							11 4				2
09	2298	R	2298	-0-	-0-	-0-	103 1	2112 3	Y	16	17 0
							65 4				1
10	3472	#	2814	-0-	-658	-0-	122 1	2648 3	Y	6	7 0
							37 4				-0-
11	3360	#	3154	-0-	-206	-0-	133 1	2974 3	Y	6	6 0
							40 4				-0-

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
06	279 R	279	-0-	-0-	-0-	11	1	267	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
07	217 #	167	-0-	-50	-0-	7	1	158	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
08	217 #	125	-0-	-92	-0-	6	1	119	3	Y	-0-		-0-
09	210 #	97	-0-	-113	-0-	4	1	90	3	Y	-0-		-0-
						3	4						
10	279 #	159	-0-	-120	-0-	7	1	150	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
11	270 #	233	-0-	-37	-0-	10	1	220	3	Y	-0-		-0-
						3	4						

STERLING "H" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 203651		COMPL. DATE 02/29/2004		TOTAL DEPTH 8170		PERF. 7697 - 8085			
06	90 #	84	-0-	-6	-0-	3	1	81	3	Y	-0-		-0-
07	93 #	78	-0-	-15	-0-	3	1	74	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
08	93 #	64	-0-	-29	-0-	3	1	61	3	Y	-0-		-0-
09	90 #	68	-0-	-22	-0-	3	1	63	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
10	141 R	141	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
*11	143 R	143	-0-	-0-	-0-	6	1	135	3	Y	-0-		-0-
						2	4						

STERLING "I" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 203702		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 8020		PERF. 7590 - 7990			
06	316 R	316	-0-	-0-	-0-	13	1	302	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
07	347 R	347	-0-	-0-	-0-	15	1	328	3	Y	-0-		-0-
						4	4						
08	341 #	332	-0-	-9	-0-	15	1	316	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
09	330 #	308	-0-	-22	-0-	14	1	285	3	Y	-0-		-0-
						9	4						
10	342 R	342	-0-	-0-	-0-	15	1	323	3	Y	-0-		-0-
						4	4						
11	330 #	315	-0-	-15	-0-	13	1	298	3	Y	-0-		-0-
						4	4						

STERLING "H" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 203714		COMPL. DATE 04/11/2004		TOTAL DEPTH 8220		PERF. 7666 - 8108			
06	150 #	144	-0-	-6	-0-	6	1	137	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
07	155 #	141	-0-	-14	-0-	6	1	133	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
08	155 #	63	-0-	-92	-0-	3	1	60	3	Y	-0-		-0-
09	150 #	14	-0-	-136	-0-	1	1	13	3	Y	-0-		-0-
10	208 R	208	-0-	-0-	-0-	9	1	196	3	Y	-0-		-0-
						3	4						
*11	379 R	379	-0-	-0-	-0-	16	1	358	3	Y	-0-		-0-
						5	4						

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING "E" FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
		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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	110 R	110	-0-	-0-	-0-	4 1	105 3	1 4	Y	-0-				-0-
07	593 R	593	-0-	-0-	-0-	26 1	561 3	6 4	Y	-0-				-0-
08	375 R	375	-0-	-0-	-0-	17 1	357 3	1 4	Y	-0-				-0-
09	163 R	163	-0-	-0-	-0-	7 1	145 3	5 4	Y	5	5 0			-0-
10	589 #	312	-0-	-277	-0-	12 1	266 3	4 4	Y	27	25 0			2
*11	1278 R	1278	-0-	-0-	-0-	51 1	1117 3	15 4	Y	86	83 0			5

STERLING "N" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 203738		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 8110		PERF. 7704 - 8047				
06	1300 R	1300	-0-	-0-	-0-	52 1	1213 3	6 4	Y	26	27 0			2
07	1563 R	1563	-0-	-0-	-0-	67 1	1472 3	16 4	Y	7	9 0			-0-
08	1556 R	1556	-0-	-0-	-0-	71 1	1457 3	7 4	Y	19	18 0			1
09	1230 #	772	-0-	-458	-0-	34 1	694 3	21 4	Y	21	21 0			1
10	1550 #	994	-0-	-556	-0-	40 1	877 3	13 4	Y	58	55 0			4
11	1500 #	717	-0-	-783	-0-	30 1	655 3	9 4	Y	21	24 0			1

GLASS, R. E.		WELL #: 15		RRCID -> 213820		COMPL. DATE 09/25/1987		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7222 - 7536				
06	315 R	315	-0-	-0-	-0-	13 1	301 3	1 4	Y	-0-				-0-
07	360 R	360	-0-	-0-	-0-	16 1	340 3	4 4	Y	-0-				-0-
08	363 R	363	-0-	-0-	-0-	17 1	344 3	2 4	Y	-0-				-0-
09	409 R	409	-0-	-0-	-0-	19 1	378 3	12 4	Y	-0-				-0-
10	467 R	467	-0-	-0-	-0-	20 1	440 3	7 4	Y	-0-				-0-
*11	488 R	488	-0-	-0-	-0-	21 1	461 3	6 4	Y	-0-				-0-

STERLING "I" FEE		WELL #: 12		RRCID -> 213821		COMPL. DATE 07/07/1985		TOTAL DEPTH 8160		PERF. 7634 - 8038				
06	461 R	461	-0-	-0-	-0-	19 1	440 3	2 4	Y	-0-				-0-
07	428 R	428	-0-	-0-	-0-	19 1	405 3	4 4	Y	-0-				-0-
08	403 #	309	-0-	-94	-0-	15 1	292 3	2 4	Y	-0-				-0-
09	390 #	205	-0-	-185	-0-	9 1	190 3	6 4	Y	-0-				-0-
10	465 #	221	-0-	-244	-0-	10 1	208 3	3 4	Y	-0-				-0-
11	450 #	349	-0-	-101	-0-	14 1	331 3	4 4	Y	-0-				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113		WELL #: 1		RRCID -> 213966		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7640 - 7878		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		CODE		CODE		BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

STERLING "E" FEE				WELL #: 10		RRCID -> 213974		COMPL. DATE 10/03/1982		TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7614 - 8082		
06	783 R	783	-0-	-0-	-0-	31	1	729	3	Y	18	2
						3	4	20	9			
07	617 R	617	-0-	-0-	-0-	26	1	574	3	Y	10	-0-
						6	4	11	9			
08	435 R	435	-0-	-0-	-0-	20	1	409	3	Y	4	-0-
						2	4	4	9			
09	302 R	302	-0-	-0-	-0-	14	1	277	3	Y	2	-0-
						9	4	2	9			
10	651 #	387	-0-	-264	-0-	15	1	336	3	Y	28	2
						5	4	31	9			
11	630 #	224	-0-	-406	-0-	10	1	211	3	Y	-0-	-0-
						3	4				2	0

BROWNFIELD, V. E.				WELL #: 9		RRCID -> 218567		COMPL. DATE 09/29/1987		TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7681 - 8060		
06	355 R	355	-0-	-0-	-0-	31	1	323	3	Y	-0-	-0-
						1	4					
07	359 R	359	-0-	-0-	-0-	34	1	321	3	Y	-0-	-0-
						4	4					
08	310 #	186	-0-	-124	-0-	17	1	168	3	Y	-0-	-0-
						1	4					
09	300 #	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	-0-
10	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	-0-
11	360 #	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-	-0-

STERLING "D" FEE				WELL #: 11		RRCID -> 219380		COMPL. DATE 11/23/1993		TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7444 - 7992		
06	T. A.	260	-0-	260	491	10	1	249	3	Y	-0-	-0-
						1	4					
07	757 R	266	-0-	-491	-0-	12	1	251	3	Y	-0-	-0-
						3	4					
08	341 #	177	-0-	-164	-0-	8	1	168	3	Y	-0-	-0-
						1	4					
09	357 R	357	-0-	-0-	-0-	16	1	331	3	Y	-0-	-0-
						10	4					
10	562 R	562	-0-	-0-	-0-	24	1	522	3	Y	8	1
						7	4	9	9		7	0
*11	688 R	688	-0-	-0-	-0-	29	1	650	3	Y	-0-	-0-
						9	4				1	0

STERLING "F" FEE				WELL #: 3		RRCID -> 219575		COMPL. DATE 07/10/1978		TOTAL DEPTH 7967 PERF. 7150 - 7866		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		0 #	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 2		RRCID -> 219643		COMPL. DATE 07/19/1981		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7686 - 8198					
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 6		RRCID -> 219674		COMPL. DATE 10/16/1983		TOTAL DEPTH 8345		PERF. 7780 - 8159					
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STERLING "J" FEE		WELL #: 11		RRCID -> 219676		COMPL. DATE 10/05/1985		TOTAL DEPTH 7980		PERF. 7459 - 7806					
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STERLING -N- FEE		WELL #: 10		RRCID -> 219678		COMPL. DATE 10/08/1987		TOTAL DEPTH 8220		PERF. 7736 - 8143					
06	1032 R	1032	-0-	-0-	-0-	41	1	965	3	Y	19	19	0		2
						5	4	21	9						
07	1829 #	806	-0-	-1023	-0-	35	1	760	3	Y	3	5	0		-0-
						8	4	3	9						
08	1829 #	1268	-0-	-561	-0-	58	1	1194	3	Y	10	9	0		1
						5	4	11	9						
09	1650 #	1641	-0-	-9	-0-	73	1	1498	3	Y	22	22	0		1
						46	4	24	9						
10	1879 R	1879	-0-	-0-	-0-	79	1	1716	3	Y	54	51	0		4
						25	4	59	9						
*11	1410 R	1410	-0-	-0-	-0-	59	1	1313	3	Y	18	21	0		1
						18	4	20	9						

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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	990 #	656	-0-	-334	-0-	26 1	613 3	Y	13	13 0	1
						3 4	14 9				
07	1023 #	726	-0-	-297	-0-	30 1	668 3	Y	18	18 0	1
						8 4	20 9				
08	1023 #	710	-0-	-313	-0-	32 1	657 3	Y	16	16 0	1
						3 4	18 9				
09	840 #	569	-0-	-271	-0-	25 1	517 3	Y	10	10 0	1
						16 4	11 9				
10	837 #	539	-0-	-298	-0-	23 1	499 3	Y	9	9 0	1
						7 4	10 9				
11	690 #	538	-0-	-152	-0-	23 1	501 3	Y	6	7 0	-0-
						7 4	7 9				

GLASS, R. E.		WELL #: 11		RRCID -> 219689		COMPL. DATE 10/06/1985		TOTAL DEPTH 8030		PERF. 7339 - 7946	
06	390 #	314	-0-	-76	-0-	13 1	300 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
07	403 #	260	-0-	-143	-0-	11 1	246 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
08	403 #	250	-0-	-153	-0-	11 1	238 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
09	466 R	466	-0-	-0-	-0-	21 1	432 3	Y	-0-		-0-
						13 4					
10	606 R	606	-0-	-0-	-0-	26 1	572 3	Y	-0-		-0-
						8 4					
*11	518 R	518	-0-	-0-	-0-	22 1	490 3	Y	-0-		-0-
						6 4					

GLASS, R. E.		WELL #: 12		RRCID -> 219691		COMPL. DATE 10/19/1985		TOTAL DEPTH 7940		PERF. 7295 - 7898	
06	810 #	585	-0-	-225	-0-	24 1	558 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
07	837 #	632	-0-	-205	-0-	27 1	598 3	Y	-0-		-0-
						7 4					
08	837 #	635	-0-	-202	-0-	29 1	603 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
09	720 #	644	-0-	-76	-0-	29 1	595 3	Y	2	2 0	-0-
						18 4	2 9				
10	713 #	560	-0-	-153	-0-	24 1	521 3	Y	7	7 0	-0-
						7 4	8 9				
11	600 #	383	-0-	-217	-0-	16 1	356 3	Y	5	5 0	-0-
						5 4	6 9				

GLASS, R. E.		WELL #: 14		RRCID -> 219837		COMPL. DATE 08/23/1987		TOTAL DEPTH 8030		PERF. 7304 - 7910	
06	428 R	428	-0-	-0-	-0-	17 1	409 3	Y	-0-		-0-
						2 4					
07	540 R	540	-0-	-0-	-0-	23 1	512 3	Y	-0-		-0-
						5 4					
08	565 R	565	-0-	-0-	-0-	26 1	537 3	Y	-0-		-0-
						2 4					
09	240 #	239	-0-	-1	-0-	11 1	221 3	Y	-0-		-0-
						7 4					
10	527 #	228	-0-	-299	-0-	10 1	215 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
11	540 #	335	-0-	-205	-0-	14 1	317 3	Y	-0-		-0-
						4 4					

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113		RRCID -> 226765		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH	7805	PERF.	7330 - 7500
STERLING 'Q' FEE		WELL #: 6									
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	* EOM BALANCE
06	120 #	116	-0-	-4	-0-	5 1	110 3	Y	-0-		-0-
07	142 R	142	-0-	-0-	-0-	1 4	134 3	Y	-0-		-0-
08	208 R	208	-0-	-0-	-0-	6 1	189 3	Y	8	8 0	-0-
09	536 R	536	-0-	-0-	-0-	2 4	487 3	Y	10	9 0	1
10	647 R	647	-0-	-0-	-0-	9 1	584 3	Y	25	24 0	2
*11	576 R	576	-0-	-0-	-0-	1 4	472 3	Y	70	68 0	4
						24 1	77 9				
						14 4					
						27 1					
						8 4					
						21 1					
						6 4					

STERLING "E" FEE		WELL #: 11		RRCID -> 237126		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH	8106	PERF.	7590 - 8074
06	120 #	119	-0-	-1	-0-	5 1	114 3	Y	-0-		-0-
07	198 R	198	-0-	-0-	-0-	9 1	187 3	Y	-0-		-0-
08	162 R	162	-0-	-0-	-0-	2 4	154 3	Y	-0-		-0-
09	120 #	10	-0-	-110	-0-	7 1		Y	-0-		-0-
10	200 R	200	-0-	-0-	-0-	1 4	188 3	Y	-0-		-0-
*11	251 R	251	-0-	-0-	-0-	10 3	237 3	Y	-0-		-0-
						9 1					
						3 4					
						11 1					
						3 4					

GLASS, R. E.		WELL #: 7		RRCID -> 247357		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH	8010	PERF.	7378 - 7977
06	1590 #	832	-0-	-758	-0-	33 1	781 3	Y	13	13 0	1
07	1891 #	837	-0-	-1054	-0-	4 4	770 3	Y	21	21 0	1
08	1891 #	788	-0-	-1103	-0-	14 9	719 3	Y	28	27 0	2
09	930 #	795	-0-	-135	-0-	35 1	31 9	Y	14	15 0	1
10	961 #	648	-0-	-313	-0-	3 4	722 3	Y	4	5 0	-0-
11	840 #	619	-0-	-221	-0-	36 1	607 3	Y	5	5 0	-0-
						22 4	4 9				
						28 1	6 9				
						9 4					
						26 1					
						8 4					

BROWNFIELD, V.E.		WELL #: 7		RRCID -> 249787		COMPL. DATE 11/14/1983		TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7702 - 8098
06	1050 #	368	-0-	-682	-0-	31 1	335 3	Y	-0-		-0-
07	1395 #	407	-0-	-988	-0-	2 4	366 3	Y	-0-		-0-
08	1395 #	504	-0-	-891	-0-	37 1	453 3	Y	2	2 0	-0-
09	1183 R	1183	-0-	-0-	-0-	4 4	962 3	Y	84	79 0	5
10	1143 R	1143	-0-	-0-	-0-	47 1	987 3	Y	40	42 0	3
*11	924 R	924	-0-	-0-	-0-	2 4	802 3	Y	31	32 0	2
						99 1	34 9				
						30 4					
						98 1					
						14 4					
						77 1					
						11 4					

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 STERLING "L" FEE WELL #: 6 RRCID -> 256665 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7287 - 7844

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
06	120 #	91	-0-	-29	-0-	4	1	87	3	Y	-0-		-0-
07	124 #	90	-0-	-34	-0-	4	1	85	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
08	124 #	116	-0-	-8	-0-	4	1	88	3	Y	22	21 0	1
						24	9						
09	246 R	246	-0-	-0-	-0-	9	1	175	3	Y	52	50 0	3
						5	4	57	9				
10	475 R	475	-0-	-0-	-0-	20	1	449	3	Y	-0-	3 0	-0-
						6	4						
*11	410 R	410	-0-	-0-	-0-	17	1	388	3	Y	-0-		-0-
						5	4						

STERLING Q FEE WELL #: 2 RRCID -> 270739 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7105 - 7735

06	131 R	131	-0-	-0-	-0-	5	1	126	3	Y	-0-		-0-
07	155 #	140	-0-	-15	-0-	6	1	133	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
08	176 R	176	-0-	-0-	-0-	8	1	163	3	Y	4	4 0	-0-
						1	4	4	9				
09	129 R	129	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	Y	2	2 0	-0-
						4	4	2	9				
10	155 #	144	-0-	-11	-0-	6	1	130	3	Y	5	5 0	-0-
						2	4	6	9				
11	180 #	154	-0-	-26	-0-	6	1	146	3	Y	-0-		-0-
						2	4						

STERLING "D" FEE WELL #: 7 RRCID -> 271795 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7346 - 7901

06	487 R	487	-0-	-0-	-0-	19	1	446	3	Y	18	16 0	2
						2	4	20	9				
07	503 R	503	-0-	-0-	-0-	21	1	457	3	Y	18	19 0	1
						5	4	20	9				
08	437 R	437	-0-	-0-	-0-	20	1	407	3	Y	7	8 0	-0-
						2	4	8	9				
09	496 R	496	-0-	-0-	-0-	21	1	419	3	Y	39	37 0	2
						13	4	43	9				
10	496 #	199	-0-	-297	-0-	7	1	160	3	Y	27	27 0	2
						2	4	30	9				
11	480 #	144	-0-	-336	-0-	5	1	122	3	Y	14	15 0	1
						2	4	15	9				

STERLING "D" FEE WELL #: 5 RRCID -> 271796 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7426 - 8028

06	796 R	796	-0-	-0-	-0-	29	1	677	3	Y	79	73 0	7
						3	4	87	9				
07	692 R	692	-0-	-0-	-0-	28	1	617	3	Y	36	41 0	2
						7	4	40	9				
08	548 R	548	-0-	-0-	-0-	25	1	506	3	Y	14	15 0	1
						2	4	15	9				
09	265 R	265	-0-	-0-	-0-	12	1	245	3	Y	-0-	1 0	-0-
						8	4						
10	837 #	219	-0-	-618	-0-	9	1	206	3	Y	1	1 0	-0-
						3	4	1	9				
11	810 #	358	-0-	-452	-0-	13	1	285	3	Y	51	48 0	3
						4	4	56	9				

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 STERLING "D" FEE WELL #: 4 RRCID -> 271798 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7460 - 7968

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
06	189 R	189	-0-	-0-	-0-	8	1	180	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
07	187 R	187	-0-	-0-	-0-	8	1	177	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
08	113 R	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	3	Y	-0-			-0-
09	187 R	187	-0-	-0-	-0-	9	1	173	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
10	248 #	120	-0-	-128	-0-	5	1	113	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
*11	216 R	216	-0-	-0-	-0-	9	1	192	3	Y	11	10	0	1
						3	4	12	9					

STERLING Q FEE WELL #: 3 RRCID -> 272639 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7181 - 8088

06	120 #	109	-0-	-11	-0-	4	1	105	3	N	-0-			-0-
07	130 R	130	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	-0-			-0-
						1	4							
08	217 #	203	-0-	-14	-0-	10	1	192	3	N	-0-			-0-
						1	4							
09	210 R	210	-0-	-0-	-0-	9	1	195	3	N	-0-			-0-
						6	4							
10	219 R	219	-0-	-0-	-0-	9	1	207	3	N	-0-			-0-
						3	4							
*11	296 R	296	-0-	-0-	-0-	13	1	279	3	N	-0-			-0-
						4	4							

STERLING "H" FEE WELL #: 4 RRCID -> 272640 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7702 - 8196

06	330 #	202	-0-	-128	-0-	8	1	193	3	N	-0-			-0-
						1	4							
07	341 #	221	-0-	-120	-0-	10	1	209	3	N	-0-			-0-
						2	4							
08	341 #	157	-0-	-184	-0-	7	1	149	3	N	-0-			-0-
						1	4							
09	240 #	58	-0-	-182	-0-	3	1	53	3	N	-0-			-0-
						2	4							
10	248 #	84	-0-	-164	-0-	4	1	79	3	N	-0-			-0-
						1	4							
11	210 #	187	-0-	-23	-0-	8	1	177	3	N	-0-			-0-
						2	4							

STERLING "G" FEE WELL #: 13 RRCID -> 272652 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7683 - 8047

06	253 R	253	-0-	-0-	-0-	10	1	242	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
07	285 R	285	-0-	-0-	-0-	12	1	270	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
08	239 R	239	-0-	-0-	-0-	11	1	227	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
09	129 R	129	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
10	279 #	130	-0-	-149	-0-	5	1	123	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
11	270 #	113	-0-	-157	-0-	4	1	108	3	Y	-0-			-0-
						1	4							

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113											
STERLING "G" FEE		WELL #:		7	RRCID ->	273716	COMPL. DATE	04/02/1984	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7669 - 8044			
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	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1041 R	1041	-0-	-0-	-0-	38 1	900 3	4 4	99 9	Y	90	84 0			8
07	1130 R	1130	-0-	-0-	-0-	45 1	991 3	11 4	83 9	Y	75	80 0			3
08	979 R	979	-0-	-0-	-0-	43 1	878 3	4 4	54 9	Y	49	49 0			3
09	1104 R	1104	-0-	-0-	-0-	48 1	976 3	30 4	50 9	Y	45	45 0			3
10	1034 R	1034	-0-	-0-	-0-	43 1	937 3	14 4	40 9	Y	36	37 0			2
11	990 #	706	-0-	-284	-0-	29 1	637 3	9 4	31 9	Y	28	28 0			2

STERLING "H" FEE		WELL #:		16	RRCID ->	278951	COMPL. DATE	10/10/1985	TOTAL DEPTH	8160	PERF.	7686 - 8114			
06	100 R	100	-0-	-0-	-0-	4 1	95 3	1 4		Y	-0-				-0-
07	102 R	102	-0-	-0-	-0-	4 1	97 3	1 4		Y	-0-				-0-
08	95 R	95	-0-	-0-	-0-	4 1	90 3	1 4		Y	-0-				-0-
09	60 #	54	-0-	-6	-0-	2 1	51 3	1 4		Y	-0-				-0-
10	93 #	82	-0-	-11	-0-	3 1	78 3	1 4		Y	-0-				-0-
11	90 #	74	-0-	-16	-0-	3 1	70 3	1 4		Y	-0-				-0-

STERLING-N-FEE		WELL #:		4	RRCID ->	279306	COMPL. DATE	03/22/1982	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7756 - 8162			
06	210 #	65	-0-	-145	-0-	3 1	62 3	4 1		Y	-0-				-0-
07	279 #	86	-0-	-193	-0-	4 1	81 3	1 4		Y	-0-				-0-
08	511 R	511	-0-	-0-	-0-	24 1	485 3	2 4		Y	-0-				-0-
09	653 R	653	-0-	-0-	-0-	30 1	604 3	19 4		Y	-0-				-0-
10	768 R	768	-0-	-0-	-0-	33 1	725 3	10 4		Y	-0-				-0-
11	480 #	477	-0-	-3	-0-	20 1	449 3	6 4	2 9	Y	2	2 0			-0-

STERLING "I" FEE		WELL #:		5	RRCID ->	281153	COMPL. DATE	08/02/2016	TOTAL DEPTH	8105	PERF.	7636 - 8026			
*08	14B2 EXT	292	-0-	292	292	13 1	278 3	1 4		Y	-0-				-0-
*09	0	236	-0-	236	528	11 1	218 3	7 4		Y	-0-				-0-
*10	0	355	-0-	355	883	15 1	335 3	5 4		Y	-0-				-0-
11	0	275	-0-	275	1158	12 1	259 3	4 4		Y	-0-				-0-

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING "I" FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
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
		WELL #: 14		RRCID -> 281248		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7624 - 7993	
*08	0	208	-0-	208	208	10 1	197 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
*09	0	254	-0-	254	462	11 1	236 3	Y	-0-		-0-
						7 4					
*10	792 R	330	-0-	-462	-0-	14 1	312 3	Y	-0-		-0-
						4 4					
*11	242 R	242	-0-	-0-	-0-	10 1	229 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
STERLING-N-FEE		WELL #: 7		RRCID -> 281317		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 7740 - 8178	
*08	14B2 EXT	347	-0-	347	347	16 1	329 3	Y	1	1 0	-0-
						1 4	1 9				
*09	14B2 EXT	223	-0-	223	570	10 1	206 3	Y	1	1 0	-0-
						6 4	1 9				
*10	318	467	-0-	149	719	20 1	441 3	Y	-0-		-0-
						6 4					
*11	2368 R	1649	-0-	-719	-0-	63 1	1404 3	Y	148	139 0	9
						19 4	163 9				
STERLING-N-FEE		WELL #: 8		RRCID -> 281318		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 8230		PERF. 7740 - 8078	
*08	14B2 EXT	294	-0-	294	294	13 1	280 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
*09	14B2 EXT	140	-0-	140	434	6 1	130 3	Y	-0-		-0-
						4 4					
*10	636	410	-0-	-226	208	18 1	386 3	Y	-0-		-0-
						6 4					
*11	396 R	188	-0-	-208	-0-	8 1	178 3	Y	-0-		-0-
						2 4					
STERLING-N-FEE		WELL #: 3		RRCID -> 281383		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7814 - 8239	
*08	14B2 EXT	224	-0-	224	224	10 1	213 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
*09	14B2 EXT	176	-0-	176	400	8 1	163 3	Y	-0-		-0-
						5 4					
*10	DELQ PR	593	-0-	593	993	26 1	559 3	Y	-0-		-0-
						8 4					
*11	1335 R	342	-0-	-993	-0-	15 1	323 3	Y	-0-		-0-
						4 4					
STERLING-N-FEE		WELL #: 2		RRCID -> 281384		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7812 - 8187	
*08	14B2 EXT	233	-0-	233	233	11 1	221 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
*09	14B2 EXT	168	-0-	168	401	8 1	155 3	Y	-0-		-0-
						5 4					
*10	DELQ PR	328	-0-	328	729	14 1	310 3	Y	-0-		-0-
						4 4					
*11	974 R	245	-0-	-729	-0-	10 1	232 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
STERLING "D" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 281391		COMPL. DATE 08/20/2016		TOTAL DEPTH 8076		PERF. 7466 - 7998	
*09	14B2 EXT	98	-0-	98	98	4 1	91 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
*10	188 R	90	-0-	-98	-0-	4 1	85 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
*11	156 R	156	-0-	-0-	-0-	7 1	147 3	Y	-0-		-0-
						2 4					

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113		WELL #: 8		RRCID -> 281394		COMPL. DATE 08/20/2016		TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7496 - 8048				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*09	14B2 EXT	304	-0-	304	304	13 1	273 3	8 4	10 9	Y	9	9 0		-0-
*10	670 R	366	-0-	-304	-0-	16 1	343 3	5 4	2 9	Y	2	2 0		-0-
*11	540 R	540	-0-	-0-	-0-	23 1	510 3	7 4		Y	-0-			-0-

STERLING "J" FEE		WELL #: 10		RRCID -> 281425		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7528 - 7942						
*08	14B2 EXT	110	-0-	110	110	5 1	104 3	1 4		Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	88	-0-	88	198	4 1	81 3	3 4		Y	-0-			-0-
*10	310 R	112	-0-	-198	-0-	5 1	105 3	2 4		Y	-0-			-0-
*11	99 R	99	-0-	-0-	-0-	4 1	94 3	1 4		Y	-0-			-0-

STERLING "E" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 281438		COMPL. DATE 08/20/2016		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5232 - 7778						
*08	0	152	-0-	152	152	7 1	144 3	1 4		Y	-0-			-0-
*09	0	67	-0-	67	219	3 1	62 3	2 4		Y	-0-			-0-
*10	326 R	107	-0-	-219	-0-	5 1	101 3	1 4		Y	-0-			-0-
*11	300 #	57	-0-	-243	-0-	2 1	54 3	1 4		Y	-0-			-0-

COG OPERATING LLC		166150		RRCID -> 073460		COMPL. DATE 05/30/1977		TOTAL DEPTH 7651 PERF. N/A						
FOSTER		WELL #: 1014												
06	870 #	847	-0-	-23	-0-	847 3				N	-0-			-0-
07	899 #	875	-0-	-24	-0-	875 3				N	-0-			-0-
08	899 #	891	-0-	-8	-0-	891 3				N	-0-			-0-
09	870 #	850	-0-	-20	-0-	850 3				N	-0-			-0-
10	899 #	886	-0-	-13	-0-	886 3				N	-0-			-0-
11	870 #	843	-0-	-27	-0-	843 3				N	-0-			-0-

EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		253406		RRCID -> 058613		COMPL. DATE 12/18/1973		TOTAL DEPTH 8610 PERF. N/A						
F. CONGER 19		WELL #: 3												
06	150 #	133	-0-	-17	-0-	133 2				N	-0-			-0-
07	155 #	136	-0-	-19	-0-	136 2				N	-0-			-0-
08	155 #	119	-0-	-36	-0-	119 2				N	-0-			-0-
09	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161 2				N	-0-			-0-
10	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155 2				N	-0-			-0-
11	120 #	106	-0-	-14	-0-	106 2				N	-0-			-0-

F. CONGER 7		WELL #: 2		RRCID -> 058614		COMPL. DATE 01/31/1974		TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A						
06	768 R	216	-0-	-552	-0-	216 2				N	-0-			-0-
07	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169 2				N	-0-			-0-
08	310 #	162	-0-	-148	-0-	162 2				N	-0-			-0-
09	270 #	171	-0-	-99	-0-	171 2				N	-0-			-0-
10	279 #	164	-0-	-115	-0-	164 2				N	-0-			-0-
11	210 #	150	-0-	-60	-0-	150 2				N	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING									
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406															
F. CONGER		WELL #:		302		RRCID ->		060318		COMPL. DATE		09/18/1974		TOTAL DEPTH		8645		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
06		650 R	650	-0-	-0-	-0-	-0-	638	2	12	9	N	11						36
07		641 R	641	-0-	-0-	-0-	-0-	617	2	24	9	N	22	43	0				15
08		682 #	449	-0-	-233	-0-	-0-	449	2			N	-0-						15
09		660 #	560	-0-	-100	-0-	-0-	541	2	19	9	N	17	19	0				13
10		682 #	416	-0-	-266	-0-	-0-	402	2	14	9	N	13						26
11		660 #	440	-0-	-220	-0-	-0-	425	2	15	9	N	14	17	0				23

CARPER 12		WELL #:		1		RRCID ->		061816		COMPL. DATE		12/19/1974		TOTAL DEPTH		8635		PERF. N/A	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

F. CONGER 19		WELL #:		1		RRCID ->		062045		COMPL. DATE		01/04/1975		TOTAL DEPTH		8603		PERF. N/A	
06		300 #	221	-0-	-79	-0-	-0-	221	2			N	-0-						-0-
07		217 #	214	-0-	-3	-0-	-0-	214	2			N	-0-						-0-
08		220 R	220	-0-	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-						-0-
09		278 R	278	-0-	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-						-0-
10		247 R	247	-0-	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-						-0-
11		210 #	158	-0-	-52	-0-	-0-	158	2			N	-0-						-0-

CARPER "12"		WELL #:		2		RRCID ->		063546		COMPL. DATE		05/13/1975		TOTAL DEPTH		7525		PERF. N/A	
06		844 R	271	-0-	-573	-0-	-0-	271	2			N	-0-						-0-
07		229 R	229	-0-	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-						-0-
08		341 #	172	-0-	-169	-0-	-0-	172	2			N	-0-						-0-
09		300 #	221	-0-	-79	-0-	-0-	221	2			N	-0-						-0-
10		310 #	229	-0-	-81	-0-	-0-	229	2			N	-0-						-0-
11		270 #	126	-0-	-144	-0-	-0-	126	2			N	-0-						-0-

F. CONGER 1		WELL #:		1 A		RRCID ->		063991		COMPL. DATE		07/15/1975		TOTAL DEPTH		7583		PERF. N/A	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

RT FOSTER 11		WELL #:		1		RRCID ->		064882		COMPL. DATE		08/10/1975		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

RT FOSTER 11		WELL #:		2		RRCID ->		064978		COMPL. DATE		10/25/1975		TOTAL DEPTH		7638		PERF. N/A	
06		60 #	42	-0-	-18	-0-	-0-	42	2			N	-0-						-0-
07		62 #	53	-0-	-9	-0-	-0-	53	2			N	-0-						-0-
08		62 #	52	-0-	-10	-0-	-0-	52	2			N	-0-						-0-
09		60 #	41	-0-	-19	-0-	-0-	41	2			N	-0-						-0-
10		62 #	53	-0-	-9	-0-	-0-	53	2			N	-0-						-0-
*11		76 R	76	-0-	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-						-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING									
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406															
TERRY		WELL #:		3103		RRCID ->		074363		COMPL. DATE		09/24/1977		TOTAL DEPTH		7475		PERF. N/A	
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						
06	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			-0-						
07	207 R	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-			-0-						
08	186 #	117	-0-	-69	-0-	117	2		N	-0-			-0-						
09	180 #	140	-0-	-40	-0-	140	2		N	-0-			-0-						
10	217 #	119	-0-	-98	-0-	119	2		N	-0-			-0-						
11	210 #	182	-0-	-28	-0-	182	2		N	-0-			-0-						

WESTBROOK 28		WELL #:		1		RRCID ->		079202		COMPL. DATE		10/11/1978		TOTAL DEPTH		7600		PERF. 6794 - 6863	
06	468 R	468	-0-	-0-	-0-	467	2	1	9	N	1		4						
07	527 #	223	-0-	-304	-0-	222	2	1	9	N	1	4	0						
08	527 #	388	-0-	-139	-0-	388	2			N	-0-								
09	595 R	595	-0-	-0-	-0-	594	2	1	9	N	1	1	0						
10	496 #	454	-0-	-42	-0-	454	2			N	-0-								
*11	557 R	557	-0-	-0-	-0-	556	2	1	9	N	1	1	0						

WESTBROOK 27		WELL #:		1		RRCID ->		081767		COMPL. DATE		03/24/1979		TOTAL DEPTH		10150		PERF. 6650 - 6971	
06	120 #	113	-0-	-7	-0-	109	2	4	9	Y	4		4						
07	137 R	137	-0-	-0-	-0-	123	2	14	9	Y	13		17						
08	124 #	95	-0-	-29	-0-	94	2	1	9	Y	1		18						
09	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-		18						
10	141 R	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-		18						
*11	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-		18						

WESTBROOK 28		WELL #:		2		RRCID ->		081787		COMPL. DATE		04/03/1979		TOTAL DEPTH		7443		PERF. 6774 - 6949	
06	1002 R	345	-0-	-657	-0-	345	2			N	-0-		-0-						
07	420 R	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-		-0-						
08	372 #	237	-0-	-135	-0-	237	2			N	-0-		-0-						
09	360 #	218	-0-	-142	-0-	218	2			N	-0-		-0-						
10	372 #	312	-0-	-60	-0-	312	2			N	-0-		-0-						
11	360 #	261	-0-	-99	-0-	261	2			N	-0-		-0-						

TERRY 15		WELL #:		1		RRCID ->		084261		COMPL. DATE		09/14/1979		TOTAL DEPTH		7500		PERF. 7050 - 7101	
06	660 #	627	-0-	-33	-0-	626	2	1	9	N	1		1						
07	713 #	675	-0-	-38	-0-	675	2			N	-0-	1	0						
08	713 #	666	-0-	-47	-0-	666	2			N	-0-								
09	690 #	623	-0-	-67	-0-	623	2			N	-0-								
10	682 #	626	-0-	-56	-0-	625	2	1	9	N	1		1						
*11	681 R	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-		1						

TERRY 16		WELL #:		3		RRCID ->		085934		COMPL. DATE		12/27/1979		TOTAL DEPTH		7550		PERF. 7073 - 7251	
06	638 R	149	-0-	-489	-0-	147	2	2	9	N	2		4						
07	226 R	226	-0-	-0-	-0-	223	2	3	9	N	3	5	0						
08	279 #	160	-0-	-119	-0-	160	2			N	-0-		2						
09	270 #	204	-0-	-66	-0-	201	2	3	9	N	3	3	0						
10	217 #	210	-0-	-7	-0-	208	2	2	9	N	2		4						
11	210 #	143	-0-	-67	-0-	141	2	2	9	N	2	3	0						

TERRY 18		WELL #:		3		RRCID ->		087510		COMPL. DATE		04/15/1980		TOTAL DEPTH		8900		PERF. 7469 - 7535	
06	390 #	292	-0-	-98	-0-	292	2			N	-0-		-0-						
07	341 #	296	-0-	-45	-0-	296	2			N	-0-		-0-						
08	341 #	248	-0-	-93	-0-	248	2			N	-0-		-0-						
09	330 #	255	-0-	-75	-0-	255	2			N	-0-		-0-						
10	310 #	260	-0-	-50	-0-	260	2			N	-0-		-0-						
11	300 #	290	-0-	-10	-0-	290	2			N	-0-		-0-						

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406										
F. CONGER 7		WELL #:		1		RRCID -> 095079		COMPL. DATE 06/29/1981		TOTAL DEPTH 7469		PERF. 7157 - 7276		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TERRY 7		WELL #:		1		RRCID -> 095775		COMPL. DATE 10/12/1981		TOTAL DEPTH 8920		PERF. 7271 - 7577		
06	60 #	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-			-0-
07	62 #	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-			-0-
08	62 #	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-			-0-
09	60 #	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-			-0-
10	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-			-0-
11	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-

F. CONGER 1		WELL #:		4		RRCID -> 095830		COMPL. DATE 10/16/1981		TOTAL DEPTH 8780		PERF. 7261 - 7434		
06	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-			-0-
07	155 #	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-			-0-
08	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-			-0-
09	166 R	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-			-0-
10	177 R	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-			-0-
11	150 #	116	-0-	-34	-0-	116	2			N	-0-			-0-

TERRY 18		WELL #:		4		RRCID -> 096829		COMPL. DATE 12/16/1981		TOTAL DEPTH 7716		PERF. 7482 - 7533		
06	745 R	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-			-0-
07	868 #	538	-0-	-330	-0-	538	2			N	-0-			-0-
08	868 #	656	-0-	-212	-0-	656	2			N	-0-			-0-
09	1067 R	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-			-0-
10	1002 R	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-			-0-
*11	967 R	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-			-0-

RT FOSTER 11		WELL #:		4		RRCID -> 097247		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7625		PERF. 7390 - 7487		
06	248 R	117	-0-	-131	-0-	117	2			N	-0-			1
07	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-			1
08	267 R	267	-0-	-0-	-0-	266	2	1	9	N	1			2
09	120 #	93	-0-	-27	-0-	93	2			N	-0-	2	0	-0-
10	124 #	39	-0-	-85	-0-	39	2			N	-0-			-0-
11	120 #	46	-0-	-74	-0-	46	2			N	-0-			-0-

F. CONGER		WELL #:		304		RRCID -> 097317		COMPL. DATE 01/05/1982		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 7196 - 7407		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WESTBROOK 29		WELL #:		3		RRCID -> 100389		COMPL. DATE 05/27/1982		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 6950 - 7148		
06	548 R	548	-0-	-0-	-0-	536	2	12	9	N	11			34
07	653 R	653	-0-	-0-	-0-	630	2	23	9	N	21	40	0	15
08	509 R	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-			15
09	742 R	742	-0-	-0-	-0-	724	2	18	9	N	16	18	0	13
10	506 R	506	-0-	-0-	-0-	493	2	13	9	N	12			25
*11	554 R	554	-0-	-0-	-0-	539	2	15	9	N	14	17	0	22

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING					
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406								
PRICE 7		WELL #:		1	RRCID ->	101330	COMPL. DATE	08/23/1977	TOTAL DEPTH	7880	PERF.	7525 - 7694
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

F. CONGER 6		WELL #:		4	RRCID ->	102877	COMPL. DATE	11/01/1982	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7296 - 7495
06	510 #	465	-0-	-45	-0-	465	2		N	-0-		-0-
07	527 #	444	-0-	-83	-0-	444	2		N	-0-		-0-
08	496 #	409	-0-	-87	-0-	409	2		N	-0-		-0-
09	480 #	437	-0-	-43	-0-	437	2		N	-0-		-0-
10	496 #	439	-0-	-57	-0-	439	2		N	-0-		-0-
11	480 #	391	-0-	-89	-0-	391	2		N	-0-		-0-

TERRY		WELL #:		603	RRCID ->	107966	COMPL. DATE	11/07/1983	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7205 - 7233
06	700 R	340	-0-	-360	-0-	340	2		N	-0-		-0-
07	320 R	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-		-0-
08	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-		-0-
09	331 R	331	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-		-0-
10	310 #	143	-0-	-167	-0-	143	2		N	-0-		-0-
11	300 #	222	-0-	-78	-0-	222	2		N	-0-		-0-

F. CONGER 5		WELL #:		2A	RRCID ->	109093	COMPL. DATE	01/18/1984	TOTAL DEPTH	7655	PERF.	7393 - 7524
06	462 R	462	-0-	-0-	-0-	452	2	10	9	N	9	32
07	754 R	754	-0-	-0-	-0-	734	2	20	9	N	18	12
08	699 R	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-	12
09	679 R	679	-0-	-0-	-0-	664	2	15	9	N	14	11
10	700 R	700	-0-	-0-	-0-	690	2	10	9	N	9	20
*11	671 R	671	-0-	-0-	-0-	658	2	13	9	N	12	18

F. CONGER 19		WELL #:		194 U	RRCID ->	109275	COMPL. DATE	01/18/1984	TOTAL DEPTH	8753	PERF.	7127 - 7289
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WESTBROOK 27		WELL #:		2	RRCID ->	111301	COMPL. DATE	01/08/1980	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6603 - 6793
06	1550 R	538	-0-	-1012	-0-	535	2	3	9	Y	3	3
07	470 R	470	-0-	-0-	-0-	469	2	1	9	Y	1	4
08	620 #	457	-0-	-163	-0-	457	2			Y	-0-	4
09	692 R	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-	4
10	620 #	511	-0-	-109	-0-	509	2	2	9	Y	2	6
11	540 #	529	-0-	-11	-0-	527	2	2	9	Y	2	8

WESTBROOK 29		WELL #:		2	RRCID ->	111482	COMPL. DATE	02/21/1981	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6865 - 6949
06	751 R	264	-0-	-487	-0-	262	2	2	9	N	2	5
07	332 R	332	-0-	-0-	-0-	329	2	3	9	N	3	2
08	248 #	190	-0-	-58	-0-	190	2			N	-0-	2
09	270 #	237	-0-	-33	-0-	235	2	2	9	N	2	1
10	279 #	234	-0-	-45	-0-	231	2	3	9	N	3	4
*11	601 R	601	-0-	-0-	-0-	600	2	1	9	N	1	3

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.// 253406									
BARBEE "B"		WELL #: 105		RRCID -> 113424		COMPL. DATE 08/07/1984		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7520 - 7553	
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
06	262 R	262	-0-	-0-	-0-	262	2	Y	-0-		-0-
07	269 R	269	-0-	-0-	-0-	269	2	Y	-0-		-0-
08	243 R	243	-0-	-0-	-0-	243	2	Y	-0-		-0-
09	233 R	233	-0-	-0-	-0-	233	2	Y	-0-		-0-
10	279 #	222	-0-	-57	-0-	222	2	Y	-0-		-0-
11	270 #	227	-0-	-43	-0-	227	2	Y	-0-		-0-

DOOLEY		WELL #: 103		RRCID -> 113830		COMPL. DATE 09/07/1984		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7404 - 7462	
06	582 R	582	-0-	-0-	-0-	574	2	8 9 Y	7		17
07	590 R	590	-0-	-0-	-0-	587	2	3 9 Y	3	12 0	8
08	556 R	556	-0-	-0-	-0-	548	2	8 9 Y	7		15
09	502 R	502	-0-	-0-	-0-	501	2	1 9 Y	1	12 0	4
10	589 #	490	-0-	-99	-0-	484	2	6 9 Y	5		9
11	570 #	488	-0-	-82	-0-	486	2	2 9 Y	2		11

WESTBROOK 33		WELL #: 2		RRCID -> 115600		COMPL. DATE 02/09/1979		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6760 - 6898	
06	1770 #	232	-0-	-1538	-0-	151	2	81 9 Y	74		74
07	341 #	312	-0-	-29	-0-	150	2	162 9 Y	147	152 1	69
08	217 #	171	-0-	-46	-0-	147	2	24 9 Y	22		91
09	240 #	167	-0-	-73	-0-	144	2	23 9 Y	21		112
10	310 #	170	-0-	-140	-0-	150	2	20 9 Y	18		130
11	300 #	145	-0-	-155	-0-	135	2	10 9 Y	9	116 1	23

DOOLEY "A"		WELL #: 104		RRCID -> 118143		COMPL. DATE 07/13/1985		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7346 - 7381	
06	848 R	848	-0-	-0-	-0-	847	2	1 9 Y	1		6
07	910 R	910	-0-	-0-	-0-	908	2	2 9 Y	2	4 0	4
08	744 #	676	-0-	-68	-0-	672	2	4 9 Y	4		8
09	936 R	936	-0-	-0-	-0-	936	2	Y	-0-	6 0	2
10	899 #	842	-0-	-57	-0-	839	2	3 9 Y	3		5
11	870 #	375	-0-	-495	-0-	374	2	1 9 Y	1		6

F. CONGER 5		WELL #: 1		RRCID -> 118206		COMPL. DATE 07/03/1974		TOTAL DEPTH 7475		PERF. 7314 - 7418	
06	540 #	463	-0-	-77	-0-	460	2	3 9 N	3	24 0	3
07	558 #	486	-0-	-72	-0-	484	2	2 9 N	2		5
08	558 #	472	-0-	-86	-0-	470	2	2 9 N	2		7
09	599 R	599	-0-	-0-	-0-	591	2	8 9 N	7		14
10	515 R	515	-0-	-0-	-0-	506	2	9 9 N	8		22
11	480 #	448	-0-	-32	-0-	438	2	10 9 N	9		31

F. CONGER 6		WELL #: 3		RRCID -> 118207		COMPL. DATE 03/23/1981		TOTAL DEPTH 7512		PERF. 7193 - 7363	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TERRY 17		WELL #: 2		RRCID -> 118875		COMPL. DATE 10/16/1985		TOTAL DEPTH 8669		PERF. 6638 - 7325	
06	1020 #	515	-0-	-505	-0-	504	2	11 9 N	10		24
07	1058 R	1058	-0-	-0-	-0-	1037	2	21 9 N	19	30 0	13
08	1116 #	723	-0-	-393	-0-	723	2	N	-0-		13
09	1646 R	1646	-0-	-0-	-0-	1629	2	17 9 N	15	16 0	12
10	1116 #	952	-0-	-164	-0-	941	2	11 9 N	10		22
11	1020 #	569	-0-	-451	-0-	555	2	14 9 N	13	15 0	20

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406										
L. FOSTER 8		WELL #:		3		RRCID -> 120128		COMPL. DATE 01/24/1986		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7511 - 7639				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WESTBROOK 29		WELL #:		4		RRCID -> 120262		COMPL. DATE 01/31/1986		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6946 - 7117				
06	420 #	388	-0-	-32	-0-	385	2	3	9	N	3			9
07	434 #	416	-0-	-18	-0-	409	2	7	9	N	6	11	0	4
08	434 #	395	-0-	-39	-0-	395	2			N	-0-			4
09	420 #	377	-0-	-43	-0-	373	2	4	9	N	4	5	0	3
10	403 #	275	-0-	-128	-0-	271	2	4	9	N	4			7
11	390 #	321	-0-	-69	-0-	318	2	3	9	N	3	4	0	6

TERRY		WELL #:		3105		RRCID -> 121106		COMPL. DATE 04/08/1986		TOTAL DEPTH 8702 PERF. 7165 - 7260				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

F. CONGER 7		WELL #:		3		RRCID -> 128609		COMPL. DATE 09/07/1988		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7250 - 7406				
06	1361 R	432	-0-	-929	-0-	432	2			N	-0-			-0-
07	449 R	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-			-0-
08	496 #	442	-0-	-54	-0-	442	2			N	-0-			-0-
09	480 #	426	-0-	-54	-0-	426	2			N	-0-			-0-
10	496 #	433	-0-	-63	-0-	433	2			N	-0-			-0-
11	420 #	408	-0-	-12	-0-	408	2			N	-0-			-0-

CARPER 12		WELL #:		3		RRCID -> 128666		COMPL. DATE 09/20/1988		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7130 - 7234				
06	60 #	24	-0-	-36	-0-	21	2	3	9	N	3			13
07	467 R	467	-0-	-0-	-0-	464	2	3	9	N	3			16
08	192 R	192	-0-	-0-	-0-	186	2	6	9	N	5			21
09	191 R	191	-0-	-0-	-0-	188	2	3	9	N	3	22	0	2
10	465 #	179	-0-	-286	-0-	176	2	3	9	N	3			5
11	450 #	173	-0-	-277	-0-	171	2	2	9	N	2	3	0	4

F. CONGER		WELL #:		305		RRCID -> 129009		COMPL. DATE 11/01/1988		TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7240 - 7460				
06	1140 #	939	-0-	-201	-0-	933	2	6	9	N	5			20
07	1116 #	1000	-0-	-116	-0-	989	2	11	9	N	10	23	0	7
08	1085 #	964	-0-	-121	-0-	964	2			N	-0-			7
09	1050 #	949	-0-	-101	-0-	940	2	9	9	N	8	8	0	7
10	992 #	951	-0-	-41	-0-	947	2	4	9	N	4			11
11	960 #	851	-0-	-109	-0-	844	2	7	9	N	6	7	0	10

CARPER 12		WELL #:		4		RRCID -> 129079		COMPL. DATE 10/28/1988		TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7190 - 7314				
06	330 #	206	-0-	-124	-0-	206	2			N	-0-			3
07	341 #	213	-0-	-128	-0-	213	2			N	-0-			3
08	341 #	220	-0-	-121	-0-	220	2			N	-0-			3
09	270 #	224	-0-	-46	-0-	224	2			N	-0-			3
10	279 #	226	-0-	-53	-0-	226	2			N	-0-			3
11	210 #	121	-0-	-89	-0-	121	2			N	-0-			3

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406										
F. CONGER 7		WELL #:		5		RRCID -> 129306		COMPL. DATE 11/13/1988		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7138 - 7273		
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	1431 R	468	-0-	-963	-0-	468	2		N	-0-			-0-	
07	501 R	501	-0-	-0-	-0-	501	2		N	-0-			-0-	
08	558 #	479	-0-	-79	-0-	479	2		N	-0-			-0-	
09	599 R	599	-0-	-0-	-0-	599	2		N	-0-			-0-	
10	554 R	554	-0-	-0-	-0-	554	2		N	-0-			-0-	
11	480 #	428	-0-	-52	-0-	428	2		N	-0-			-0-	

RT FOSTER 11		WELL #:		5		RRCID -> 129470		COMPL. DATE 11/27/1988		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7418 - 7520		
06	915 R	301	-0-	-614	-0-	301	2		N	-0-			1	
07	341 R	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-			1	
08	341 #	307	-0-	-34	-0-	307	2		N	-0-			1	
09	300 #	243	-0-	-57	-0-	243	2		N	-0-			1	
10	341 #	246	-0-	-95	-0-	246	2		N	-0-			1	
11	330 #	252	-0-	-78	-0-	252	2		N	-0-			1	

RT FOSTER 10		WELL #:		3		RRCID -> 130788		COMPL. DATE 02/23/1989		TOTAL DEPTH 7705		PERF. 7495 - 7523		
06	120 R	120	-0-	-0-	-0-	117	2	3	9	N	3		13	
07	458 R	458	-0-	-0-	-0-	456	2	2	9	N	2		15	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4		19	
09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-	-0-				N	3	20	0	2
10	465 #	-0-	-0-	-465	-0-	-0-				N	3			5
11	450 #	-0-	-0-	-450	-0-	-0-				N	2	3	0	4

RT FOSTER 18		WELL #:		2		RRCID -> 130789		COMPL. DATE 04/12/1989		TOTAL DEPTH 8753		PERF. 7075 - 7168		
06	769 R	212	-0-	-557	-0-	211	2	1	9	N	1		3	
07	328 R	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-		3	
08	324 R	324	-0-	-0-	-0-	323	2	1	9	N	1		4	
09	360 R	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-	4	0	-0-
10	341 #	330	-0-	-11	-0-	329	2	1	9	N	1		1	
11	330 #	279	-0-	-51	-0-	278	2	1	9	N	1	1	0	1

F. CONGER 19		WELL #:		6		RRCID -> 130790		COMPL. DATE 03/23/1989		TOTAL DEPTH 8892		PERF. 7115 - 7291		
06	690 #	675	-0-	-15	-0-	673	2	2	9	N	2		7	
07	775 #	767	-0-	-8	-0-	763	2	4	9	N	4	8	0	3
08	775 #	704	-0-	-71	-0-	704	2			N	-0-		3	
09	750 #	663	-0-	-87	-0-	660	2	3	9	N	3	4	0	2
10	775 #	700	-0-	-75	-0-	697	2	3	9	N	3		5	
11	750 #	700	-0-	-50	-0-	698	2	2	9	N	2	3	0	4

F. CONGER 6		WELL #:		5		RRCID -> 131029		COMPL. DATE 04/29/1989		TOTAL DEPTH 7627		PERF. 7188 - 7298		
06	420 #	267	-0-	-153	-0-	267	2			N	-0-		-0-	
07	403 #	227	-0-	-176	-0-	227	2			N	-0-		-0-	
08	372 #	262	-0-	-110	-0-	262	2			N	-0-		-0-	
09	330 #	253	-0-	-77	-0-	253	2			N	-0-		-0-	
10	341 #	246	-0-	-95	-0-	246	2			N	-0-		-0-	
11	270 #	254	-0-	-16	-0-	254	2			N	-0-		-0-	

FOSTER 8		WELL #:		5		RRCID -> 132871		COMPL. DATE 11/04/1989		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7512 - 7639		
06	480 #	433	-0-	-47	-0-	433	2			N	-0-		23	
07	496 #	428	-0-	-68	-0-	422	2	6	9	N	5		28	
08	557 R	526	-0-	-0-	-0-	526	2	31	9	N	28		56	
09	573 R	573	-0-	-0-	-0-	542	2	31	9	N	28		84	
10	470 R	470	-0-	-0-	-0-	455	2	15	9	N	14		98	
11	540 #	480	-0-	-60	-0-	473	2	7	9	N	6		104	

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406										
F. CONGER 1		WELL #:		5		RRCID -> 133447		COMPL. DATE 12/11/1989		TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7363 - 7485				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WESTBROOK 29		WELL #:		5		RRCID -> 133448		COMPL. DATE 01/04/1990		TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7106 - 7276				
06	476 R	476	-0-	-0-	-0-	472	2	4	9	N	4			11
07	773 R	773	-0-	-0-	-0-	765	2	8	9	N	7	13	0	5
08	465 #	441	-0-	-24	-0-	441	2			N	-0-			5
09	672 R	672	-0-	-0-	-0-	666	2	6	9	N	5	6	0	4
10	682 #	594	-0-	-88	-0-	590	2	4	9	N	4			8
11	660 #	507	-0-	-153	-0-	500	2	7	9	N	6	6	0	8

F. CONGER 7		WELL #:		6		RRCID -> 134537		COMPL. DATE 06/05/1990		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7162 - 7263				
06	600 #	572	-0-	-28	-0-	572	2			N	-0-			6
07	620 #	575	-0-	-45	-0-	575	2			N	-0-	6	0	-0-
08	620 #	569	-0-	-51	-0-	569	2			N	-0-			-0-
09	600 #	528	-0-	-72	-0-	528	2			N	-0-			-0-
10	620 #	532	-0-	-88	-0-	532	2			N	-0-			-0-
11	570 #	533	-0-	-37	-0-	533	2			N	-0-			-0-

CARPER 12		WELL #:		5		RRCID -> 134547		COMPL. DATE 05/24/1990		TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7216 - 7346				
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	1			1
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			1
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			1
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	1	0	-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

F. CONGER 1		WELL #:		6		RRCID -> 134570		COMPL. DATE 07/08/1990		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7290 - 7403				
06	570 #	392	-0-	-178	-0-	388	2	4	9	N	4			14
07	589 #	366	-0-	-223	-0-	356	2	10	9	N	9	17	0	6
08	589 #	282	-0-	-307	-0-	282	2			N	-0-			6
09	570 #	264	-0-	-306	-0-	257	2	7	9	N	6	7	0	5
10	589 #	278	-0-	-311	-0-	274	2	4	9	N	4			9
11	390 #	264	-0-	-126	-0-	258	2	6	9	N	5	6	0	8

F. CONGER 6		WELL #:		6		RRCID -> 134571		COMPL. DATE 06/15/1990		TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7144 - 7278				
06	1210 R	445	-0-	-765	-0-	445	2			N	-0-			-0-
07	459 R	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-			-0-
08	465 R	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-			-0-
09	450 #	449	-0-	-1	-0-	449	2			N	-0-			-0-
10	465 R	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-			-0-
11	450 #	414	-0-	-36	-0-	414	2			N	-0-			-0-

RT FOSTER 10		WELL #:		4		RRCID -> 134579		COMPL. DATE 07/11/1990		TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7507 - 7586				
06	900 #	636	-0-	-264	-0-	622	2	14	9	N	13			36
07	899 #	686	-0-	-213	-0-	675	2	11	9	N	10			46
08	899 #	618	-0-	-281	-0-	594	2	24	9	N	22			68
09	750 #	593	-0-	-157	-0-	576	2	17	9	N	15	72	0	11
10	775 #	447	-0-	-328	-0-	436	2	11	9	N	10			21
11	660 #	299	-0-	-361	-0-	284	2	15	9	N	14	15	0	20

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406											
RT FOSTER 11		WELL #:		6		RRCID -> 136149		COMPL. DATE 09/09/1990		TOTAL DEPTH 7703		PERF. 7317 - 7418			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

F. CONGER 19		WELL #:		8		RRCID -> 136548		COMPL. DATE 09/05/1990		TOTAL DEPTH 8780		PERF. 7110 - 7319			
06	1218	R	362	-0-	-856	-0-	361	2	1	9	N	1			5
07	328	R	328	-0-	-0-	-0-	325	2	3	9	N	3	6	0	2
08	496	#	317	-0-	-179	-0-	317	2			N	-0-			2
09	542	R	542	-0-	-0-	-0-	539	2	3	9	N	3	3	0	2
10	503	R	503	-0-	-0-	-0-	501	2	2	9	N	2			4
11	360	#	183	-0-	-177	-0-	180	2	3	9	N	3	3	0	4

F. CONGER		WELL #:		306		RRCID -> 136549		COMPL. DATE 10/04/1990		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7160 - 7267			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GLASS, FRANK 16		WELL #:		3		RRCID -> 136972		COMPL. DATE 12/23/1990		TOTAL DEPTH 8654		PERF. 8050 - 8224			
06	540	#	520	-0-	-20	-0-	507	2	13	9	Y	12	11	1	8
07	852	R	852	-0-	-0-	-0-	843	2	9	9	Y	8	10	1	6
08	840	R	840	-0-	-0-	-0-	827	2	13	9	Y	12	11	1	7
09	540	#	370	-0-	-170	-0-	356	2	14	9	Y	13	10	1	10
10	837	#	459	-0-	-378	-0-	448	2	11	9	Y	10	10	1	10
*11	999	R	999	-0-	-0-	-0-	988	2	11	9	Y	10	10	1	10

RT FOSTER 10		WELL #:		5		RRCID -> 137437		COMPL. DATE 02/05/1991		TOTAL DEPTH 7754		PERF. 7576 - 7661			
06	840	#	836	-0-	-4	-0-	828	2	8	9	N	7			31
07	868	#	754	-0-	-114	-0-	748	2	6	9	N	5			36
08	1040	R	1040	-0-	-0-	-0-	1028	2	12	9	N	11			47
09	840	#	340	-0-	-500	-0-	331	2	9	9	N	8	49	0	6
10	868	#	364	-0-	-504	-0-	358	2	6	9	N	5			11
11	840	#	457	-0-	-383	-0-	449	2	8	9	N	7	8	0	10

GLASS "C"		WELL #:		804		RRCID -> 138342		COMPL. DATE 05/18/1984		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7622 - 8154			
06	750	#	738	-0-	-12	-0-	738	2			Y	-0-			-0-
07	775	#	769	-0-	-6	-0-	769	2			Y	-0-			-0-
08	775	#	767	-0-	-8	-0-	767	2			Y	-0-			-0-
09	750	#	747	-0-	-3	-0-	747	2			Y	-0-			-0-
10	775	#	766	-0-	-9	-0-	766	2			Y	-0-			-0-
11	750	#	739	-0-	-11	-0-	739	2			Y	-0-			-0-

FLINT "B"		WELL #:		1701		RRCID -> 138347		COMPL. DATE 01/26/1987		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7629 - 7925			
06	663	R	663	-0-	-0-	-0-	661	2	2	9	Y	2	3	0	-0-
07	656	R	656	-0-	-0-	-0-	644	2	12	9	Y	11	10	0	1
08	682	#	633	-0-	-49	-0-	610	2	23	9	Y	21	21	0	1
09	660	#	579	-0-	-81	-0-	560	2	19	9	Y	17	17	0	1
10	682	#	570	-0-	-112	-0-	559	2	11	9	Y	10	10	0	1
11	660	#	556	-0-	-104	-0-	544	2	12	9	Y	11	11	0	1

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406									
RAY 'A'				WELL #: 1131		RRCID -> 138776		COMPL. DATE 02/12/1983		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7527 - 8097			
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)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06	540 #	471	-0-	-69	-0-	471 2			Y	-0-			-0-
07	558 #	506	-0-	-52	-0-	506 2			Y	-0-			-0-
08	527 #	479	-0-	-48	-0-	479 2			Y	-0-			-0-
09	514 R	514	-0-	-0-	-0-	514 2			Y	-0-			-0-
10	504 R	504	-0-	-0-	-0-	497 2		7 9	Y	6			-0-
*11	621 R	621	-0-	-0-	-0-	590 2		31 9	Y	28	6 0	26 0	2

F. CONGER 19				WELL #: 7		RRCID -> 138884		COMPL. DATE 06/12/1991		TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7143 - 7323			
06	182 R	182	-0-	-0-	-0-	182 2			N	-0-			-0-
07	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200 2			N	-0-			-0-
08	248 #	143	-0-	-105	-0-	143 2			N	-0-			-0-
09	286 R	286	-0-	-0-	-0-	286 2			N	-0-			-0-
10	248 #	198	-0-	-50	-0-	198 2			N	-0-			-0-
11	180 #	141	-0-	-39	-0-	141 2			N	-0-			-0-

F. CONGER 6				WELL #: 7		RRCID -> 138900		COMPL. DATE 07/01/1991		TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7185 - 7354			
06	250 R	250	-0-	-0-	-0-	227 2	23 9		N	21			51
07	210 R	210	-0-	-0-	-0-	198 2	12 9		N	11	53 1		9
08	209 R	209	-0-	-0-	-0-	203 2	6 9		N	5			14
09	186 R	186	-0-	-0-	-0-	173 2	13 9		N	12			26
10	186 #	160	-0-	-26	-0-	153 2	7 9		N	6			32
*11	189 R	189	-0-	-0-	-0-	186 2	3 9		N	3			35

WESTBROOK 29				WELL #: 7		RRCID -> 139143		COMPL. DATE 07/24/1991		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7015 - 7233			
06	1623 R	449	-0-	-1174	-0-	448 2	1 9		N	1			5
07	615 R	615	-0-	-0-	-0-	611 2	4 9		N	4	7 0		2
08	651 #	327	-0-	-324	-0-	327 2			N	-0-			2
09	630 #	420	-0-	-210	-0-	417 2	3 9		N	3	3 0		2
10	620 #	540	-0-	-80	-0-	538 2	2 9		N	2			4
11	600 #	539	-0-	-61	-0-	536 2	3 9		N	3	3 0		4

RT FOSTER 18				WELL #: 3		RRCID -> 139486		COMPL. DATE 09/19/1991		TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7042 - 7166			
06	1170 #	1018	-0-	-152	-0-	1016 2	2 9		N	2			11
07	1178 #	1044	-0-	-134	-0-	1042 2	2 9		N	2			13
08	1178 #	1095	-0-	-83	-0-	1091 2	4 9		N	4			17
09	1170 R	1170	-0-	-0-	-0-	1167 2	3 9		N	3	18 0		2
10	1193 R	1193	-0-	-0-	-0-	1191 2	2 9		N	2			4
*11	1069 R	1069	-0-	-0-	-0-	1066 2	3 9		N	3	3 0		4

WESTBROOK 32				WELL #: 7		RRCID -> 139748		COMPL. DATE 10/03/1991		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6796 - 7003			
06	494 R	494	-0-	-0-	-0-	493 2	1 9		N	1			3
07	587 R	587	-0-	-0-	-0-	584 2	3 9		N	3	4 0		2
08	581 R	581	-0-	-0-	-0-	581 2			N	-0-			2
09	987 R	987	-0-	-0-	-0-	986 2	1 9		N	1	2 0		1
10	874 R	874	-0-	-0-	-0-	872 2	2 9		N	2			3
*11	642 R	642	-0-	-0-	-0-	640 2	2 9		N	2	2 0		3

WESTBROOK 8				WELL #: 6		RRCID -> 140136		COMPL. DATE 11/21/1991		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7434 - 7573			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406											
WESTBROOK 5		WELL #:		4		RRCID -> 140137		COMPL. DATE 12/06/1991		TOTAL DEPTH 7626		PERF. 7262 - 7372			
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
06		300 #	277	-0-	-23	-0-	276	2	1	9	N	1			1
07		310 #	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-			1
08		310 #	259	-0-	-51	-0-	259	2			N	-0-			1
09		300 #	271	-0-	-29	-0-	271	2			N	-0-			1
10		310 #	267	-0-	-43	-0-	266	2	1	9	N	1			2
11		300 #	276	-0-	-24	-0-	276	2			N	-0-			2

WESTBROOK 32		WELL #:		6		RRCID -> 140138		COMPL. DATE 08/10/1991		TOTAL DEPTH 7254		PERF. 6641 - 6945			
06		230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-			-0-
07		217 #	206	-0-	-11	-0-	205	2	1	9	Y	1			1
08		217 #	198	-0-	-19	-0-	197	2	1	9	Y	1			2
09		244 R	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-			2
10		303 R	303	-0-	-0-	-0-	300	2	3	9	Y	3			5
*11		382 R	382	-0-	-0-	-0-	381	2	1	9	Y	1			6

WESTBROOK 32		WELL #:		8		RRCID -> 140288		COMPL. DATE 12/18/1991		TOTAL DEPTH 7330		PERF. 6839 - 6978			
06		285 R	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-			-0-
07		279 #	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-			-0-
08		322 R	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-			-0-
09		322 R	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-			-0-
10		310 #	307	-0-	-3	-0-	307	2			N	-0-			-0-
*11		350 R	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-			-0-

RAY "A"		WELL #:		2131		RRCID -> 140484		COMPL. DATE 07/12/1990		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7509 - 8013			
06		570 #	561	-0-	-9	-0-	561	2			Y	-0-			-0-
07		613 R	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-			-0-
08		589 #	578	-0-	-11	-0-	578	2			Y	-0-			-0-
09		570 #	513	-0-	-57	-0-	513	2			Y	-0-			-0-
10		620 #	468	-0-	-152	-0-	468	2			Y	-0-			-0-
11		600 #	352	-0-	-248	-0-	352	2			Y	-0-			-0-

F. CONGER 19		WELL #:		9		RRCID -> 140532		COMPL. DATE 12/29/1991		TOTAL DEPTH 7560		PERF. 7289 - 7355			
06		801 R	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-			-0-
07		806 #	748	-0-	-58	-0-	748	2			N	-0-			-0-
08		806 #	692	-0-	-114	-0-	692	2			N	-0-			-0-
09		810 #	706	-0-	-104	-0-	706	2			N	-0-			-0-
10		837 #	799	-0-	-38	-0-	799	2			N	-0-			-0-
11		810 #	433	-0-	-377	-0-	433	2			N	-0-			-0-

GLASS "A"		WELL #:		813		RRCID -> 140605		COMPL. DATE 04/09/1985		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7753 - 8143			
06		450 #	383	-0-	-67	-0-	366	2	17	9	Y	15	15	0	1
07		434 #	377	-0-	-57	-0-	357	2	20	9	Y	18	17	0	2
08		434 #	399	-0-	-35	-0-	382	2	17	9	Y	15	16	0	1
09		420 #	375	-0-	-45	-0-	363	2	12	9	Y	11	11	0	1
10		434 #	359	-0-	-75	-0-	352	2	7	9	Y	6	7	0	-0-
11		390 #	333	-0-	-57	-0-	333	2			Y	-0-			-0-

GLASS "F"		WELL #:		412		RRCID -> 140606		COMPL. DATE 02/16/1985		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7731 - 8219			
06		90 #	73	-0-	-17	-0-	73	2			Y	-0-			-0-
07		93 #	68	-0-	-25	-0-	68	2			Y	-0-			-0-
08		93 #	62	-0-	-31	-0-	62	2			Y	-0-			-0-
09		90 #	69	-0-	-21	-0-	69	2			Y	-0-			-0-
10		93 #	63	-0-	-30	-0-	63	2			Y	-0-			-0-
*11		66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406											
TERRY 18		WELL #:		5		RRCID -> 140740		COMPL. DATE 01/30/1992		TOTAL DEPTH 7756		PERF. 7319 - 7667			
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	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	720 #	458	-0-	-262	-0-	458	2			N	-0-			4	
07	899 #	707	-0-	-192	-0-	705	2	2	9	N	2	5	0	1	
08	899 #	643	-0-	-256	-0-	643	2			N	-0-			1	
09	870 #	862	-0-	-8	-0-	862	2			N	-0-	1	0	-0-	
10	844 R	844	-0-	-0-	-0-	842	2	2	9	N	2			2	
*11	754 R	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-	1	0	1	

ALLEIN "A"				WELL #:		228		RRCID -> 140784		COMPL. DATE 03/11/1979		TOTAL DEPTH 8426		PERF. 8001 - 8292	
06	361 R	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-			-0-	
07	332 R	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-			-0-	
08	217 #	213	-0-	-4	-0-	213	2			Y	-0-			-0-	
09	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			-0-	
10	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			-0-	
11	360 #	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-			-0-	

GLASS				WELL #:		724		RRCID -> 140789		COMPL. DATE 10/03/1983		TOTAL DEPTH 8370		PERF. 7691 - 8251	
06	437 R	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-			-0-	
07	422 R	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-			-0-	
08	406 R	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-			-0-	
09	380 R	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-			-0-	
10	527 #	380	-0-	-147	-0-	380	2			Y	-0-			-0-	
11	450 #	363	-0-	-87	-0-	363	2			Y	-0-			-0-	

GLASS				WELL #:		924		RRCID -> 140790		COMPL. DATE 12/11/1985		TOTAL DEPTH 8394		PERF. 7816 - 8313	
06	1106 R	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			Y	-0-			-0-	
07	1147 #	1134	-0-	-13	-0-	1134	2			Y	-0-			-0-	
08	1147 #	1124	-0-	-23	-0-	1124	2			Y	-0-			-0-	
09	1110 #	1070	-0-	-40	-0-	1070	2			Y	-0-			-0-	
10	1147 R	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			Y	-0-			-0-	
11	1110 #	1086	-0-	-24	-0-	1086	2			Y	-0-			-0-	

GRIGSBY				WELL #:		1314		RRCID -> 140889		COMPL. DATE 07/23/1990		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7797 - 8178	
06	364 R	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-			-0-	
07	386 R	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-			-0-	
08	372 #	358	-0-	-14	-0-	358	2			Y	-0-			-0-	
09	360 #	356	-0-	-4	-0-	356	2			Y	-0-			-0-	
10	372 #	371	-0-	-1	-0-	371	2			Y	-0-			-0-	
11	360 #	342	-0-	-18	-0-	342	2			Y	-0-			-0-	

GLASS "F"				WELL #:		312		RRCID -> 140890		COMPL. DATE 09/12/1980		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7636 - 8136	
06	420 #	304	-0-	-116	-0-	304	2			Y	-0-			-0-	
07	434 #	357	-0-	-77	-0-	357	2			Y	-0-			-0-	
08	310 #	189	-0-	-121	-0-	189	2			Y	-0-			-0-	
09	300 #	226	-0-	-74	-0-	226	2			Y	-0-			-0-	
10	372 #	196	-0-	-176	-0-	196	2			Y	-0-			-0-	
11	360 #	246	-0-	-114	-0-	246	2			Y	-0-			-0-	

GLASS "F"				WELL #:		612		RRCID -> 140891		COMPL. DATE 06/06/1985		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7693 - 8176	
06	240 #	236	-0-	-4	-0-	236	2			Y	-0-			-0-	
07	248 #	244	-0-	-4	-0-	244	2			Y	-0-			-0-	
08	248 #	237	-0-	-11	-0-	237	2			Y	-0-			-0-	
09	240 #	234	-0-	-6	-0-	234	2			Y	-0-			-0-	
10	248 #	240	-0-	-8	-0-	240	2			Y	-0-			-0-	
11	240 #	226	-0-	-14	-0-	226	2			Y	-0-			-0-	

CONGER (PENN) EQT PRODUCTION TEXAS, LLC GLASS -K-		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 253406		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
WELL #: 204		RRCID -> 140892		COMPL. DATE 10/06/1978		TOTAL DEPTH 8340		PERF. 7795 - 8174			
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	* EOM BALANCE
06	555 R	555	-0-	-0-	-0-	555	2	Y	-0-		-0-
07	527 #	493	-0-	-34	-0-	493	2	Y	-0-		-0-
08	527 #	492	-0-	-35	-0-	492	2	Y	-0-		-0-
09	510 #	485	-0-	-25	-0-	485	2	Y	-0-		-0-
10	589 #	516	-0-	-73	-0-	516	2	Y	-0-		-0-
11	570 #	494	-0-	-76	-0-	494	2	Y	-0-		-0-

RAY "C"		WELL #: 203		RRCID -> 140918		COMPL. DATE 11/14/1984		TOTAL DEPTH 8325		PERF. 7617 - 8160	
06	360 R	360	-0-	-0-	-0-	360	2	Y	-0-		-0-
07	384 R	384	-0-	-0-	-0-	384	2	Y	-0-		-0-
08	364 R	364	-0-	-0-	-0-	364	2	Y	-0-		-0-
09	324 R	324	-0-	-0-	-0-	324	2	Y	-0-		-0-
10	372 #	340	-0-	-32	-0-	340	2	Y	-0-		-0-
11	360 #	339	-0-	-21	-0-	339	2	Y	-0-		-0-

HILDEBRAND		WELL #: 6226		RRCID -> 140940		COMPL. DATE 10/19/1984		TOTAL DEPTH 8325		PERF. 7603 - 8111	
06	750 #	733	-0-	-17	-0-	712	2	21 9 Y	19	20 0	1
07	806 #	798	-0-	-8	-0-	789	2	9 9 Y	8	8 0	1
08	806 #	761	-0-	-45	-0-	746	2	15 9 Y	14	14 0	1
09	780 #	711	-0-	-69	-0-	698	2	13 9 Y	12	12 0	1
10	806 #	717	-0-	-89	-0-	692	2	25 9 Y	23	23 0	1
11	780 #	710	-0-	-70	-0-	697	2	13 9 Y	12	12 0	1

HILDEBRAND		WELL #: 6707		RRCID -> 140942		COMPL. DATE 04/14/1985		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7005 - 8051	
06	690 #	235	-0-	-455	-0-	235	2	Y	-0-		-0-
07	713 #	240	-0-	-473	-0-	240	2	Y	-0-		-0-
08	713 #	216	-0-	-497	-0-	216	2	Y	-0-		-0-
09	450 #	35	-0-	-415	-0-	35	2	Y	-0-		-0-
10	279 #	36	-0-	-243	-0-	36	2	Y	-0-		-0-
11	240 #	1	-0-	-239	-0-	1	2	Y	-0-		-0-

GLASS "C"		WELL #: 704		RRCID -> 140946		COMPL. DATE 04/28/1984		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7721 - 8153	
06	827 R	827	-0-	-0-	-0-	819	2	8 9 Y	7	8 0	-0-
07	851 R	851	-0-	-0-	-0-	839	2	12 9 Y	11	10 0	1
08	840 R	840	-0-	-0-	-0-	832	2	8 9 Y	7	8 0	-0-
09	788 R	788	-0-	-0-	-0-	774	2	14 9 Y	13	12 0	1
10	899 #	761	-0-	-138	-0-	749	2	12 9 Y	11	11 0	1
11	840 #	709	-0-	-131	-0-	691	2	18 9 Y	16	16 0	1

WESTBROOK 29		WELL #: 8		RRCID -> 140958		COMPL. DATE 02/26/1992		TOTAL DEPTH 7260		PERF. 6657 - 7112	
06	565 R	565	-0-	-0-	-0-	556	2	9 9 N	8		26
07	539 R	539	-0-	-0-	-0-	519	2	20 9 N	18	32 0	12
08	372 #	310	-0-	-62	-0-	310	2	N	-0-		12
09	471 R	471	-0-	-0-	-0-	456	2	15 9 N	14	15 0	11
10	372 #	288	-0-	-84	-0-	278	2	10 9 N	9		20
11	360 #	142	-0-	-218	-0-	128	2	14 9 N	13	14 0	19

WESTBROOK		WELL #: 405		RRCID -> 141012		COMPL. DATE 07/01/1984		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7217 - 8069	
06	842 R	842	-0-	-0-	-0-	820	2	22 9 Y	20	22 0	1
07	849 R	849	-0-	-0-	-0-	832	2	17 9 Y	15	15 0	1
08	811 R	811	-0-	-0-	-0-	781	2	30 9 Y	27	27 0	1
09	832 R	832	-0-	-0-	-0-	806	2	26 9 Y	24	23 0	2
10	868 #	855	-0-	-13	-0-	835	2	20 9 Y	18	19 0	1
*11	1166 R	1166	-0-	-0-	-0-	1140	2	26 9 Y	24	23 0	2

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING						
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406									
GLASS "A"		WELL #:		113	RRCID ->	141023	COMPL. DATE	06/17/1975	TOTAL DEPTH	8298	PERF.	7669 - 7852	
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
06		401 R	401	-0-	-0-	-0-	401 2		Y	-0-			-0-
07		434 #	406	-0-	-28	-0-	406 2		Y	-0-			-0-
08		434 #	400	-0-	-34	-0-	400 2		Y	-0-			-0-
09		420 #	378	-0-	-42	-0-	378 2		Y	-0-			-0-
10		434 #	381	-0-	-53	-0-	381 2		Y	-0-			-0-
11		390 #	365	-0-	-25	-0-	365 2		Y	-0-			-0-

F. CONGER 6		WELL #:		8	RRCID ->	141096	COMPL. DATE	03/20/1992	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7129 - 7304	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLASS "F"		WELL #:		512	RRCID ->	141351	COMPL. DATE	03/30/1985	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7655 - 8105	
06		391 R	391	-0-	-0-	-0-	391 2		Y	-0-			-0-
07		411 R	411	-0-	-0-	-0-	411 2		Y	-0-			-0-
08		407 R	407	-0-	-0-	-0-	407 2		Y	-0-			-0-
09		403 R	403	-0-	-0-	-0-	403 2		Y	-0-			-0-
10		404 R	404	-0-	-0-	-0-	404 2		Y	-0-			-0-
11		390 #	375	-0-	-15	-0-	375 2		Y	-0-			-0-

CR FOSTER 9		WELL #:		6	RRCID ->	141521	COMPL. DATE	04/29/1992	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7508 - 7770	
06		381 R	381	-0-	-0-	-0-	380 2	1 9	N	1			1
07		598 R	598	-0-	-0-	-0-	598 2		N	-0-			1
08		434 #	410	-0-	-24	-0-	409 2	1 9	N	1	1 0		1
09		440 R	440	-0-	-0-	-0-	440 2		N	-0-			1
10		589 #	335	-0-	-254	-0-	335 2		N	-0-	1 0		-0-
11		570 #	555	-0-	-15	-0-	554 2	1 9	N	1			1

RT FOSTER 18		WELL #:		4	RRCID ->	141597	COMPL. DATE	05/18/1992	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7011 - 7114	
06		945 R	212	-0-	-733	-0-	212 2		N	-0-			-0-
07		220 R	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-			-0-
08		372 #	196	-0-	-176	-0-	196 2		N	-0-			-0-
09		360 #	158	-0-	-202	-0-	158 2		N	-0-			-0-
10		372 #	178	-0-	-194	-0-	178 2		N	-0-			-0-
11		210 #	190	-0-	-20	-0-	190 2		N	-0-			-0-

CARPER 12		WELL #:		6	RRCID ->	141621	COMPL. DATE	06/04/1992	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7290 - 7398	
06		281 R	281	-0-	-0-	-0-	280 2	1 9	N	1			1
07		279 #	244	-0-	-35	-0-	244 2		N	-0-			1
08		279 #	118	-0-	-161	-0-	118 2		N	-0-			1
09		373 R	373	-0-	-0-	-0-	373 2		N	-0-	1 0		-0-
10		409 R	409	-0-	-0-	-0-	409 2		N	-0-			-0-
*11		582 R	582	-0-	-0-	-0-	582 2		N	-0-			-0-

L. FOSTER 8		WELL #:		7	RRCID ->	141622	COMPL. DATE	05/26/1992	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7510 - 7718	
06		743 R	743	-0-	-0-	-0-	743 2		N	-0-			-0-
07		806 #	801	-0-	-5	-0-	800 2	1 9	N	1			1
08		806 #	788	-0-	-18	-0-	788 2		N	-0-			1
09		780 #	773	-0-	-7	-0-	773 2		N	-0-			1
10		806 #	740	-0-	-66	-0-	740 2		N	-0-			1
11		780 #	772	-0-	-8	-0-	772 2		N	-0-			1

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406													
TERRY 7		WELL #:		3		RRCID -> 141916		COMPL. DATE 07/02/1992		TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7434 - 7564							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		540 #	397	-0-	-143	-0-	397	2			N	-0-					-0-
07		558 #	411	-0-	-147	-0-	411	2			N	-0-					-0-
08		558 #	365	-0-	-193	-0-	365	2			N	-0-					-0-
09		540 #	391	-0-	-149	-0-	391	2			N	-0-					-0-
10		403 #	380	-0-	-23	-0-	380	2			N	-0-					-0-
11		390 #	384	-0-	-6	-0-	384	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 7		WELL #:		7		RRCID -> 141994		COMPL. DATE 07/16/1992		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7114 - 7218							
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRY		WELL #:		606		RRCID -> 142224		COMPL. DATE 08/08/1992		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7272 - 7438							
06		368 R	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					1
07		446 R	446	-0-	-0-	-0-	445	2	1	9	N	1	2	0			-0-
08		434 #	388	-0-	-46	-0-	388	2			N	-0-					-0-
09		594 R	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
10		599 R	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
*11		621 R	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-

TERRY		WELL #:		7		RRCID -> 143145		COMPL. DATE 10/27/1992		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7314 - 7494							
06		570 #	272	-0-	-298	-0-	272	2			N	-0-					-0-
07		589 #	237	-0-	-352	-0-	237	2			N	-0-					-0-
08		403 #	263	-0-	-140	-0-	263	2			N	-0-					-0-
09		390 #	251	-0-	-139	-0-	251	2			N	-0-					-0-
10		279 #	205	-0-	-74	-0-	205	2			N	-0-					-0-
*11		293 R	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-

CARPER 12		WELL #:		7		RRCID -> 143436		COMPL. DATE 11/10/1992		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7076 - 7152							
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

F. CONGER 1		WELL #:		7		RRCID -> 143595		COMPL. DATE 09/25/1992		TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7334 - 7502							
06		466 R	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
07		533 R	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
08		527 #	437	-0-	-90	-0-	437	2			N	-0-					-0-
09		510 #	379	-0-	-131	-0-	379	2			N	-0-					-0-
10		527 #	400	-0-	-127	-0-	400	2			N	-0-					-0-
11		510 #	231	-0-	-279	-0-	231	2			N	-0-					-0-

RT FOSTER 11		WELL #:		7		RRCID -> 144082		COMPL. DATE 12/01/1992		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7420 - 7639							
06		240 #	190	-0-	-50	-0-	190	2			N	-0-					-0-
07		488 R	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
08		371 R	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
09		240 #	117	-0-	-123	-0-	117	2			N	-0-					-0-
10		279 #	125	-0-	-154	-0-	125	2			N	-0-					-0-
11		270 #	85	-0-	-185	-0-	85	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING								
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406											
F. CONGER 7		WELL #:		8	RRCID ->	144083	COMPL. DATE	12/18/1992	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7248 - 7342			
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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TERRY		WELL #:		609	RRCID ->	144084	COMPL. DATE	12/22/1992	TOTAL DEPTH	8757	PERF.	7260 - 7400			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

F. CONGER 1		WELL #:		8	RRCID ->	144191	COMPL. DATE	12/16/1992	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	6980 - 7429			
06	390	#	344	-0-	-46	-0-	342	2	2	9	N	2			6
07	403	#	397	-0-	-6	-0-	394	2	3	9	N	3	7	0	2
08	403	#	331	-0-	-72	-0-	331	2			N	-0-			2
09	402	R	402	-0-	-0-	-0-	399	2	3	9	N	3	3	0	2
10	403	#	373	-0-	-30	-0-	371	2	2	9	N	2			4
11	390	#	344	-0-	-46	-0-	341	2	3	9	N	3	3	0	4

F. CONGER 19		WELL #:		10	RRCID ->	144193	COMPL. DATE	12/10/1992	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7081 - 7376			
06	930	#	634	-0-	-296	-0-	634	2			N	-0-			-0-
07	1270	R	1270	-0-	-0-	-0-	1269	2	1	9	N	1	1	0	-0-
08	744	#	437	-0-	-307	-0-	437	2			N	-0-			-0-
09	693	R	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-			-0-
10	961	#	652	-0-	-309	-0-	652	2			N	-0-			-0-
11	930	#	476	-0-	-454	-0-	476	2			N	-0-			-0-

WESTBROOK 21		WELL #:		3	RRCID ->	144714	COMPL. DATE	01/27/1993	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6868 - 7028			
06	670	R	670	-0-	-0-	-0-	669	2	1	9	N	1			2
07	888	R	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-			2
08	632	R	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-			2
09	1058	R	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-	2	0	-0-
10	790	R	790	-0-	-0-	-0-	789	2	1	9	N	1			1
*11	806	R	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-			1

F. CONGER 19		WELL #:		11	RRCID ->	144719	COMPL. DATE	02/04/1993	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7079 - 7296			
06	810	#	764	-0-	-46	-0-	763	2	1	9	N	1			7
07	837	#	799	-0-	-38	-0-	798	2	1	9	N	1	7	0	1
08	837	#	780	-0-	-57	-0-	780	2			N	-0-			1
09	780	#	705	-0-	-75	-0-	704	2	1	9	N	1	1	0	1
10	806	#	724	-0-	-82	-0-	724	2			N	-0-			1
11	780	#	698	-0-	-82	-0-	697	2	1	9	N	1	1	0	1

F. CONGER 7		WELL #:		9	RRCID ->	145026	COMPL. DATE	03/15/1993	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6967 - 7302			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING								
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406											
WESTBROOK 8		WELL #:		7	RRCID ->	145937	COMPL. DATE	06/22/1993	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6996 - 7363			
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WESTBROOK 28		WELL #:		6	RRCID ->	146411	COMPL. DATE	07/30/1993	TOTAL DEPTH	7325	PERF.	6692 - 6920			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GLASS, FRANK 16		WELL #:		2	RRCID ->	146994	COMPL. DATE	10/01/1985	TOTAL DEPTH	8547	PERF.	8097 - 8234			
06	540 #	461	-0-	-79	-0-	453	2	8	9	Y	7	7	0		5
07	558 #	409	-0-	-149	-0-	402	2	7	9	Y	6	7	0		4
08	558 #	427	-0-	-131	-0-	418	2	9	9	Y	8	7	0		5
09	510 #	352	-0-	-158	-0-	343	2	9	9	Y	8	7	0		6
10	496 #	405	-0-	-91	-0-	397	2	8	9	Y	7	6	0		7
*11	464 R	464	-0-	-0-	-0-	456	2	8	9	Y	7	7	0		7

GRIGSBY"10"		WELL #:		1	RRCID ->	146996	COMPL. DATE	02/04/1985	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7833 - 7890			
06	450 #	147	-0-	-303	-0-	139	2	8	9	Y	7	6	1		5
07	465 #	413	-0-	-52	-0-	407	2	6	9	Y	5	6	1		4
08	707 R	707	-0-	-0-	-0-	700	2	7	9	Y	6	6	1		4
09	635 R	635	-0-	-0-	-0-	626	2	9	9	Y	8	6	1		6
10	656 R	656	-0-	-0-	-0-	649	2	7	9	Y	6	6	1		6
*11	706 R	706	-0-	-0-	-0-	699	2	7	9	Y	6	6	1		6

PRICE 7		WELL #:		2	RRCID ->	148442	COMPL. DATE	01/26/1994	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7544 - 7745			
06	1020 #	935	-0-	-85	-0-	931	2	4	9	N	4				10
07	959 R	959	-0-	-0-	-0-	953	2	6	9	N	5				15
08	961 #	953	-0-	-8	-0-	947	2	6	9	N	5	12	0		8
09	930 #	912	-0-	-18	-0-	908	2	4	9	N	4				12
10	961 #	937	-0-	-24	-0-	930	2	7	9	N	6	12	0		6
11	930 #	874	-0-	-56	-0-	866	2	8	9	N	7				13

ALLEIN		WELL #:		122	RRCID ->	148443	COMPL. DATE	12/14/1977	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7947 - 8346			
06	510 #	504	-0-	-6	-0-	504	2			Y	-0-				-0-
07	527 #	411	-0-	-116	-0-	411	2			Y	-0-				-0-
08	527 #	511	-0-	-16	-0-	511	2			Y	-0-				-0-
09	510 #	494	-0-	-16	-0-	494	2			Y	-0-				-0-
10	527 #	452	-0-	-75	-0-	452	2			Y	-0-				-0-
11	510 #	488	-0-	-22	-0-	488	2			Y	-0-				-0-

GLASS "H"		WELL #:		432	RRCID ->	148455	COMPL. DATE	05/04/1982	TOTAL DEPTH	8225	PERF.	7517 - 8080			
06	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-				-0-
07	155 #	141	-0-	-14	-0-	141	2			Y	-0-				-0-
08	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-				-0-
09	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-				-0-
10	381 R	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-				-0-
*11	1136 R	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			Y	-0-				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.// 253406									
RAY		WELL #: 202		RRCID -> 148459		COMPL. DATE 11/19/1977		TOTAL DEPTH 8120		PERF. 7528 - 8052	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
06	176 R	176	-0-	-0-	-0-	176 2					-0-
07	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169 2					-0-
08	173 R	173	-0-	-0-	-0-	173 2					-0-
09	150 #	147	-0-	-3	-0-	147 2					-0-
10	186 #	147	-0-	-39	-0-	147 2					-0-
*11	491 R	491	-0-	-0-	-0-	407 2	84 9	Y	76	70 0	6

L. FOSTER 4		WELL #: 5		RRCID -> 148466		COMPL. DATE 02/22/1994		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7472 - 7741	
06	444 R	444	-0-	-0-	-0-	441 2	3 9	N	3		7
07	613 R	613	-0-	-0-	-0-	610 2	3 9	N	3		10
08	434 #	334	-0-	-100	-0-	331 2	3 9	N	3	8 0	5
09	420 #	278	-0-	-142	-0-	276 2	2 9	N	2		7
10	434 #	228	-0-	-206	-0-	224 2	4 9	N	4	7 0	4
11	420 #	387	-0-	-33	-0-	383 2	4 9	N	4		8

PRICE 17		WELL #: 2		RRCID -> 149612		COMPL. DATE 04/21/1994		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7453 - 7822	
06	1586 R	724	-0-	-862	-0-	722 2	2 9	N	2		3
07	592 R	592	-0-	-0-	-0-	591 2	1 9	N	1		4
08	496 #	349	-0-	-147	-0-	348 2	1 9	N	1	3 0	2
09	541 R	541	-0-	-0-	-0-	540 2	1 9	N	1		3
10	611 R	611	-0-	-0-	-0-	609 2	2 9	N	2	3 0	2
*11	882 R	882	-0-	-0-	-0-	881 2	1 9	N	1		3

PRICE 7		WELL #: 3		RRCID -> 149613		COMPL. DATE 05/18/1994		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7478 - 7888	
06	990 #	759	-0-	-231	-0-	726 2	33 9	N	30		68
07	692 R	692	-0-	-0-	-0-	656 2	36 9	N	33		101
08	527 #	402	-0-	-125	-0-	366 2	36 9	N	33	79 0	55
09	796 R	796	-0-	-0-	-0-	765 2	31 9	N	28		83
10	1536 R	1536	-0-	-0-	-0-	1495 2	41 9	N	37	78 0	42
11	750 #	664	-0-	-86	-0-	617 2	47 9	N	43		85

GLASS		WELL #: 324		RRCID -> 150619		COMPL. DATE 01/00/1978		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A	
06	856 R	856	-0-	-0-	-0-	856 2		Y	-0-		-0-
07	869 R	869	-0-	-0-	-0-	869 2		Y	-0-		-0-
08	847 R	847	-0-	-0-	-0-	847 2		Y	-0-		-0-
09	797 R	797	-0-	-0-	-0-	797 2		Y	-0-		-0-
10	961 #	795	-0-	-166	-0-	795 2		Y	-0-		-0-
11	870 #	727	-0-	-143	-0-	727 2		Y	-0-		-0-

GLASS		WELL #: 424		RRCID -> 150622		COMPL. DATE 12/17/1978		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A	
06	623 R	623	-0-	-0-	-0-	598 2	25 9	Y	23	22 0	1
07	703 R	703	-0-	-0-	-0-	682 2	21 9	Y	19	18 0	2
08	647 R	647	-0-	-0-	-0-	638 2	9 9	Y	8	10 0	-0-
09	630 #	469	-0-	-161	-0-	467 2	2 9	Y	2	2 0	-0-
10	713 #	469	-0-	-244	-0-	469 2		Y	-0-		-0-
11	690 #	416	-0-	-274	-0-	416 2		Y	-0-		-0-

GLASS		WELL #: 624		RRCID -> 150627		COMPL. DATE 10/03/1983		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING					
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406								
GLASS		WELL #:		824	RRCID ->	150629	COMPL. DATE	10/03/1983	TOTAL DEPTH	8435	PERF. N/A	
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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	330 #	194	-0-	-136	-0-	194	2		Y	-0-		-0-
07	341 #	258	-0-	-83	-0-	258	2		Y	-0-		-0-
08	248 #	222	-0-	-26	-0-	222	2		Y	-0-		-0-
09	240 #	209	-0-	-31	-0-	209	2		Y	-0-		-0-
10	248 #	184	-0-	-64	-0-	184	2		Y	-0-		-0-
11	240 #	182	-0-	-58	-0-	182	2		Y	-0-		-0-

GLASS		WELL #:		1324	RRCID ->	150634	COMPL. DATE	03/09/1990	TOTAL DEPTH	8350	PERF. N/A	
06	611 R	611	-0-	-0-	-0-	611	2		Y	-0-		-0-
07	628 R	628	-0-	-0-	-0-	628	2		Y	-0-		-0-
08	620 #	614	-0-	-6	-0-	614	2		Y	-0-		-0-
09	608 R	608	-0-	-0-	-0-	608	2		Y	-0-		-0-
10	620 #	618	-0-	-2	-0-	618	2		Y	-0-		-0-
11	600 #	593	-0-	-7	-0-	593	2		Y	-0-		-0-

ALLEIN		WELL #:		222	RRCID ->	152020	COMPL. DATE	03/01/1980	TOTAL DEPTH	8550	PERF. N/A	
06	118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	2		Y	-0-		-0-
07	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	2		Y	-0-		-0-
08	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	2		Y	-0-		-0-
09	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	2		Y	-0-		-0-
10	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	2		Y	-0-		-0-
11	120 #	51	-0-	-69	-0-	51	2		Y	-0-		-0-

WESTBROOK 8		WELL #:		5	RRCID ->	152022	COMPL. DATE	06/15/1990	TOTAL DEPTH	7595	PERF. N/A	
06	510 #	337	-0-	-173	-0-	337	2		Y	-0-		-0-
07	527 #	362	-0-	-165	-0-	362	2		Y	-0-		-0-
08	434 #	340	-0-	-94	-0-	340	2		Y	-0-		-0-
09	420 #	319	-0-	-101	-0-	319	2		Y	-0-		-0-
10	434 #	334	-0-	-100	-0-	334	2		Y	-0-		-0-
*11	362 R	362	-0-	-0-	-0-	362	2		Y	-0-		-0-

ALLEIN		WELL #:		422	RRCID ->	152024	COMPL. DATE	05/17/1985	TOTAL DEPTH	8550	PERF. N/A	
06	486 R	486	-0-	-0-	-0-	465	2	21 9	Y	19	19 0	1
07	504 R	504	-0-	-0-	-0-	487	2	17 9	Y	15	15 0	1
08	509 R	509	-0-	-0-	-0-	491	2	18 9	Y	16	16 0	1
09	489 R	489	-0-	-0-	-0-	468	2	21 9	Y	19	19 0	1
10	499 R	499	-0-	-0-	-0-	485	2	14 9	Y	13	13 0	1
11	480 #	476	-0-	-4	-0-	464	2	12 9	Y	11	11 0	1

RAY 30		WELL #:		6	RRCID ->	152026	COMPL. DATE	03/17/1990	TOTAL DEPTH	8065	PERF. N/A	
06	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	2		Y	-0-		-0-
07	338 R	338	-0-	-0-	-0-	338	2		Y	-0-		-0-
08	338 R	338	-0-	-0-	-0-	338	2		Y	-0-		-0-
09	327 R	327	-0-	-0-	-0-	327	2		Y	-0-		-0-
10	341 #	338	-0-	-3	-0-	338	2		Y	-0-		-0-
11	330 #	327	-0-	-3	-0-	327	2		Y	-0-		-0-

FLINT -B-		WELL #:		201	RRCID ->	152038	COMPL. DATE	10/00/1980	TOTAL DEPTH	8250	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING									
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406															
GLASS "A"		WELL #:		413		RRCID ->		152046		COMPL. DATE		05/00/1979		TOTAL DEPTH		8350		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				
06	453 R	453	-0-	-0-	-0-	-0-	438	2	15	9	Y	14	14	0	1				
07	445 R	445	-0-	-0-	-0-	-0-	437	2	8	9	Y	7	7	0	1				
08	434 R	434	-0-	-0-	-0-	-0-	428	2	6	9	Y	5	6	0	-0-				
09	429 R	429	-0-	-0-	-0-	-0-	420	2	9	9	Y	8	8	0	-0-				
10	465 #	437	-0-	-28	-0-	-0-	418	2	19	9	Y	17	16	0	1				
11	450 #	331	-0-	-119	-0-	-0-	325	2	6	9	Y	5	6	0	-0-				

GRIGSBY		WELL #:		114		RRCID ->		152051		COMPL. DATE		10/16/1976		TOTAL DEPTH		9652		PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				

GRIGSBY		WELL #:		214		RRCID ->		152052		COMPL. DATE		01/00/1978		TOTAL DEPTH		8480		PERF. N/A	
06	60 R	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-			-0-				
07	62 #	55	-0-	-7	-0-	-0-	55	2			Y	-0-			-0-				
08	62 #	57	-0-	-5	-0-	-0-	57	2			Y	-0-			-0-				
09	60 #	49	-0-	-11	-0-	-0-	49	2			Y	-0-			-0-				
10	62 #	50	-0-	-12	-0-	-0-	50	2			Y	-0-			-0-				
11	60 #	38	-0-	-22	-0-	-0-	38	2			Y	-0-			-0-				

GRIGSBY		WELL #:		314		RRCID ->		152053		COMPL. DATE		10/00/1980		TOTAL DEPTH		8400		PERF. N/A	
06	120 #	102	-0-	-18	-0-	-0-	102	2			Y	-0-			-0-				
07	124 #	111	-0-	-13	-0-	-0-	111	2			Y	-0-			-0-				
08	124 #	111	-0-	-13	-0-	-0-	111	2			Y	-0-			-0-				
09	120 #	104	-0-	-16	-0-	-0-	104	2			Y	-0-			-0-				
10	124 #	102	-0-	-22	-0-	-0-	102	2			Y	-0-			-0-				
11	120 #	99	-0-	-21	-0-	-0-	99	2			Y	-0-			-0-				

HILDEBRAND		WELL #:		7320		RRCID ->		152064		COMPL. DATE		10/14/1985		TOTAL DEPTH		8350		PERF. N/A	
06	399 R	399	-0-	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-			-0-				
07	403 #	382	-0-	-21	-0-	-0-	382	2			Y	-0-			-0-				
08	403 #	401	-0-	-2	-0-	-0-	401	2			Y	-0-			-0-				
09	403 R	403	-0-	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-			-0-				
10	507 R	507	-0-	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-			-0-				
*11	408 R	408	-0-	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-			-0-				

GRIGSBY		WELL #:		1214		RRCID ->		152068		COMPL. DATE		07/15/1986		TOTAL DEPTH		8460		PERF. N/A	
06	760 R	760	-0-	-0-	-0-	-0-	750	2	10	9	Y	9	9	0	1				
07	775 #	770	-0-	-5	-0-	-0-	758	2	12	9	Y	11	11	0	1				
08	775 #	741	-0-	-34	-0-	-0-	722	2	19	9	Y	17	17	0	1				
09	750 #	700	-0-	-50	-0-	-0-	690	2	10	9	Y	9	10	0	-0-				
10	775 #	730	-0-	-45	-0-	-0-	715	2	15	9	Y	14	13	0	1				
11	750 #	645	-0-	-105	-0-	-0-	631	2	14	9	Y	13	13	0	1				

HILDEBRAND		WELL #:		106		RRCID ->		152075		COMPL. DATE		06/22/1992		TOTAL DEPTH		8278		PERF. N/A	
06	783 R	305	-0-	-478	-0-	-0-	305	2			Y	-0-			-0-				
07	355 R	355	-0-	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-			-0-				
08	375 R	375	-0-	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-			-0-				
09	340 R	340	-0-	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-			-0-				
10	349 R	349	-0-	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-			-0-				
11	360 #	319	-0-	-41	-0-	-0-	319	2			Y	-0-			-0-				

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406										
RAY A		WELL #:		2431		RRCID ->		152080		COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06		810 #	750	-0-	-60	-0-	750 2			Y	-0-			-0-
07		837 #	785	-0-	-52	-0-	785 2			Y	-0-			-0-
08		837 #	722	-0-	-115	-0-	722 2			Y	-0-			-0-
09		810 #	655	-0-	-155	-0-	655 2			Y	-0-			-0-
10		775 #	669	-0-	-106	-0-	669 2			Y	-0-			-0-
11		750 #	701	-0-	-49	-0-	701 2			Y	-0-			-0-

RAY B		WELL #:		503		RRCID ->		152083		COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A				
06		346 R	346	-0-	-0-	-0-	346 2			Y	-0-			-0-
07		372 #	360	-0-	-12	-0-	360 2			Y	-0-			-0-
08		372 #	362	-0-	-10	-0-	362 2			Y	-0-			-0-
09		360 #	345	-0-	-15	-0-	345 2			Y	-0-			-0-
10		372 #	349	-0-	-23	-0-	349 2			Y	-0-			-0-
*11		435 R	435	-0-	-0-	-0-	410 2	25	9	Y	23	21	0	2

RAY		WELL #:		102		RRCID ->		153685		COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A				
06		212 R	212	-0-	-0-	-0-	212 2			Y	-0-			-0-
07		202 R	202	-0-	-0-	-0-	202 2			Y	-0-			-0-
08		188 R	188	-0-	-0-	-0-	188 2			Y	-0-			-0-
09		180 #	158	-0-	-22	-0-	158 2			Y	-0-			-0-
10		217 #	137	-0-	-80	-0-	137 2			Y	-0-			-0-
11		210 #	163	-0-	-47	-0-	133 2	30	9	Y	27	25	0	2

REYNOLDS 3A		WELL #:		2		RRCID ->		156966		COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7417 - 7752				
06		1398 R	413	-0-	-985	-0-	413 2			N	-0-			-0-
07		415 R	415	-0-	-0-	-0-	415 2			N	-0-			-0-
08		496 #	355	-0-	-141	-0-	355 2			N	-0-			-0-
09		547 R	547	-0-	-0-	-0-	547 2			N	-0-			-0-
10		496 #	447	-0-	-49	-0-	447 2			N	-0-			-0-
*11		510 R	510	-0-	-0-	-0-	510 2			N	-0-			-0-

REYNOLDS 3A		WELL #:		3		RRCID ->		159735		COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7452 - 7809				
06		486 R	486	-0-	-0-	-0-	482 2	4	9	N	4			10
07		413 R	413	-0-	-0-	-0-	406 2	7	9	N	6			16
08		310 #	253	-0-	-57	-0-	247 2	6	9	N	5	12	0	9
09		306 R	306	-0-	-0-	-0-	303 2	3	9	N	3			12
10		310 #	293	-0-	-17	-0-	285 2	8	9	N	7	12	0	7
*11		410 R	410	-0-	-0-	-0-	402 2	8	9	N	7			14

MAHAFFEY		WELL #:		22A		RRCID ->		167832		COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7547 - 7599				
06		150 #	67	-0-	-83	-0-	67 2			N	-0-			73
07		108 R	108	-0-	-0-	-0-	108 2			N	-0-			73
08		182 R	182	-0-	-0-	-0-	171 2	11	9	N	10			83
09		288 R	288	-0-	-0-	-0-	260 2	28	9	N	25			108
10		497 R	497	-0-	-0-	-0-	497 2			N	-0-			108
*11		571 R	571	-0-	-0-	-0-	557 2	14	9	N	13			121

REYNOLDS 4		WELL #:		2		RRCID ->		167837		COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7665 - 7738				
06		390 #	261	-0-	-129	-0-	243 2	18	9	Y	16			16
07		434 #	211	-0-	-223	-0-	211 2			Y	-0-			16
08		456 R	456	-0-	-0-	-0-	456 2			Y	-0-			16
09		420 #	283	-0-	-137	-0-	283 2			Y	-0-			16
10		403 #	356	-0-	-47	-0-	356 2			Y	-0-			16
11		450 #	354	-0-	-96	-0-	354 2			Y	-0-			16

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406											
PRICE 7				WELL #: 4		RRCID -> 168547		COMPL. DATE 05/02/1998		TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7477 - 7719					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	774 R	774	-0-	-0-	-0-	765	2	9	9	N	8				17
07	572 R	572	-0-	-0-	-0-	564	2	8	9	N	7				24
08	335 R	335	-0-	-0-	-0-	326	2	9	9	N	8	19	0		13
09	685 R	685	-0-	-0-	-0-	678	2	7	9	N	6				19
10	393 R	393	-0-	-0-	-0-	382	2	11	9	N	10	19	0		10
*11	590 R	590	-0-	-0-	-0-	579	2	11	9	N	10				20

PRICE 18				WELL #: 2		RRCID -> 169043		COMPL. DATE 05/13/1998		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7574 - 7741					
06	960 #	808	-0-	-152	-0-	793	2	15	9	N	14				34
07	992 #	861	-0-	-131	-0-	842	2	19	9	N	17				51
08	992 #	920	-0-	-72	-0-	901	2	19	9	N	17	40	0		28
09	900 #	808	-0-	-92	-0-	794	2	14	9	N	13				41
10	899 #	851	-0-	-48	-0-	830	2	21	9	N	19	39	0		21
11	900 #	815	-0-	-85	-0-	791	2	24	9	N	22				43

REYNOLDS 4				WELL #: 3		RRCID -> 169045		COMPL. DATE 05/16/1998		TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7560 - 7712					
06	540 #	407	-0-	-133	-0-	375	2	32	9	Y	29				29
07	558 #	361	-0-	-197	-0-	361	2			Y	-0-				29
08	465 #	422	-0-	-43	-0-	422	2			Y	-0-				29
09	450 #	279	-0-	-171	-0-	279	2			Y	-0-				29
10	434 #	359	-0-	-75	-0-	359	2			Y	-0-				29
11	420 #	327	-0-	-93	-0-	327	2			Y	-0-				29

REYNOLDS 4				WELL #: 4		RRCID -> 169046		COMPL. DATE 06/03/1998		TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7678 - 7681					
06	210 #	198	-0-	-12	-0-	198	2			Y	-0-				-0-
07	225 R	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-				-0-
08	217 #	147	-0-	-70	-0-	147	2			Y	-0-				-0-
09	518 R	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-				-0-
10	217 #	213	-0-	-4	-0-	213	2			Y	-0-				-0-
*11	332 R	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-				-0-

REYNOLDS 4				WELL #: 6		RRCID -> 169048		COMPL. DATE 06/18/1998		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7632 - 7633					
06	360 #	236	-0-	-124	-0-	167	2	69	9	Y	63				63
07	310 #	213	-0-	-97	-0-	213	2			Y	-0-				63
08	279 #	136	-0-	-143	-0-	136	2			Y	-0-				63
09	270 #	199	-0-	-71	-0-	199	2			Y	-0-				63
10	650 R	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-				63
11	240 #	219	-0-	-21	-0-	219	2			Y	-0-				63

REYNOLDS 4				WELL #: 5		RRCID -> 169450		COMPL. DATE 07/14/1998		TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7518 - 7716					
06	478 R	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-				-0-
07	378 R	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-				-0-
08	367 R	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-				-0-
09	480 #	427	-0-	-53	-0-	427	2			Y	-0-				-0-
10	496 #	315	-0-	-181	-0-	315	2			Y	-0-				-0-
11	480 #	353	-0-	-127	-0-	353	2			Y	-0-				-0-

BADE, SARAH "16"				WELL #: 1		RRCID -> 169549		COMPL. DATE 07/01/1998		TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7342 - 7813					
06	871 R	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-				126
07	819 R	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-				126
08	961 #	623	-0-	-338	-0-	623	2			N	-0-				126
09	930 #	869	-0-	-61	-0-	869	2			N	-0-				126
10	961 #	682	-0-	-279	-0-	682	2			N	-0-				126
11	870 #	754	-0-	-116	-0-	754	2			N	-0-				126

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406											
REYNOLDS 4		WELL #:		7		RRCID -> 169556		COMPL. DATE 07/29/1998		TOTAL DEPTH 8025		PERF. 7617 - 7740			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-	
09	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-	

REYNOLDS 32		WELL #:		1		RRCID -> 169895		COMPL. DATE 08/17/1998		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7541 - 7692			
06	300 #	269	-0-	-31	-0-	173	2	96	9	Y	87			87	
07	310 #	260	-0-	-50	-0-	243	2	17	9	Y	15			102	
08	310 #	202	-0-	-108	-0-	188	2	14	9	Y	13	99	0	16	
09	300 #	270	-0-	-30	-0-	270	2			Y	-0-			16	
10	279 #	270	-0-	-9	-0-	268	2	2	9	Y	2			18	
*11	312 R	312	-0-	-0-	-0-	310	2	2	9	Y	2			20	

REYNOLDS 4		WELL #:		8		RRCID -> 171349		COMPL. DATE 10/26/1998		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7557 - 7692			
06	250 R	250	-0-	-0-	-0-	249	2	1	9	Y	1			1	
07	305 R	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-			1	
08	248 #	151	-0-	-97	-0-	151	2			Y	-0-			1	
09	364 R	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-			1	
10	310 #	303	-0-	-7	-0-	303	2			Y	-0-			1	
11	300 #	271	-0-	-29	-0-	271	2			Y	-0-			1	

REYNOLDS 32		WELL #:		3		RRCID -> 171352		COMPL. DATE 12/11/1998		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7552 - 7754			
06	414 R	414	-0-	-0-	-0-	384	2	30	9	Y	27			27	
07	584 R	584	-0-	-0-	-0-	583	2	1	9	Y	1			28	
08	372 #	298	-0-	-74	-0-	296	2	2	9	Y	2	28	1	2	
09	675 R	675	-0-	-0-	-0-	671	2	4	9	Y	4			6	
10	589 #	535	-0-	-54	-0-	529	2	6	9	Y	5			11	
11	570 #	552	-0-	-18	-0-	544	2	8	9	Y	7			18	

WESTBROOK 21		WELL #:		6		RRCID -> 171409		COMPL. DATE 10/19/1998		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 6791 - 6949			
06	713 R	713	-0-	-0-	-0-	694	2	19	9	Y	17			17	
07	918 R	918	-0-	-0-	-0-	798	2	120	9	Y	109			126	
08	806 #	681	-0-	-125	-0-	666	2	15	9	Y	14			140	
09	1121 R	1121	-0-	-0-	-0-	1102	2	19	9	Y	17			157	
10	1124 R	1124	-0-	-0-	-0-	1106	2	18	9	Y	16	151	1	22	
*11	1359 R	1359	-0-	-0-	-0-	1345	2	14	9	Y	13			35	

RW FOSTER 16		WELL #:		1		RRCID -> 171912		COMPL. DATE 12/22/1998		TOTAL DEPTH 7270		PERF. 6709 - 6925			
06	330 #	167	-0-	-163	-0-	156	2	11	9	Y	10			35	
07	348 R	348	-0-	-0-	-0-	325	2	23	9	Y	21			56	
08	310 #	288	-0-	-22	-0-	279	2	9	9	Y	8	50	1	14	
09	240 #	215	-0-	-25	-0-	215	2			Y	-0-			14	
10	341 #	174	-0-	-167	-0-	174	2			Y	-0-			14	
11	330 #	160	-0-	-170	-0-	160	2			Y	-0-			14	

ALLEIN "A"		WELL #:		427		RRCID -> 172173		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7941 - 8375	
06	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-			-0-	
07	93 #	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-			-0-	
08	93 #	69	-0-	-24	-0-	69	2			Y	-0-			-0-	
09	90 #	68	-0-	-22	-0-	68	2			Y	-0-			-0-	
10	93 #	62	-0-	-31	-0-	62	2			Y	-0-			-0-	
11	90 #	56	-0-	-34	-0-	56	2			Y	-0-			-0-	

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406											
GLASS				WELL #: 124		RRCID -> 172221		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8016		PERF. 7747 - 7948	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE
06	270 #	46	-0-	-224	-0-	46	2			Y	-0-				-0-
07	279 #	115	-0-	-164	-0-	115	2			Y	-0-				-0-
08	217 #	98	-0-	-119	-0-	98	2			Y	-0-				-0-
09	120 #	111	-0-	-9	-0-	111	2			Y	-0-				-0-
10	166 R	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-				-0-
*11	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-				-0-

GLASS				WELL #: 1924		RRCID -> 172222		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7783 - 8196	
06	667 R	667	-0-	-0-	-0-	637	2	30	9	Y	27	27	0		2
07	674 R	674	-0-	-0-	-0-	651	2	23	9	Y	21	21	0		2
08	675 R	675	-0-	-0-	-0-	635	2	40	9	Y	36	36	0		2
09	631 R	631	-0-	-0-	-0-	599	2	32	9	Y	29	29	0		2
10	682 #	636	-0-	-46	-0-	603	2	33	9	Y	30	30	0		2
11	660 #	605	-0-	-55	-0-	574	2	31	9	Y	28	28	0		2

RW FOSTER 16				WELL #: 2		RRCID -> 173863		COMPL. DATE 07/30/1999				TOTAL DEPTH 7340		PERF. 6755 - 6996	
06	540 #	444	-0-	-96	-0-	444	2			Y	-0-				-0-
07	558 #	522	-0-	-36	-0-	522	2			Y	-0-				-0-
08	465 R	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-				-0-
09	450 #	437	-0-	-13	-0-	437	2			Y	-0-				-0-
10	527 #	379	-0-	-148	-0-	379	2			Y	-0-				-0-
11	510 #	394	-0-	-116	-0-	394	2			Y	-0-				-0-

TERRY 16				WELL #: 4		RRCID -> 174346		COMPL. DATE 08/27/1999				TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7123 - 7155	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RW FOSTER 16				WELL #: 3		RRCID -> 174477		COMPL. DATE 09/16/1999				TOTAL DEPTH 7252		PERF. 6649 - 6896	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TERRY 15				WELL #: 3		RRCID -> 174478		COMPL. DATE 09/29/1999				TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6965 - 7008	
06	1230 #	1158	-0-	-72	-0-	1158	2			N	-0-				-0-
07	1271 #	1227	-0-	-44	-0-	1227	2			N	-0-				-0-
08	1271 #	1138	-0-	-133	-0-	1138	2			N	-0-				-0-
09	1230 #	1180	-0-	-50	-0-	1180	2			N	-0-				-0-
10	1240 #	1230	-0-	-10	-0-	1230	2			N	-0-				-0-
*11	1210 R	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-				-0-

GLASS SOUDER				WELL #: 538		RRCID -> 174494		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7942 - 8238	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	134				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	134				Y	-0-				-0-
08	134 R	-0-	-0-	-134	-0-					Y	-0-				-0-
09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING						
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406									
RW FOSTER 17		WELL #:		2	RRCID ->	176382	COMPL. DATE	02/08/2000	TOTAL DEPTH	7425	PERF.	6864 - 7086	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	600 #	247	-0-	-353	-0-	247	2			N	-0-		-0-
07	558 #	256	-0-	-302	-0-	256	2			N	-0-		-0-
08	558 #	228	-0-	-330	-0-	228	2			N	-0-		-0-
09	360 #	262	-0-	-98	-0-	262	2			N	-0-		-0-
10	372 #	261	-0-	-111	-0-	261	2			N	-0-		-0-
*11	274 R	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-		-0-

GLASS		WELL #:		1024	RRCID ->	176987	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7788 - 8226
06	391 R	391	-0-	-0-	-0-	391	2		Y	-0-		-0-
07	459 R	459	-0-	-0-	-0-	459	2		Y	-0-		-0-
08	489 R	489	-0-	-0-	-0-	489	2		Y	-0-		-0-
09	513 R	513	-0-	-0-	-0-	513	2		Y	-0-		-0-
10	473 R	473	-0-	-0-	-0-	473	2		Y	-0-		-0-
11	480 #	430	-0-	-50	-0-	430	2		Y	-0-		-0-

GLASS		WELL #:		1224	RRCID ->	176988	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7804 - 8316
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	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
06	930 #	919	-0-	-11	-0-	900	2	19 9	Y	17	18 0	1
07	961 #	628	-0-	-333	-0-	617	2	11 9	Y	10	10 0	1
08	961 #	622	-0-	-339	-0-	605	2	17 9	Y	15	15 0	1
09	930 #	723	-0-	-207	-0-	709	2	14 9	Y	13	13 0	1
10	961 #	793	-0-	-168	-0-	764	2	29 9	Y	26	26 0	1
11	930 #	817	-0-	-113	-0-	787	2	30 9	Y	27	26 0	2

GLASS A		WELL #:		1013	RRCID ->	176990	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7855 - 8265
06	570 #	541	-0-	-29	-0-	541	2		Y	-0-		-0-
07	589 #	568	-0-	-21	-0-	568	2		Y	-0-		-0-
08	589 #	562	-0-	-27	-0-	562	2		Y	-0-		-0-
09	570 #	545	-0-	-25	-0-	545	2		Y	-0-		-0-
10	589 #	562	-0-	-27	-0-	562	2		Y	-0-		-0-
*11	541 R	541	-0-	-0-	-0-	541	2		Y	-0-		-0-

GLASS "C"		WELL #:		604	RRCID ->	176994	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7690 - 8203
06	703 R	703	-0-	-0-	-0-	691	2	12 9	Y	11	12 0	1
07	724 R	724	-0-	-0-	-0-	703	2	21 9	Y	19	18 0	2
08	695 R	695	-0-	-0-	-0-	681	2	14 9	Y	13	14 0	1
09	660 R	660	-0-	-0-	-0-	650	2	10 9	Y	9	10 0	-0-
10	713 #	679	-0-	-34	-0-	664	2	15 9	Y	14	13 0	1
11	690 #	636	-0-	-54	-0-	630	2	6 9	Y	5	6 0	-0-

GLASS C		WELL #:		904	RRCID ->	176995	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7739 - 8199
06	570 #	525	-0-	-45	-0-	523	2	2 9	Y	2	2 0	-0-
07	589 #	454	-0-	-135	-0-	454	2		Y	-0-		-0-
08	589 #	445	-0-	-144	-0-	445	2		Y	-0-		-0-
09	570 #	430	-0-	-140	-0-	430	2		Y	-0-		-0-
10	589 #	442	-0-	-147	-0-	442	2		Y	-0-		-0-
11	540 #	427	-0-	-113	-0-	427	2		Y	-0-		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406										
GLASS F		WELL #: 712		RRCID -> 176996		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7714 - 8132		
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
06	369 R	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-			-0-
07	373 R	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-			-0-
08	372 #	364	-0-	-8	-0-	364	2			Y	-0-			-0-
09	367 R	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-			-0-
10	372 #	370	-0-	-2	-0-	370	2			Y	-0-			-0-
11	360 #	354	-0-	-6	-0-	354	2			Y	-0-			-0-

GLASS "G"		WELL #: 714		RRCID -> 176997		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7622 - 8154		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HILDEBRAND		WELL #: 117		RRCID -> 176998		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7258 - 7582		
06	780 #	502	-0-	-278	-0-	502	2			Y	-0-			-0-
07	806 #	767	-0-	-39	-0-	765	2	2	9	Y	2	2	0	-0-
08	808 R	808	-0-	-0-	-0-	805	2	3	9	Y	3	3	0	-0-
09	660 #	564	-0-	-96	-0-	560	2	4	9	Y	4	4	0	-0-
10	775 #	652	-0-	-123	-0-	650	2	2	9	Y	2	2	0	-0-
11	780 #	610	-0-	-170	-0-	587	2	23	9	Y	21	19	0	2

HILDEBRAND		WELL #: 1520		RRCID -> 176999		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8189		PERF. 7512 - 7906		
06	690 #	317	-0-	-373	-0-	317	2			Y	-0-			-0-
07	372 #	362	-0-	-10	-0-	362	2			Y	-0-			-0-
08	372 #	289	-0-	-83	-0-	289	2			Y	-0-			-0-
09	360 #	274	-0-	-86	-0-	274	2			Y	-0-			-0-
10	394 R	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-			-0-
11	360 #	310	-0-	-50	-0-	310	2			Y	-0-			-0-

RAY "A"		WELL #: 530		RRCID -> 177000		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8175		PERF. 7492 - 8038		
06	360 #	327	-0-	-33	-0-	327	2			Y	-0-			-0-
07	372 #	345	-0-	-27	-0-	345	2			Y	-0-			-0-
08	372 #	341	-0-	-31	-0-	341	2			Y	-0-			-0-
09	360 #	344	-0-	-16	-0-	344	2			Y	-0-			-0-
10	353 R	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-			-0-
*11	366 R	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-			-0-

RAY "A"		WELL #: 1330		RRCID -> 177004		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7436 - 8119		
06	350 R	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-			-0-
07	372 #	353	-0-	-19	-0-	353	2			Y	-0-			-0-
08	372 #	323	-0-	-49	-0-	323	2			Y	-0-			-0-
09	360 #	289	-0-	-71	-0-	289	2			Y	-0-			-0-
10	372 #	279	-0-	-93	-0-	279	2			Y	-0-			-0-
11	360 #	279	-0-	-81	-0-	279	2			Y	-0-			-0-

RAY "B"		WELL #: 103		RRCID -> 177005		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8380		PERF. 7753 - 8294		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406													
RAY "C"		WELL #:		103		RRCID ->		177007		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8200 PERF. 7538 - 8061	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE		
06	488 R	488	-0-	-0-	-0-	-0-	476	2	12	9	Y	11	11	0		1	
07	496 #	491	-0-	-5	-0-	-0-	487	2	4	9	Y	4	5	0		-0-	
08	496 #	469	-0-	-27	-0-	-0-	466	2	3	9	Y	3	3	0		-0-	
09	480 #	452	-0-	-28	-0-	-0-	446	2	6	9	Y	5	5	0		-0-	
10	496 #	452	-0-	-44	-0-	-0-	431	2	21	9	Y	19	18	0		1	
11	480 #	434	-0-	-46	-0-	-0-	431	2	3	9	Y	3	4	0		-0-	

WESTBROOK		WELL #:		508		RRCID ->		177008		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8250 PERF. 7114 - 7998	
06	432 R	432	-0-	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-				-0-	
07	445 R	445	-0-	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-				-0-	
08	434 #	430	-0-	-4	-0-	-0-	430	2			Y	-0-				-0-	
09	420 #	403	-0-	-17	-0-	-0-	403	2			Y	-0-				-0-	
10	434 #	411	-0-	-23	-0-	-0-	411	2			Y	-0-				-0-	
*11	492 R	492	-0-	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-				-0-	

FLINT -B-		WELL #:		602		RRCID ->		177311		COMPL. DATE		03/00/1981		TOTAL DEPTH		8400 PERF. N/A	
06	690 #	587	-0-	-103	-0-	-0-	584	2	3	9	Y	3	3	0		-0-	
07	713 #	588	-0-	-125	-0-	-0-	585	2	3	9	Y	3	3	0		-0-	
08	651 #	572	-0-	-79	-0-	-0-	572	2			Y	-0-				-0-	
09	600 #	512	-0-	-88	-0-	-0-	512	2			Y	-0-				-0-	
10	620 #	490	-0-	-130	-0-	-0-	487	2	3	9	Y	3	3	0		-0-	
11	600 #	492	-0-	-108	-0-	-0-	486	2	6	9	Y	5	5	0		-0-	

RW FOSTER 16		WELL #:		4		RRCID ->		177461		COMPL. DATE		04/21/2000		TOTAL DEPTH		7340 PERF. 6782 - 6821	
06	270 #	254	-0-	-16	-0-	-0-	254	2			Y	-0-				-0-	
07	357 R	357	-0-	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-				-0-	
08	279 #	220	-0-	-59	-0-	-0-	220	2			Y	-0-				-0-	
09	270 #	233	-0-	-37	-0-	-0-	233	2			Y	-0-				-0-	
10	403 #	256	-0-	-147	-0-	-0-	256	2			Y	-0-				-0-	
11	360 #	286	-0-	-74	-0-	-0-	286	2			Y	-0-				-0-	

WESTBROOK 33		WELL #:		5		RRCID ->		184898		COMPL. DATE		08/13/2001		TOTAL DEPTH		7325 PERF. 6645 - 6857	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	0 #	-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	
06	2280 #	2079	-0-	-201	-0-	-0-	2058	2	21	9	N	19				67	
07	2201 #	2091	-0-	-110	-0-	-0-	2073	2	18	9	N	16				83	
08	2201 #	2056	-0-	-145	-0-	-0-	2032	2	24	9	N	22				105	
09	2100 #	1996	-0-	-104	-0-	-0-	1972	2	24	9	N	22				127	
10	2139 #	2086	-0-	-53	-0-	-0-	2074	2	12	9	N	11				138	
11	2070 #	2042	-0-	-28	-0-	-0-	2009	2	33	9	N	30				168	

FOSTER, R. W. 15		WELL #:		2		RRCID ->		185183		COMPL. DATE		09/14/2001		TOTAL DEPTH		7200 PERF. 6584 - 6664	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406										
FOSTER, R. W. 15		WELL #:		1		RRCID -> 186516		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH 7188		PERF. 6576 - 6686		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	305 R	305	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	293	2	12	9	Y	11	23
07	351 R	351	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	343	2	8	9	Y	7	30
08	341 #	290	-0-	-51	-0-	-0-	-0-	280	2	10	9	Y	9	39
09	330 #	224	-0-	-106	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-	39
10	341 #	251	-0-	-90	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-	2
11	330 #	293	-0-	-37	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-	2

FOSTER, R. W. 15		WELL #:		3		RRCID -> 187279		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 7225		PERF. 6646 - 6699		
06	720 #	536	-0-	-184	-0-	-0-	-0-	532	2	4	9	N	4	-0-
07	744 #	567	-0-	-177	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-	-0-
08	744 #	536	-0-	-208	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-	-0-
09	630 #	508	-0-	-122	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-	-0-
10	632 R	632	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-	-0-
11	540 #	513	-0-	-27	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-	-0-

RW FOSTER 16		WELL #:		5		RRCID -> 187571		COMPL. DATE 01/24/2002		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6713 - 6934		
06	360 #	17	-0-	-343	-0-	-0-	-0-	4	2	13	9	Y	12	38
07	372 #	-0-	-0-	-372	-0-	-0-	-0-					Y	25	63
08	372 #	34	-0-	-338	-0-	-0-	-0-	21	2	13	9	Y	12	17
09	360 #	-0-	-0-	-360	-0-	-0-	-0-					Y	23	40
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-					Y	30	70
*11	33 R	33	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2	31	9	Y	28	98

WESTBROOK 27		WELL #:		4		RRCID -> 187573		COMPL. DATE 02/14/2002		TOTAL DEPTH 7275		PERF. 6567 - 6805		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WESTBROOK 21		WELL #:		7		RRCID -> 188498		COMPL. DATE 02/21/2002		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 6751 - 6884		
06	120 #	115	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	112	2	3	9	Y	3	3
07	186 #	142	-0-	-44	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-	3
08	186 #	108	-0-	-78	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-	3
09	180 #	166	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-	3
10	177 R	177	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-	-0-
11	150 #	115	-0-	-35	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-	-0-

F. CONGER 6		WELL #:		11		RRCID -> 188912		COMPL. DATE 04/29/2002		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7223 - 7395		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

F. CONGER 5		WELL #:		6		RRCID -> 189176		COMPL. DATE 03/14/2002		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7309 - 7437		
06	1650 #	1634	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	1630	2	4	9	N	4	5
07	1705 #	1693	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	1691	2	2	9	N	2	7
08	1705 #	1609	-0-	-96	-0-	-0-	-0-	1607	2	2	9	N	2	9
09	1650 #	1527	-0-	-123	-0-	-0-	-0-	1517	2	10	9	N	9	18
10	1705 #	1664	-0-	-41	-0-	-0-	-0-	1652	2	12	9	N	11	29
*11	1666 R	1666	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1654	2	12	9	N	11	40

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING					
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406								
RW FOSTER 23		WELL #:		1	RRCID ->	190286	COMPL. DATE	06/10/2002	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6513 - 6575	
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
06	1470 #	1426	-0-	-44	-0-	1420	2	6 9	Y	5		32
07	1457 #	1443	-0-	-14	-0-	1442	2	1 9	Y	1		33
08	1488 #	1432	-0-	-56	-0-	1424	2	8 9	Y	7		40
09	1440 #	1348	-0-	-92	-0-	1348	2		Y	-0-		40
10	1488 #	1170	-0-	-318	-0-	1168	2	2 9	Y	2		42
11	1440 #	1372	-0-	-68	-0-	1371	2	1 9	Y	1		43

RW FOSTER 16		WELL #:		6	RRCID ->	191177	COMPL. DATE	10/03/2002	TOTAL DEPTH	7325	PERF. 6742 - 6781	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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	
06	270 #	227	-0-	-43	-0-	227	2		N	-0-		101
07	341 #	233	-0-	-108	-0-	233	2		N	-0-		101
08	359 R	359	-0-	-0-	-0-	359	2		N	-0-		101
09	330 #	250	-0-	-80	-0-	250	2		N	-0-		101
10	248 #	107	-0-	-141	-0-	107	2		N	-0-		101
11	360 #	75	-0-	-285	-0-	75	2		N	-0-		101

WESTBROOK 22		WELL #:		10	RRCID ->	194205	COMPL. DATE	12/23/2002	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 6558 - 6781	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WESTBROOK 28		WELL #:		7	RRCID ->	197846	COMPL. DATE	06/05/2003	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6788 - 7003	
06	720 #	650	-0-	-70	-0-	609	2	41 9	N	37		152
07	713 #	650	-0-	-63	-0-	592	2	58 9	N	53	156 1	49
08	713 #	579	-0-	-134	-0-	540	2	39 9	N	35		84
09	690 #	588	-0-	-102	-0-	521	2	67 9	N	61		145
10	682 #	532	-0-	-150	-0-	485	2	47 9	N	43	159 1	29
11	660 #	558	-0-	-102	-0-	510	2	48 9	N	44		73

WESTBROOK 27		WELL #:		5	RRCID ->	200403	COMPL. DATE	12/03/2003	TOTAL DEPTH	7360	PERF. 6723 - 6931	
06	1267 R	1267	-0-	-0-	-0-	1224	2	43 9	Y	39		39
07	903 R	903	-0-	-0-	-0-	901	2	2 9	Y	2		41
08	793 R	793	-0-	-0-	-0-	793	2		Y	-0-		41
09	870 R	870	-0-	-0-	-0-	867	2	3 9	Y	3		44
10	823 R	823	-0-	-0-	-0-	817	2	6 9	Y	5		49
*11	781 R	781	-0-	-0-	-0-	775	2	6 9	Y	5		54

RW FOSTER 15		WELL #:		5	RRCID ->	200406	COMPL. DATE	10/08/2003	TOTAL DEPTH	7225	PERF. 6589 - 6702	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN) EQT PRODUCTION TEXAS, LLC HILDEBRAND		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 253406		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
WELL #: 119		RRCID -> 203716		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 7925		PERF. 7495 - 7608								
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
06	1620 #	1514	-0-	-106	-0-	1482	2	32	9	Y	29	30	0			2
07	1643 #	1616	-0-	-27	-0-	1576	2	40	9	Y	36	35	0			3
08	1643 #	1617	-0-	-26	-0-	1529	2	88	9	Y	80	79	0			4
09	1560 #	1463	-0-	-97	-0-	1421	2	42	9	Y	38	39	0			3
10	1753 R	1753	-0-	-0-	-0-	1694	2	59	9	Y	54	54	0			3
*11	1624 R	1624	-0-	-0-	-0-	1603	2	21	9	Y	19	21	0			1

HILDEBRAND		WELL #: 122		RRCID -> 203878		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 8075		PERF. 7576 - 7716						
06	900 #	771	-0-	-129	-0-	723	2	48	9	Y	44	47	0			3
07	899 #	833	-0-	-66	-0-	816	2	17	9	Y	15	17	0			1
08	917 R	917	-0-	-0-	-0-	842	2	75	9	Y	68	65	0			4
09	870 #	772	-0-	-98	-0-	741	2	31	9	Y	28	30	0			2
10	950 R	950	-0-	-0-	-0-	872	2	78	9	Y	71	69	0			4
*11	883 R	883	-0-	-0-	-0-	815	2	68	9	Y	62	61	0			5

BARBEE, E. E.		WELL #: 406		RRCID -> 204150		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7696 - 7723						
06	858 R	858	-0-	-0-	-0-	850	2	8	9	Y	7					16
07	810 R	810	-0-	-0-	-0-	807	2	3	9	Y	3	11	0			8
08	930 #	661	-0-	-269	-0-	653	2	8	9	Y	7					15
09	1030 R	1030	-0-	-0-	-0-	1029	2	1	9	Y	1	12	0			4
10	930 #	831	-0-	-99	-0-	822	2	9	9	Y	8					12
11	870 #	632	-0-	-238	-0-	630	2	2	9	Y	2					14

FOSTER, R. W. 15		WELL #: 4		RRCID -> 204787		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 7295		PERF. 6633 - 6766						
06	234 R	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					9
07	328 R	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					9
08	263 R	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					9
09	240 #	213	-0-	-27	-0-	213	2			Y	-0-					9
10	341 #	264	-0-	-77	-0-	264	2			Y	-0-	9	1			-0-
11	330 #	290	-0-	-40	-0-	290	2			Y	-0-					-0-

FOSTER, R. W. 14		WELL #: 3		RRCID -> 205514		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH 7275		PERF. 6692 - 6719						
06	480 #	239	-0-	-241	-0-	239	2			N	-0-					54
07	496 #	289	-0-	-207	-0-	289	2			N	-0-					54
08	496 #	315	-0-	-181	-0-	315	2			N	-0-					54
09	450 #	279	-0-	-171	-0-	279	2			N	-0-					54
10	279 #	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-					54
11	300 #	221	-0-	-79	-0-	221	2			N	-0-					54

HILDEBRAND		WELL #: 132		RRCID -> 205929		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7276 - 7682						
06	1339 R	1339	-0-	-0-	-0-	1274	2	65	9	Y	59	58	0			4
07	1333 #	1290	-0-	-43	-0-	1244	2	46	9	Y	42	42	0			4
08	1333 #	1263	-0-	-70	-0-	1215	2	48	9	Y	44	46	0			2
09	1350 #	1212	-0-	-138	-0-	1184	2	28	9	Y	25	25	0			2
10	1395 #	1101	-0-	-294	-0-	1053	2	48	9	Y	44	44	0			2
11	1350 #	1203	-0-	-147	-0-	1160	2	43	9	Y	39	38	0			3

MAHAFFEY -B-		WELL #: 510		RRCID -> 206542		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7782 - 7827				
06	210 #	203	-0-	-7	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
07	217 #	150	-0-	-67	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
08	217 #	215	-0-	-2	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
09	210 #	173	-0-	-37	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
10	217 #	168	-0-	-49	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
*11	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406										
CURRY 17		WELL #:		1		RRCID -> 212563		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8137 - 8459		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	791 R	791	-0-	-0-	-0-	790	2	1	9	Y	1			2
07	682 #	665	-0-	-17	-0-	664	2	1	9	Y	1			3
08	682 #	663	-0-	-19	-0-	662	2	1	9	Y	1			4
09	764 R	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-			4
10	806 #	531	-0-	-275	-0-	531	2			Y	-0-			4
11	780 #	371	-0-	-409	-0-	371	2			Y	-0-	4	0	-0-

WESTBROOK		WELL #:		908		RRCID -> 213416		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH 7713		PERF. 7324 - 7410		
06	420 #	396	-0-	-24	-0-	396	2			N	-0-			18
07	496 #	392	-0-	-104	-0-	391	2	1	9	N	1			19
08	496 #	371	-0-	-125	-0-	371	2			N	-0-			19
09	480 #	369	-0-	-111	-0-	369	2			N	-0-			19
10	403 #	357	-0-	-46	-0-	357	2			N	-0-			19
11	390 #	365	-0-	-25	-0-	365	2			N	-0-			19

WESTBROOK 5		WELL #:		7		RRCID -> 213737		COMPL. DATE 12/29/2005		TOTAL DEPTH 7713		PERF. 6971 - 7043		
06	1430 R	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-			51
07	1457 R	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-			51
08	1344 R	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-			51
09	1395 R	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-			51
10	1380 R	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-			51
*11	1353 R	1353	-0-	-0-	-0-	1351	2	2	9	N	2			53

FOSTER, L. -5-		WELL #:		5		RRCID -> 217524		COMPL. DATE 09/30/1998		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7512 - 7710		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CONGER 5		WELL #:		3		RRCID -> 217572		COMPL. DATE 10/02/1996		TOTAL DEPTH 7682		PERF. 7008 - 7424		
06	1230 #	897	-0-	-333	-0-	894	2	3	9	N	3	24	0	4
07	1209 #	922	-0-	-287	-0-	920	2	2	9	N	2			6
08	930 #	913	-0-	-17	-0-	911	2	2	9	N	2			8
09	900 #	883	-0-	-17	-0-	873	2	10	9	N	9			17
10	930 #	906	-0-	-24	-0-	895	2	11	9	N	10			27
11	900 #	868	-0-	-32	-0-	856	2	12	9	N	11			38

CONGER 5		WELL #:		4		RRCID -> 217574		COMPL. DATE 11/07/1991		TOTAL DEPTH 7662		PERF. 7034 - 7515		
06	780 #	671	-0-	-109	-0-	656	2	15	9	N	14	95	0	17
07	806 #	674	-0-	-132	-0-	662	2	12	9	N	11			28
08	682 #	632	-0-	-50	-0-	618	2	14	9	N	13			41
09	660 #	613	-0-	-47	-0-	613	2			N	-0-			41
10	682 #	669	-0-	-13	-0-	669	2			N	-0-			41
11	660 #	645	-0-	-15	-0-	645	2			N	-0-			41

CONGER 5		WELL #:		5		RRCID -> 217585		COMPL. DATE 10/05/1998		TOTAL DEPTH 7775		PERF. 6983 - 7455		
06	720 #	589	-0-	-131	-0-	588	2	1	9	N	1	6	0	1
07	744 #	401	-0-	-343	-0-	401	2			N	-0-			1
08	744 #	594	-0-	-150	-0-	593	2	1	9	N	1			2
09	690 #	619	-0-	-71	-0-	618	2	1	9	N	1			3
10	713 #	517	-0-	-196	-0-	515	2	2	9	N	2			5
11	600 #	525	-0-	-75	-0-	523	2	2	9	N	2			7

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING									
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406															
F. CONGER		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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
06		1290 #	1103	-0-	-187	-0-	1096	2	7	9	N	6					90		
07		1240 #	1172	-0-	-68	-0-	1124	2	48	9	N	44					134		
08		1116 #	1101	-0-	-15	-0-	1101	2			N	-0-					134		
09		1110 #	1053	-0-	-57	-0-	1053	2			N	-0-					134		
10		1178 #	1083	-0-	-95	-0-	1083	2			N	-0-					134		
11		1140 #	1058	-0-	-82	-0-	1035	2	23	9	N	21					155		

MAHAFFEY -A-		WELL #:		2		RRCID ->		217641		COMPL. DATE		07/16/1985		TOTAL DEPTH		8308		PERF. 7724 - 8163	
06		1070 R	1070	-0-	-0-	-0-	1045	2	25	9	Y	23					23		
07		1087 R	1087	-0-	-0-	-0-	1083	2	4	9	Y	4					27		
08		1069 R	1069	-0-	-0-	-0-	1066	2	3	9	Y	3					30		
09		1080 #	1053	-0-	-27	-0-	1050	2	3	9	Y	3					33		
10		1219 R	1219	-0-	-0-	-0-	1196	2	23	9	Y	21					54		
*11		1139 R	1139	-0-	-0-	-0-	1121	2	18	9	Y	16	61	0			9		

MAHAFFEY -A-		WELL #:		3		RRCID ->		217643		COMPL. DATE		08/10/1985		TOTAL DEPTH		8311		PERF. 7744 - 7940	
06		501 R	501	-0-	-0-	-0-	464	2	37	9	Y	34					34		
07		485 R	485	-0-	-0-	-0-	481	2	4	9	Y	4					38		
08		477 R	477	-0-	-0-	-0-	474	2	3	9	Y	3					41		
09		510 #	469	-0-	-41	-0-	467	2	2	9	Y	2					43		
10		552 R	552	-0-	-0-	-0-	531	2	21	9	Y	19					62		
*11		513 R	513	-0-	-0-	-0-	498	2	15	9	Y	14	68	0			8		

MAHAFFEY -A-		WELL #:		4		RRCID ->		217644		COMPL. DATE		08/30/1985		TOTAL DEPTH		8280		PERF. 7730 - 8180	
06		827 R	827	-0-	-0-	-0-	813	2	14	9	Y	13					13		
07		844 R	844	-0-	-0-	-0-	842	2	2	9	Y	2					15		
08		830 R	830	-0-	-0-	-0-	829	2	1	9	Y	1					16		
09		840 #	817	-0-	-23	-0-	817	2			Y	-0-					16		
10		939 R	939	-0-	-0-	-0-	930	2	9	9	Y	8					24		
*11		879 R	879	-0-	-0-	-0-	872	2	7	9	Y	6	27	0			3		

DOOLEY		WELL #:		203		RRCID ->		217971		COMPL. DATE		12/19/1986		TOTAL DEPTH		8150		PERF. 7354 - 7368	
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		

MAHAFFEY -B-		WELL #:		210		RRCID ->		217973		COMPL. DATE		06/15/1982		TOTAL DEPTH		8250		PERF. 7261 - 8117	
06		600 #	564	-0-	-36	-0-	557	2	7	9	Y	6					19		
07		651 #	449	-0-	-202	-0-	448	2	1	9	Y	1	14	0			6		
08		651 #	438	-0-	-213	-0-	438	2			Y	-0-					6		
09		630 #	565	-0-	-65	-0-	564	2	1	9	Y	1	5	0			2		
10		645 R	645	-0-	-0-	-0-	632	2	13	9	Y	12					14		
*11		596 R	596	-0-	-0-	-0-	592	2	4	9	Y	4					18		

BARBEE, E. E.		WELL #:		106		RRCID ->		217979		COMPL. DATE		12/31/1981		TOTAL DEPTH		8250		PERF. 7554 - 8177	
06		738 R	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					2		
07		719 R	719	-0-	-0-	-0-	718	2	1	9	Y	1	2	0			1		
08		690 R	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					1		
09		683 R	683	-0-	-0-	-0-	682	2	1	9	Y	1	1	0			1		
10		775 #	671	-0-	-104	-0-	671	2			Y	-0-					1		
11		750 #	562	-0-	-188	-0-	562	2			Y	-0-					1		

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING											
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406																	
BARBEE, E. E.		WELL #:		206		RRCID ->		217981		COMPL. DATE		07/03/1982		TOTAL DEPTH		8277		PERF. 7717 -		8217	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE		
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE				
06		420 #	411	-0-	-9	-0-		407 2		4 9		Y	4							11	
07		372 #	335	-0-	-37	-0-		335 2				Y	-0-		8 0					3	
08		403 #	231	-0-	-172	-0-		231 2				Y	-0-							3	
09		420 #	73	-0-	-347	-0-		72 2		1 9		Y	1		3 0					1	
10		434 #	21	-0-	-413	-0-		21 2				Y	-0-							1	
11		420 #	294	-0-	-126	-0-		293 2		1 9		Y	1							2	

BARBEE, E. E.		WELL #:		306		RRCID ->		217982		COMPL. DATE		03/09/1984		TOTAL DEPTH		8300		PERF. 7713 -		8093	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-	

MAHAFFEY -B-		WELL #:		310		RRCID ->		218012		COMPL. DATE		02/20/1984		TOTAL DEPTH		8250		PERF. 7764 -		7928	
06		450 #	428	-0-	-22	-0-		418 2		10 9		Y	9							22	
07		465 #	412	-0-	-53	-0-		406 2		6 9		Y	5		15 0					12	
08		465 #	400	-0-	-65	-0-		390 2		10 9		Y	9							21	
09		450 #	370	-0-	-80	-0-		367 2		3 9		Y	3		17 0					7	
10		434 #	380	-0-	-54	-0-		369 2		11 9		Y	10							17	
11		420 #	356	-0-	-64	-0-		354 2		2 9		Y	2							19	

MAHAFFEY -B-		WELL #:		410		RRCID ->		218016		COMPL. DATE		03/20/1984		TOTAL DEPTH		8300		PERF. 7805 -		8195	
06		246 R	246	-0-	-0-	-0-		246 2				Y	-0-							1	
07		217 R	217	-0-	-0-	-0-		217 2				Y	-0-							1	
08		239 R	239	-0-	-0-	-0-		239 2				Y	-0-							1	
09		218 R	218	-0-	-0-	-0-		218 2				Y	-0-							1	
10		248 #	240	-0-	-8	-0-		240 2				Y	-0-							1	
*11		247 R	247	-0-	-0-	-0-		247 2				Y	-0-							1	

MAHAFFEY -A- 104		WELL #:		104		RRCID ->		219467		COMPL. DATE		11/25/1981		TOTAL DEPTH		8300		PERF. 7476 -		8100	
06		207 R	207	-0-	-0-	-0-		207 2				Y	-0-							-0-	
07		217 #	149	-0-	-68	-0-		149 2				Y	-0-							-0-	
08		217 #	207	-0-	-10	-0-		207 2				Y	-0-							-0-	
09		210 #	196	-0-	-14	-0-		196 2				Y	-0-							-0-	
10		222 R	222	-0-	-0-	-0-		222 2				Y	-0-							-0-	
*11		211 R	211	-0-	-0-	-0-		211 2				Y	-0-							-0-	

GLASS, FRANK 16		WELL #:		1		RRCID ->		221217		COMPL. DATE		07/03/1984		TOTAL DEPTH		8550		PERF. 8052 -		8452	
06		720 #	471	-0-	-249	-0-		445 2		26 9		N	24		22 1					16	
07		744 #	602	-0-	-142	-0-		582 2		20 9		N	18		21 1					13	
08		744 #	439	-0-	-305	-0-		414 2		25 9		N	23		22 1					14	
09		570 #	537	-0-	-33	-0-		506 2		31 9		N	28		21 1					21	
10		589 #	565	-0-	-24	-0-		542 2		23 9		N	21		20 1					22	
*11		659 R	659	-0-	-0-	-0-		637 2		22 9		N	20		21 1					21	

GLASS, FRANK 16		WELL #:		4		RRCID ->		221224		COMPL. DATE		06/29/2002		TOTAL DEPTH		8575		PERF. 8089 -		8256	
06		930 #	895	-0-	-35	-0-		874 2		21 9		Y	19							19	
07		1023 #	1013	-0-	-10	-0-		1007 2		6 9		Y	5							24	
08		1046 R	1046	-0-	-0-	-0-		1040 2		6 9		Y	5							29	
09		990 #	640	-0-	-350	-0-		633 2		7 9		Y	6							35	
10		1023 #	681	-0-	-342	-0-		672 2		9 9		Y	8							43	
11		1020 #	837	-0-	-183	-0-		831 2		6 9		Y	5							48	

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.// 253406												
F. CONGER 6		WELL #: 2		RRCID -> 221227		COMPL. DATE 02/25/1975		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 6752 - 6791				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	540 #	505	-0-	-35	-0-	463 2	42 9	Y	38					90
07	558 #	410	-0-	-148	-0-	389 2	21 9	Y	19		93 0			16
08	558 #	421	-0-	-137	-0-	411 2	10 9	Y	9					25
09	510 #	415	-0-	-95	-0-	392 2	23 9	Y	21					46
10	465 #	340	-0-	-125	-0-	330 2	10 9	Y	9					55
11	450 #	230	-0-	-220	-0-	222 2	8 9	Y	7					62

F. CONGER 6		WELL #: 9		RRCID -> 221238		COMPL. DATE 11/09/1998		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7207 - 7355				
06	444 R	444	-0-	-0-	-0-	440 2	4 9	Y	4					9
07	388 R	388	-0-	-0-	-0-	386 2	2 9	Y	2		9 0			2
08	310 #	228	-0-	-82	-0-	227 2	1 9	Y	1					3
09	455 R	455	-0-	-0-	-0-	454 2	1 9	Y	1					4
10	466 R	466	-0-	-0-	-0-	465 2	1 9	Y	1					5
11	450 #	225	-0-	-225	-0-	224 2	1 9	Y	1					6

F. CONGER 6		WELL #: 10		RRCID -> 221241		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6950 - 7442				
06	475 R	475	-0-	-0-	-0-	475 2		Y	-0-					-0-
07	465 #	461	-0-	-4	-0-	461 2		Y	-0-					-0-
08	465 #	433	-0-	-32	-0-	433 2		Y	-0-					-0-
09	450 #	440	-0-	-10	-0-	440 2		Y	-0-					-0-
10	527 #	474	-0-	-53	-0-	474 2		Y	-0-					-0-
11	480 #	411	-0-	-69	-0-	411 2		Y	-0-					-0-

GRIGSBY "10"		WELL #: 2		RRCID -> 225764		COMPL. DATE 07/02/2005		TOTAL DEPTH 8475		PERF. 7830 - 7920				
06	1320 #	1313	-0-	-7	-0-	1310 2	3 9	N	3		3 1			2
07	1426 #	1285	-0-	-141	-0-	1284 2	1 9	N	1		2 1			1
08	1426 #	1312	-0-	-114	-0-	1308 2	4 9	N	4		3 1			2
09	1380 #	1260	-0-	-120	-0-	1258 2	2 9	N	2		2 1			2
10	1364 #	1263	-0-	-101	-0-	1260 2	3 9	N	3		2 1			3
11	1320 #	1115	-0-	-205	-0-	1113 2	2 9	N	2		2 1			3

TERRY 18		WELL #: 6		RRCID -> 225769		COMPL. DATE 11/12/1998		TOTAL DEPTH 7925		PERF. 7329 - 7630				
06	300 #	286	-0-	-14	-0-	286 2		N	-0-					-0-
07	341 #	292	-0-	-49	-0-	292 2		N	-0-					-0-
08	341 #	267	-0-	-74	-0-	267 2		N	-0-					-0-
09	330 #	302	-0-	-28	-0-	302 2		N	-0-					-0-
10	310 #	231	-0-	-79	-0-	231 2		N	-0-					-0-
11	300 #	233	-0-	-67	-0-	233 2		N	-0-					-0-

TERRY 18		WELL #: 2		RRCID -> 234806		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 7155 - 7538				
06	312 R	312	-0-	-0-	-0-	301 2	11 9	N	10					94
07	372 #	323	-0-	-49	-0-	291 2	32 9	N	29					123
08	372 #	152	-0-	-220	-0-	152 2		N	-0-					123
09	388 R	388	-0-	-0-	-0-	388 2		N	-0-					123
10	310 #	298	-0-	-12	-0-	295 2	3 9	N	3					126
11	300 #	270	-0-	-30	-0-	260 2	10 9	N	9					135

REYNOLDS 3A		WELL #: 1		RRCID -> 248654		COMPL. DATE 09/24/1981		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7296 - 7593				
06	225 R	225	-0-	-0-	-0-	210 2	15 9	Y	14					14
07	411 R	411	-0-	-0-	-0-	265 2	146 9	Y	133					147
08	248 #	162	-0-	-86	-0-	159 2	3 9	Y	3					150
09	240 #	228	-0-	-12	-0-	228 2		Y	-0-					150
10	279 #	200	-0-	-79	-0-	196 2	4 9	Y	4					154
11	270 #	194	-0-	-76	-0-	191 2	3 9	Y	3					157

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING				
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406								
REYNOLDS 3A		WELL #:		4	RRCID ->	248658	COMPL. DATE	07/24/1997	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7482 - 7705
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	705 R	705	-0-	-0-	-0-	705	2		Y	-0-		-0-
07	558 #	541	-0-	-17	-0-	541	2		Y	-0-		-0-
08	558 #	549	-0-	-9	-0-	549	2		Y	-0-		-0-
09	659 R	659	-0-	-0-	-0-	659	2		Y	-0-		-0-
10	907 R	907	-0-	-0-	-0-	903	2	4 9	Y	4		4
*11	820 R	820	-0-	-0-	-0-	816	2	4 9	Y	4		8

REYNOLDS 3A		WELL #:		5	RRCID ->	248659	COMPL. DATE	09/25/1997	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7463 - 7716
06	510 #	492	-0-	-18	-0-	489	2	3 9	N	3		60
07	527 #	441	-0-	-86	-0-	440	2	1 9	N	1		61
08	527 #	426	-0-	-101	-0-	425	2	1 9	N	1		62
09	510 #	423	-0-	-87	-0-	422	2	1 9	N	1		63
10	527 #	376	-0-	-151	-0-	375	2	1 9	N	1		64
11	480 #	463	-0-	-17	-0-	461	2	2 9	N	2		66

REYNOLDS 3A		WELL #:		8	RRCID ->	250206	COMPL. DATE	12/14/1997	TOTAL DEPTH	8145	PERF.	7539 - 7754
06	300 #	220	-0-	-80	-0-	219	2	1 9	Y	1	1 0	-0-
07	341 #	227	-0-	-114	-0-	227	2		Y	-0-		-0-
08	341 #	174	-0-	-167	-0-	174	2		Y	-0-		-0-
09	330 #	173	-0-	-157	-0-	173	2		Y	-0-		-0-
10	217 #	130	-0-	-87	-0-	130	2		Y	-0-		-0-
*11	259 R	259	-0-	-0-	-0-	259	2		Y	-0-		-0-

REYNOLDS 3A		WELL #:		9	RRCID ->	250207	COMPL. DATE	01/16/1998	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7458 - 7724
06	363 R	363	-0-	-0-	-0-	361	2	2 9	Y	2	2 0	-0-
07	357 R	357	-0-	-0-	-0-	356	2	1 9	Y	1		1
08	434 #	229	-0-	-205	-0-	229	2		Y	-0-		1
09	565 R	565	-0-	-0-	-0-	565	2		Y	-0-		1
10	434 #	271	-0-	-163	-0-	269	2	2 9	Y	2		3
*11	395 R	395	-0-	-0-	-0-	393	2	2 9	Y	2		5

REYNOLDS 3A		WELL #:		10	RRCID ->	250208	COMPL. DATE	02/05/1998	TOTAL DEPTH	8145	PERF.	7738 - 7578
06	345 R	345	-0-	-0-	-0-	293	2	52 9	Y	47	44 1	3
07	283 R	283	-0-	-0-	-0-	283	2		Y	-0-		3
08	403 #	229	-0-	-174	-0-	228	2	1 9	Y	1		4
09	390 #	363	-0-	-27	-0-	363	2		Y	-0-		4
10	403 #	211	-0-	-192	-0-	209	2	2 9	Y	2		6
11	360 #	284	-0-	-76	-0-	281	2	3 9	Y	3		9

REYNOLDS 3A		WELL #:		6	RRCID ->	250722	COMPL. DATE	09/16/1997	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7524 - 7734
06	332 R	332	-0-	-0-	-0-	196	2	136 9	Y	124	107 1	17
07	208 R	208	-0-	-0-	-0-	201	2	7 9	Y	6		23
08	310 #	158	-0-	-152	-0-	151	2	7 9	Y	6		29
09	330 #	273	-0-	-57	-0-	271	2	2 9	Y	2		31
10	341 #	199	-0-	-142	-0-	195	2	4 9	Y	4		35
11	330 #	204	-0-	-126	-0-	197	2	7 9	Y	6		41

BADE -B-		WELL #:		217	RRCID ->	267962	COMPL. DATE	06/27/1992	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7302 - 7897
06	225 R	225	-0-	-0-	-0-	225	2		Y	-0-		-0-
07	217 #	214	-0-	-3	-0-	214	2		Y	-0-		-0-
08	217 #	189	-0-	-28	-0-	189	2		Y	-0-		-0-
09	210 #	-0-	-0-	-210	-0-				Y	-0-		-0-
10	217 #	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-		-0-
11	210 #	-0-	-0-	-210	-0-				Y	-0-		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406									
CAMPBELL				WELL #: 415		RRCID -> 268086		COMPL. DATE 03/29/1993		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7020 - 7894	
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
06		242 R	242	-0-	-0-	-0-	242 2			Y	-0-		-0-
07		231 R	231	-0-	-0-	-0-	231 2			Y	-0-		-0-
08		217 #	170	-0-	-47	-0-	170 2			Y	-0-		-0-
09		210 #	185	-0-	-25	-0-	185 2			Y	-0-		-0-
10		217 #	197	-0-	-20	-0-	197 2			Y	-0-		-0-
11		210 #	188	-0-	-22	-0-	188 2			Y	-0-		-0-

STAR MAHAFFEY				WELL #: 2		RRCID -> 268425		COMPL. DATE 03/21/2012		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7739 - 8236	
06		207 R	207	-0-	-0-	-0-	170 2	37 9	Y	34			34
07		186 R	186	-0-	-0-	-0-	177 2	9 9	Y	8			42
08		186 #	181	-0-	-5	-0-	173 2	8 9	Y	7			49
09		210 #	163	-0-	-47	-0-	156 2	7 9	Y	6			55
10		217 #	157	-0-	-60	-0-	145 2	12 9	Y	11			66
11		210 #	181	-0-	-29	-0-	167 2	14 9	Y	13			79

MAHAFFEY				WELL #: 2		RRCID -> 277176		COMPL. DATE 09/23/1985		TOTAL DEPTH 8456		PERF. 7937 - 8276	
06		180 #	176	-0-	-4	-0-	176 2		N	-0-			54
07		190 R	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-			54
08		198 R	198	-0-	-0-	-0-	194 2	4 9	N	4			58
09		203 R	203	-0-	-0-	-0-	199 2	4 9	N	4			62
10		234 R	234	-0-	-0-	-0-	223 2	11 9	N	10			72
*11		216 R	216	-0-	-0-	-0-	209 2	7 9	N	6	65 1		13

MARGARET				WELL #: 213		RRCID -> 277465		COMPL. DATE 05/21/1979		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7075 - 7895	
06		741 R	741	-0-	-0-	-0-	732 2	9 9	Y	8	8 0		-0-
07		712 R	712	-0-	-0-	-0-	701 2	11 9	Y	10	9 0		1
08		700 R	700	-0-	-0-	-0-	691 2	9 9	Y	8	9 0		-0-
09		932 R	932	-0-	-0-	-0-	919 2	13 9	Y	12	11 0		1
10		1124 R	1124	-0-	-0-	-0-	1113 2	11 9	Y	10	10 0		1
*11		1060 R	1060	-0-	-0-	-0-	1056 2	4 9	Y	4	5 0		-0-

WESTBROOK -5-				WELL #: 3		RRCID -> 277756		COMPL. DATE 08/01/1993		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7324 - 7416	
06		480 #	387	-0-	-93	-0-	387 2		N	-0-			52
07		496 #	406	-0-	-90	-0-	406 2		N	-0-			52
08		496 #	423	-0-	-73	-0-	423 2		N	-0-			52
09		480 #	446	-0-	-34	-0-	446 2		N	-0-			52
10		496 #	462	-0-	-34	-0-	462 2		N	-0-			52
*11		440 R	440	-0-	-0-	-0-	437 2	3 9	N	3			55

MAHAFFEY -B-				WELL #: 110		RRCID -> 279398		COMPL. DATE 12/13/1981		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 7642 - 8155	
06		90 #	37	-0-	-53	-0-	37 2		Y	-0-			-0-
07		124 #	90	-0-	-34	-0-	90 2		Y	-0-			-0-
08		165 R	165	-0-	-0-	-0-	165 2		Y	-0-			-0-
09		120 #	34	-0-	-86	-0-	34 2		Y	-0-			-0-
10		93 #	68	-0-	-25	-0-	68 2		Y	-0-			-0-
*11		170 R	170	-0-	-0-	-0-	170 2		Y	-0-			-0-

BADE				WELL #: 2		RRCID -> 280068		COMPL. DATE 12/14/1978		TOTAL DEPTH 8125		PERF. 7230 - 7941	
06		120 #	84	-0-	-36	-0-	84 2		N	-0-			-0-
07		124 #	74	-0-	-50	-0-	74 2		N	-0-			-0-
08		93 #	54	-0-	-39	-0-	54 2		N	-0-			-0-
09		90 #	69	-0-	-21	-0-	69 2		N	-0-			-0-
10		93 #	77	-0-	-16	-0-	77 2		N	-0-			-0-
11		90 #	65	-0-	-25	-0-	65 2		N	-0-			-0-

CONGRER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING								
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406												
STAR MAHAFFEY		WELL #:		1	RRCID ->	280193	COMPL. DATE	08/25/1985	TOTAL DEPTH	8302	PERF.	7758 - 7920				
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
06		183 R	183	-0-	-0-	-0-	170	2	13	9	N	12				12
07		177 R	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-				12
08		186 #	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-				12
09		180 #	156	-0-	-24	-0-	156	2			N	-0-				12
10		186 #	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-				12
11		180 #	167	-0-	-13	-0-	167	2			N	-0-				12

EDMONDSON B		WELL #:		132	RRCID ->	280449	COMPL. DATE	10/13/1997	TOTAL DEPTH	9008	PERF.	8142 - 8496				
06		3687 R	431	-0-	-3256	-0-	431	2			N	-0-				-0-
07		386 R	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-				-0-
08		396 R	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-				-0-
09		346 R	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-				-0-
10		527 #	332	-0-	-195	-0-	332	2			N	-0-				-0-
11		420 #	305	-0-	-115	-0-	305	2			N	-0-				-0-

JM COX RESOURCES, L.P.		WELL #:		433075	RRCID ->	270855	COMPL. DATE	02/01/1980	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7145 - 7983				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KING ENERGY RESOURCES		WELL #:		465526	RRCID ->	064973	COMPL. DATE	04/24/1975	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	N/A				
06		101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-				4
07		101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-				4
08		93 #	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-				4
09		90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-				4
10		503 R	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-				4
*11		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-				4

FOSTER 18		WELL #:		3	RRCID ->	095314	COMPL. DATE	09/18/1981	TOTAL DEPTH	7299	PERF.	6982 - 7158				
06		30 #	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-				24
07		31 #	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-				24
08		31 #	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-				24
09		13 #	8	-0-	-5	-0-	8	2			N	-0-				24
10		11 #	7	-0-	-4	-0-	7	2			N	-0-				24
11		7 #	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-				24

FOSTER 18		WELL #:		18D	RRCID ->	149108	COMPL. DATE	02/10/1994	TOTAL DEPTH	7242	PERF.	6946 - 7019				
06		450 #	310	-0-	-140	-0-	310	2			Y	-0-				86
07		465 #	387	-0-	-78	-0-	387	2			Y	-0-				86
08		492 R	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-				86
09		467 R	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-				86
10		372 #	80	-0-	-292	-0-	80	2			Y	-0-				86
*11		470 R	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-				86

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING				
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445							
TERRY, I. W.				WELL #: 107	RRCID -> 081773	COMPL. DATE 04/20/1979	TOTAL DEPTH 8020	PERF. 7359	- 7455		
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
06	14 #	5	-0-	-9	-0-	5	3	N	-0-		-0-
07	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3	N	-0-		-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
09	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-		-0-
10	31 #	4	-0-	-27	-0-	4	3	N	-0-		-0-
11	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	3	N	-0-		-0-

FOSTER, R. T. JR. 28				WELL #: 1	RRCID -> 122686	COMPL. DATE 05/26/1977	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7470	- 7822		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	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		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

RAYDEN				695567							
FOSTER				WELL #: 2	RRCID -> 065676	COMPL. DATE 03/20/1976	TOTAL DEPTH 8530	PERF. N/A			
06	300 #	293	-0-	-7	-0-	293	3	N	-0-		-0-
07	341 #	299	-0-	-42	-0-	299	3	N	-0-		-0-
08	341 #	297	-0-	-44	-0-	297	3	N	-0-		-0-
09	330 #	277	-0-	-53	-0-	277	3	N	-0-		-0-
10	310 #	272	-0-	-38	-0-	272	3	N	-0-		-0-
11	300 #	269	-0-	-31	-0-	269	3	N	-0-		-0-

FOSTER				WELL #: 108 U	RRCID -> 081735	COMPL. DATE 03/15/1979	TOTAL DEPTH 8670	PERF. 7125	- 7804		
06	390 #	387	-0-	-3	-0-	387	3	N	-0-		141
07	403 #	383	-0-	-20	-0-	383	3	N	-0-		141
08	403 #	369	-0-	-34	-0-	369	3	N	-0-		141
09	390 #	358	-0-	-32	-0-	358	3	N	-0-		141
10	403 #	374	-0-	-29	-0-	374	3	N	-0-		141
11	390 #	355	-0-	-35	-0-	355	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			
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
SIANA OIL & GAS		//CONT.// 779259														
FOSTER, R. T. 20		WELL #: 2		RRCID -> 069697		COMPL. DATE 01/17/1977		TOTAL DEPTH 8712 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOSTER, R. T. 17		WELL #: 2C		RRCID -> 071245		COMPL. DATE 05/06/1977		TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151

STEWART 20		WELL #: 1		RRCID -> 076644		COMPL. DATE 05/15/1978		TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A								
06	210 #	57	-0-	-153	-0-	57	3			N	-0-					73
07	217 #	95	-0-	-122	-0-	95	3			N	-0-					73
08	114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					73
09	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					73
10	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					73
*11	183 R	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					73

BROWNFIELD 15		WELL #: 1		RRCID -> 078498		COMPL. DATE 04/11/1978		TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7418 - 7465								
06	210 #	49	-0-	-161	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	217 #	54	-0-	-163	-0-	54	3			N	-0-					-0-
08	217 #	123	-0-	-94	-0-	123	3			N	-0-					-0-
09	228 R	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
10	227 R	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
*11	215 R	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-

BROWNFIELD 14		WELL #: 1		RRCID -> 080368		COMPL. DATE 09/26/1978		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 7384								
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCENTIRE		WELL #: 3501		RRCID -> 099489		COMPL. DATE 05/12/1982		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7222 - 7374								
06	DLQ G-10	143	-0-	143	895	143	3			Y	-0-					2
07	DLQ G-10	163	-0-	163	1058	163	3			Y	-0-					2
08	DLQ G-10	146	-0-	146	1204	146	3			Y	-0-					2
09	DLQ G-10	166	-0-	166	1370	166	3			Y	-0-					2
10	DLQ G-10	207	-0-	207	1577	207	3			Y	-0-					2
11	DLQ G-10	184	-0-	184	1761	184	3			Y	-0-					2

FOSTER, R. T. 20		WELL #: 3		RRCID -> 118794		COMPL. DATE 10/02/1985		TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6973 - 7474								
06	T. A.	37	-0-	37	710	37	3			Y	-0-					162
07	T. A.	23	-0-	23	733	23	3			Y	-0-					162
08	T. A.	488	-0-	488	1221	488	3			Y	-0-					162
09	T. A.	442	-0-	442	1663	442	3			Y	-0-					162
10	T. A.	508	-0-	508	2171	508	3			Y	-0-					162
11	T. A.	351	-0-	351	2522	351	3			Y	-0-					162

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
SIANA OIL & GAS		//CONT.// 779259									
TERRY 17		WELL #: 1		RRCID -> 119162		COMPL. DATE 06/15/1993		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 6806 - 8698	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06	1410 #	1094	-0-	-316	-0-	1075 3	19 9	N	17		72
07	1457 #	511	-0-	-946	-0-	511 3		N	-0-		72
08	1545 R	1545	-0-	-0-	-0-	1528 3	17 9	N	15		87
09	1080 #	146	-0-	-934	-0-	146 3		N	-0-		87
10	1751 R	1751	-0-	-0-	-0-	1716 3	35 9	N	32		119
*11	1712 R	1712	-0-	-0-	-0-	1676 3	36 9	N	33		152

WILKINSON		WELL #: 1101		RRCID -> 124850		COMPL. DATE 07/21/1987		TOTAL DEPTH 8037		PERF. 7104 - 7443	
06	30 #	21	-0-	-9	-0-	21 3		N	-0-		71
07	31 #	27	-0-	-4	-0-	27 3		N	-0-		71
08	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-		71
09	150 #	65	-0-	-85	-0-	65 3		N	-0-		71
10	155 #	16	-0-	-139	-0-	16 3		N	-0-		71
11	60 #	14	-0-	-46	-0-	14 3		N	-0-		71

FOSTER, R. T. 20		WELL #: 4		RRCID -> 130791		COMPL. DATE 05/09/1989		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7070 - 7262	
06	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187 3		Y	-0-		250
07	214 R	214	-0-	-0-	-0-	214 3		Y	-0-		250
08	182 R	182	-0-	-0-	-0-	182 3		Y	-0-		250
09	210 #	173	-0-	-37	-0-	173 3		Y	-0-		250
10	DLQ G-10	120	-0-	120	120	120 3		Y	-0-		250
11	DLQ G-10	83	-0-	83	203	83 3		Y	-0-		250

FOSTER, R. T. 17		WELL #: 4		RRCID -> 132635		COMPL. DATE 11/14/1989		TOTAL DEPTH 8629		PERF. 6947 - 7165	
06	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123 3		Y	-0-		34
07	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217 3		Y	-0-		34
08	143 R	143	-0-	-0-	-0-	143 3		Y	-0-		34
09	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189 3		Y	-0-		34
10	DLQ G-10	160	-0-	160	160	160 3		Y	-0-		34
11	DLQ G-10	111	-0-	111	271	111 3		Y	-0-		34

FOSTER, R. T. 17		WELL #: 1703		RRCID -> 134280		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH 8655		PERF. 6906 - 7145	
06	180 #	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		92
07	186 #	64	-0-	-122	-0-	64 3		N	-0-		92
08	285 R	285	-0-	-0-	-0-	285 3		N	-0-		92
09	316 R	316	-0-	-0-	-0-	316 3		N	-0-		92
10	461 R	461	-0-	-0-	-0-	461 3		N	-0-		92
*11	318 R	318	-0-	-0-	-0-	318 3		N	-0-		92

FOSTER, R. T. 20		WELL #: 5		RRCID -> 138183		COMPL. DATE 04/07/1991		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6971 - 7098	
06	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161 3		Y	-0-		-0-
07	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156 3		Y	-0-		-0-
08	183 R	183	-0-	-0-	-0-	183 3		Y	-0-		-0-
09	150 #	131	-0-	-19	-0-	131 3		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	38	-0-	38	38	38 3		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	26	-0-	26	64	26 3		Y	-0-		-0-

FOSTER, R. T. 17		WELL #: 1		RRCID -> 138853		COMPL. DATE 08/15/1975		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6947 - 8489	
06	150 #	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		100
07	155 #	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		100
08	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		100
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING															
SIANA OIL & GAS		//CONT.//		779259																		
FOSTER, R. T. 20		WELL #:		6	RRCID ->	140704	COMPL. DATE	09/25/1991	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6992 - 7226										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE							
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	176					Y	-0-				-0-							
07	T. A.	41	-0-	41	217	41	3			Y	-0-				-0-							
08	T. A.	5	-0-	5	222	5	3			Y	-0-				-0-							
09	T. A.	3	-0-	3	225	3	3			Y	-0-				-0-							
10	T. A.	35	-0-	35	260	35	3			Y	-0-				-0-							
11	T. A.	24	-0-	24	284	24	3			Y	-0-				-0-							
FOSTER, R. T. 20													WELL #:	7	RRCID ->	142110	COMPL. DATE	07/24/1992	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7056 - 7138
06	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-				99							
07	177 R	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-				99							
08	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-				99							
09	270 #	126	-0-	-144	-0-	126	3			N	-0-				99							
10	279 #	82	-0-	-197	-0-	82	3			N	-0-				99							
11	180 #	56	-0-	-124	-0-	56	3			N	-0-				99							
WILKINSON													WELL #:	1102	RRCID ->	166513	COMPL. DATE	10/19/1997	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7095 - 7489
06	150 #	83	-0-	-67	-0-	83	3			N	-0-				97							
07	155 #	98	-0-	-57	-0-	98	3			N	-0-				97							
08	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-				97							
09	143 R	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-				97							
10	93 #	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-				97							
11	150 #	76	-0-	-74	-0-	76	3			N	-0-				97							
WHISKEY CHUTE													WELL #:	1	RRCID ->	215338	COMPL. DATE	10/26/2005	TOTAL DEPTH	8770	PERF.	7282 - 7484
06	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-				132							
07	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-				132							
08	494 R	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-				132							
09	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-				132							
10	124 #	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	-0-			N	-0-				132							
11	480 #	-0-	-0-	-480	-0-	-0-	-0-			N	-0-				132							
MCENTIRE 26													WELL #:	2601	RRCID ->	253818	COMPL. DATE	06/13/1982	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7047 - 7351
06	DLQ G-10	97	-0-	97	104	97	3			Y	-0-				6							
07	DLQ G-10	179	-0-	179	283	179	3			Y	-0-				6							
08	DLQ G-10	109	-0-	109	392	109	3			Y	-0-				6							
09	DLQ G-10	146	-0-	146	538	146	3			Y	-0-				6							
10	DLQ G-10	101	-0-	101	639	101	3			Y	-0-				6							
11	DLQ G-10	89	-0-	89	728	89	3			Y	-0-				6							
MCENTIRE -C-													WELL #:	2	RRCID ->	263987	COMPL. DATE	07/21/1982	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7357 - 7588
06	416 R	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-				-0-							
07	341 #	282	-0-	-59	-0-	282	3			N	-0-				-0-							
08	314 R	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-				-0-							
09	330 #	321	-0-	-9	-0-	321	3			N	-0-				-0-							
10	341 #	313	-0-	-28	-0-	313	3			N	-0-				-0-							
11	330 #	313	-0-	-17	-0-	313	3			N	-0-				-0-							
MCENTIRE -C-													WELL #:	1	RRCID ->	264024	COMPL. DATE	08/15/1974	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7300 - 7474
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-							

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
SIANA OIL & GAS		//CONT.// 779259		WELL #: 3		RRCID -> 272551		COMPL. DATE 06/28/2004		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6998 - 7348					
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
06	180 #	134	-0-	-46	-0-	134	3			N	-0-				-0-
07	186 #	9	-0-	-177	-0-	9	3			N	-0-				-0-
08	372 #	23	-0-	-349	-0-	23	3			N	-0-				-0-
09	360 #	255	-0-	-105	-0-	255	3			N	-0-				-0-
10	193 R	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-				-0-
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				-0-

TREK RESOURCES, INC.		867578		WELL #: 1		RRCID -> 172595		COMPL. DATE 03/01/1999		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7263 - 7966					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HMH-LAURIE		WELL #: 1		RRCID -> 216796		COMPL. DATE 02/01/1998		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7194 - 7880							
06	540 #	430	-0-	-110	-0-	430	3			N	-0-				168
07	713 #	441	-0-	-272	-0-	441	3			N	-0-				168
08	713 #	426	-0-	-287	-0-	426	3			N	-0-				168
09	690 #	84	-0-	-606	-0-	84	3			N	-0-				168
10	682 #	515	-0-	-167	-0-	515	3			N	-0-				168
11	420 #	133	-0-	-287	-0-	133	3			N	-0-				168

FLINT ESTATE		WELL #: 17		RRCID -> 216938		COMPL. DATE 06/19/1997		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7584 - 7989							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BADE		WELL #: 2		RRCID -> 216939		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7247 - 7955							
06	450 #	370	-0-	-80	-0-	370	3			N	-0-				92
07	682 #	461	-0-	-221	-0-	461	3			N	-0-				92
08	682 #	279	-0-	-403	-0-	279	3			N	-0-				92
09	660 #	100	-0-	-560	-0-	100	3			N	-0-				92
10	465 #	8	-0-	-457	-0-	7	3	1	9	N	1				93
11	450 #	254	-0-	-196	-0-	254	3			N	-0-				93

FLINT ESTATE -C-		WELL #: 7		RRCID -> 223441		COMPL. DATE 04/07/1982		TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7694 - 8000							
06	420 #	351	-0-	-69	-0-	351	3			Y	-0-				113
07	434 #	265	-0-	-169	-0-	265	3			Y	-0-	90	1		23
08	620 #	386	-0-	-234	-0-	287	3	99	9	Y	90	90	1		23
09	600 #	350	-0-	-250	-0-	350	3			Y	-0-				23
10	465 #	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-				23
11	360 #	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-				23

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.// 867578												
FLINT ESTATE -C-		WELL #: 8		RRCID -> 223442		COMPL. DATE 05/21/1982		TOTAL DEPTH 8116		PERF. 7615 - 7940				
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
06	420 #	350	-0-	-70	-0-	350	3			Y	-0-			113
07	434 #	265	-0-	-169	-0-	265	3			Y	-0-	89	1	24
08	620 #	385	-0-	-235	-0-	287	3	98	9	Y	89	89	1	24
09	600 #	350	-0-	-250	-0-	350	3			Y	-0-			24
10	465 #	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			24
11	360 #	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-			24

FOSTER "B-23"		WELL #: 2		RRCID -> 223443		COMPL. DATE 10/12/1981		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7042 - 7741				
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86

FLINT ESTATE		WELL #: 14		RRCID -> 231144		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8280		PERF. 7577 - 8000				
06	990 #	673	-0-	-317	-0-	670	3	3	9	Y	3			106
07	1023 #	697	-0-	-326	-0-	697	3			Y	-0-			106
08	1023 #	611	-0-	-412	-0-	611	3			Y	-0-			106
09	840 #	371	-0-	-469	-0-	371	3			Y	-0-			106
10	682 #	421	-0-	-261	-0-	421	3			Y	-0-			106
11	660 #	413	-0-	-247	-0-	413	3			Y	-0-			106

FLINT ESTATE		WELL #: 16		RRCID -> 231145		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7649 - 8086				
06	570 #	172	-0-	-398	-0-	169	3	3	9	Y	3			106
07	589 #	106	-0-	-483	-0-	106	3			Y	-0-			106
08	589 #	51	-0-	-538	-0-	51	3			Y	-0-			106
09	570 #	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-			106
10	496 #	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			106
11	180 #	20	-0-	-160	-0-	20	3			Y	-0-			106

FLINT ESTATE		WELL #: 18		RRCID -> 231146		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7613 - 7971				
06	801 R	801	-0-	-0-	-0-	799	3	2	9	Y	2			106
07	856 R	856	-0-	-0-	-0-	856	3			Y	-0-			106
08	960 R	960	-0-	-0-	-0-	960	3			Y	-0-			106
09	1063 R	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			Y	-0-			106
10	892 R	892	-0-	-0-	-0-	892	3			Y	-0-			106
*11	828 R	828	-0-	-0-	-0-	828	3			Y	-0-			106

FLINT ESTATE -B-		WELL #: 15		RRCID -> 231148		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7616 - 7920				
06	514 R	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-			114
07	668 R	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-			114
08	594 R	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-			114
09	510 #	293	-0-	-217	-0-	293	3			N	-0-			114
10	682 #	170	-0-	-512	-0-	170	3			N	-0-			114
*11	695 R	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-			114

FLINT ESTATE -B-		WELL #: 19		RRCID -> 231149		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7613 - 8005				
06	570 #	223	-0-	-347	-0-	223	3			Y	-0-			52
07	589 #	266	-0-	-323	-0-	266	3			Y	-0-			52
08	589 #	261	-0-	-328	-0-	261	3			Y	-0-			52
09	420 #	300	-0-	-120	-0-	300	3			Y	-0-			52
10	372 #	369	-0-	-3	-0-	369	3			Y	-0-	29	1	23
*11	360 R	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-			23

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578												
FLINT ESTATE -A-		WELL #:		8		RRCID -> 231151		COMPL. DATE		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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLINT ESTATE -A-		WELL #:		7		RRCID -> 231152		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8250 PERF. 7633 -		8155
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189

REYNOLDS		WELL #:		1		RRCID -> 231167		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		7906 PERF. 7094 -		7752
06	180 #	45	-0-	-135	-0-	45	3			N	-0-					174
07	186 #	54	-0-	-132	-0-	54	3			N	-0-					174
08	179 R	179	-0-	-0-	-0-	173	3	6	9	N	5					179
09	271 R	271	-0-	-0-	-0-	254	3	17	9	N	15	174	1			20
10	246 R	246	-0-	-0-	-0-	228	3	18	9	N	16					36
*11	220 R	220	-0-	-0-	-0-	181	3	39	9	N	35					71

FLINT ESTATE -A-		WELL #:		2		RRCID -> 268192		COMPL. DATE		12/28/1998		TOTAL DEPTH		8100 PERF. 7776 -		8012
06	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					47
07	279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					47
08	248 #	205	-0-	-43	-0-	205	3			Y	-0-					47
09	240 #	141	-0-	-99	-0-	141	3			Y	-0-					47
*10	248 #	188	-0-	-60	-0-	188	3			Y	-0-	23	1			24
11	240 #	146	-0-	-94	-0-	146	3			Y	-0-					24

FLINT ESTATE -A-		WELL #:		4		RRCID -> 268199		COMPL. DATE		12/23/1998		TOTAL DEPTH		8300 PERF. 7648 -		8137
06	311 R	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					47
07	279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					47
08	310 #	204	-0-	-106	-0-	204	3			Y	-0-					47
09	300 #	141	-0-	-159	-0-	141	3			Y	-0-					47
*10	310 #	188	-0-	-122	-0-	188	3			Y	-0-	22	1			25
11	300 #	146	-0-	-154	-0-	146	3			Y	-0-					25

FLINT ESTATE -B-		WELL #:		4		RRCID -> 272972		COMPL. DATE		06/01/1978		TOTAL DEPTH		8000 PERF. 7659 -		7898
06	450 #	293	-0-	-157	-0-	293	3			Y	-0-					44
07	465 #	243	-0-	-222	-0-	243	3			Y	-0-					44
08	341 #	313	-0-	-28	-0-	313	3			Y	-0-					44
09	300 #	254	-0-	-46	-0-	254	3			Y	-0-					44
10	310 #	299	-0-	-11	-0-	299	3			Y	-0-					44
11	300 #	227	-0-	-73	-0-	227	3			Y	-0-					44

FLINT ESTATE -B-		WELL #:		3		RRCID -> 276500		COMPL. DATE		05/17/1978		TOTAL DEPTH		8000 PERF. 7592 -		7825
06	293 R	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-					44
07	248 #	243	-0-	-5	-0-	243	3			Y	-0-					44
08	314 R	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					44
09	254 R	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					44
10	299 R	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					44
11	240 #	228	-0-	-12	-0-	228	3			Y	-0-					44

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578										
FLINT ESTATE -B-		WELL #:		5		RRCID -> 276501		COMPL. DATE 09/24/1981		TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7669 - 8024				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06		293 R	293	-0-	-0-	-0-	293 3			Y	-0-			44
07		243 R	243	-0-	-0-	-0-	243 3			Y	-0-			44
08		313 R	313	-0-	-0-	-0-	313 3			Y	-0-			44
09		254 R	254	-0-	-0-	-0-	254 3			Y	-0-			44
10		298 R	298	-0-	-0-	-0-	298 3			Y	-0-			44
*11		227 R	227	-0-	-0-	-0-	227 3			Y	-0-			44

FLINT ESTATE -B-		WELL #:		6		RRCID -> 276506		COMPL. DATE 12/08/1981		TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7567 - 7859				
06		293 R	293	-0-	-0-	-0-	293 3			Y	-0-			44
07		279 #	243	-0-	-36	-0-	243 3			Y	-0-			44
08		313 R	313	-0-	-0-	-0-	313 3			Y	-0-			44
09		270 #	254	-0-	-16	-0-	254 3			Y	-0-			44
10		298 R	298	-0-	-0-	-0-	298 3			Y	-0-			44
11		270 #	227	-0-	-43	-0-	227 3			Y	-0-			44

FLINT ESTATE -B-		WELL #:		9		RRCID -> 276507		COMPL. DATE 06/18/1983		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7600 - 7936				
06		330 #	223	-0-	-107	-0-	223 3			Y	-0-			51
07		341 #	266	-0-	-75	-0-	266 3			Y	-0-			51
08		341 #	261	-0-	-80	-0-	261 3			Y	-0-			51
09		330 #	300	-0-	-30	-0-	300 3			Y	-0-			51
10		369 R	369	-0-	-0-	-0-	369 3			Y	-0-	28 1		23
*11		360 R	360	-0-	-0-	-0-	360 3			Y	-0-			23

FLINT ESTATE -B-		WELL #:		11		RRCID -> 276508		COMPL. DATE 09/13/1983		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7592 - 7860				
06		450 #	292	-0-	-158	-0-	292 3			Y	-0-			44
07		465 #	242	-0-	-223	-0-	242 3			Y	-0-			44
08		341 #	313	-0-	-28	-0-	313 3			Y	-0-			44
09		300 #	254	-0-	-46	-0-	254 3			Y	-0-			44
10		310 #	298	-0-	-12	-0-	298 3			Y	-0-			44
11		300 #	227	-0-	-73	-0-	227 3			Y	-0-			44

FLINT ESTATE -B-		WELL #:		13		RRCID -> 276509		COMPL. DATE 12/15/1988		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7595 - 7860				
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CHEVRON		WELL #:		3		RRCID -> 279562		COMPL. DATE 10/08/2000		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7233 - 7837				
06		210 #	121	-0-	-89	-0-	121 3			Y	-0-			11
07		62 #	46	-0-	-16	-0-	46 3			Y	-0-			11
08		120 R	120	-0-	-0-	-0-	120 3			Y	-0-			11
09		255 R	255	-0-	-0-	-0-	232 3	23 9		Y	-0-			32
10		704 R	704	-0-	-0-	-0-	704 3			Y	-0-			32
11		120 #	67	-0-	-53	-0-	67 3			Y	-0-			32

CHEVRON		WELL #:		1		RRCID -> 279563		COMPL. DATE 02/24/1979		TOTAL DEPTH 19916 PERF. 7218 - 8014				
06		420 #	122	-0-	-298	-0-	122 3			Y	-0-			11
07		186 #	47	-0-	-139	-0-	47 3			Y	-0-			11
08		124 #	121	-0-	-3	-0-	121 3			Y	-0-			11
09		256 R	256	-0-	-0-	-0-	232 3	24 9		Y	-0-			33
10		705 R	705	-0-	-0-	-0-	705 3			Y	-0-			33
11		120 #	67	-0-	-53	-0-	67 3			Y	-0-			33

CONGER (PENN) TREK RESOURCES, INC. CHEVRON		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 867578		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
WELL #:		2		RRCID -> 279564		COMPL. DATE 10/26/1981		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7420 - 7956						
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
06	420 #	122	-0-	-298	-0-	122	3			Y	-0-					11
07	186 #	46	-0-	-140	-0-	46	3			Y	-0-					11
08	124 #	120	-0-	-4	-0-	120	3			Y	-0-					11
09	256 R	256	-0-	-0-	-0-	232	3	24	9	Y	22					33
10	704 R	704	-0-	-0-	-0-	704	3			Y	-0-					33
11	120 #	67	-0-	-53	-0-	67	3			Y	-0-					33

CHEVRON		WELL #:		4		RRCID -> 279565		COMPL. DATE 03/08/2004		TOTAL DEPTH 8216		PERF. 7662 - 8098				
06	14B2 EXT	310	-0-	310	3792	310	3			N	-0-					50
07	0	139	-0-	139	3931	139	3			N	-0-					50
08	14B2 EXT	177	-0-	177	4108	177	3			N	-0-					50
09	14B2 EXT	79	-0-	79	4187	79	3			N	-0-					50
10	14B2 EXT	13	-0-	13	4200	13	3			N	-0-					50
11	14B2 EXT	1510	-0-	1510	5710	1507	3	3	9	N	3					53

FLINT ESTATE		WELL #:		2		RRCID -> 279566		COMPL. DATE 09/10/1977		TOTAL DEPTH 7990		PERF. 7521 - 7873				
06	277 R	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					69
07	173 R	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					69
08	287 R	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					69
09	286 R	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					69
10	124 #	-0-	-0-	-124	-0-	-0-				Y	-0-					69
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-	-0-				Y	-0-					69

FLINT ESTATE		WELL #:		12		RRCID -> 279567		COMPL. DATE 09/07/1984		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7570 - 7691				
06	276 R	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					68
07	186 #	172	-0-	-14	-0-	172	3			Y	-0-					68
08	286 R	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					68
09	285 R	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					68
10	186 #	-0-	-0-	-186	-0-	-0-				Y	-0-					68
11	180 #	-0-	-0-	-180	-0-	-0-				Y	-0-					68

MARGARET		WELL #:		4		RRCID -> 279568		COMPL. DATE 08/29/1984		TOTAL DEPTH 7835		PERF. 6905 - 7602				
06	387 R	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-					50
07	465 #	447	-0-	-18	-0-	447	3			Y	-0-					50
08	520 R	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-					50
09	450 #	316	-0-	-134	-0-	316	3			Y	-0-					50
10	434 #	263	-0-	-171	-0-	262	3	1	9	Y	1	38	1			13
*11	482 R	482	-0-	-0-	-0-	475	3	7	9	Y	6					19

MARGARET		WELL #:		3		RRCID -> 279622		COMPL. DATE 05/20/1984		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6979 - 7578				
06	387 R	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-					49
07	447 R	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-					49
08	520 R	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-					49
09	360 #	317	-0-	-43	-0-	316	3	1	9	Y	1					50
10	372 #	263	-0-	-109	-0-	262	3	1	9	Y	1	38	1			13
*11	482 R	482	-0-	-0-	-0-	475	3	7	9	Y	6					19

FLINT ESTATE -B-		WELL #:		10		RRCID -> 279634		COMPL. DATE 08/12/1983		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7596 - 8076				
06	292 R	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					45
07	248 #	243	-0-	-5	-0-	243	3			Y	-0-					45
08	313 R	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					45
09	254 R	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					45
10	298 R	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					45
11	240 #	227	-0-	-13	-0-	227	3			Y	-0-					45

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.// 867578										
FLINT ESTATE -A-		WELL #: 3		RRCID -> 279750		COMPL. DATE 01/25/1983		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7712 - 8195		
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
06	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310 3		Y	-0-			47
07	279 R	279	-0-	-0-	-0-	279 3		Y	-0-			47
08	205 R	205	-0-	-0-	-0-	205 3		Y	-0-			47
09	180 #	141	-0-	-39	-0-	141 3		Y	-0-			47
*10	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188 3		Y	-0-	22 1		25
11	180 #	146	-0-	-34	-0-	146 3		Y	-0-			25

FLINT ESTATE -A-		WELL #: 5		RRCID -> 279755		COMPL. DATE 01/16/1987		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7702 - 8008		
06	311 R	311	-0-	-0-	-0-	311 3		Y	-0-			47
07	278 R	278	-0-	-0-	-0-	278 3		Y	-0-			47
08	248 #	204	-0-	-44	-0-	204 3		Y	-0-			47
09	240 #	140	-0-	-100	-0-	140 3		Y	-0-			47
*10	248 #	187	-0-	-61	-0-	187 3		Y	-0-	22 1		25
11	240 #	146	-0-	-94	-0-	146 3		Y	-0-			25

FLINT ESTATE -A-		WELL #: 6		RRCID -> 279769		COMPL. DATE 10/18/1988		TOTAL DEPTH 8107		PERF. 7714 - 7988		
06	311 R	311	-0-	-0-	-0-	311 3		Y	-0-			46
07	278 R	278	-0-	-0-	-0-	278 3		Y	-0-			46
08	204 R	204	-0-	-0-	-0-	204 3		Y	-0-			46
09	180 #	140	-0-	-40	-0-	140 3		Y	-0-			46
*10	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187 3		Y	-0-	22 1		24
11	180 #	146	-0-	-34	-0-	146 3		Y	-0-			24

MARGARET		WELL #: 1		RRCID -> 279770		COMPL. DATE 07/29/1983		TOTAL DEPTH 7943		PERF. 6999 - 7578		
06	387 R	387	-0-	-0-	-0-	387 3		Y	-0-			49
07	496 #	447	-0-	-49	-0-	447 3		Y	-0-			49
08	520 R	520	-0-	-0-	-0-	520 3		Y	-0-			49
09	480 #	316	-0-	-164	-0-	316 3		Y	-0-			49
10	434 #	265	-0-	-169	-0-	262 3	3 9	Y	3	38 1		14
*11	482 R	482	-0-	-0-	-0-	475 3	7 9	Y	6			20

VISION EXPLORATION LLC		886299		RRCID -> 144721		COMPL. DATE 02/17/1993		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7120 - 7238		
CARPER 12		WELL #: 8										
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		916958		RRCID -> 255885		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7507 - 8045		
GUNTER "25"		WELL #: 1R										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING				
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		916958								
FOSTER "33"		WELL #:		1	RRCID ->	259511	COMPL. DATE	01/07/1978	TOTAL DEPTH	8362	PERF.	7856 - 7974
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06		45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2				10
07		46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	2		5	1	5
08		46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	2				5
09		40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2				5
*10		42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	2		4	1	1
*11		41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2				1

7S OIL & GAS, LLC				954992								
FOSTER, R. T. JR. 28		WELL #:		6	RRCID ->	122688	COMPL. DATE	01/22/1985	TOTAL DEPTH	7881	PERF.	7458 - 7815
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FOSTER, R. T. "13"		WELL #:		2	RRCID ->	155053	COMPL. DATE	12/20/1994	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7143 - 7186
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CONGER, SW (PENN)				20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK				
CHEVRON U. S. A. INC.				148113								
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #:		5	RRCID ->	148896	COMPL. DATE	11/19/1992	TOTAL DEPTH	8625	PERF.	N/A
06	600 N	401	-0-	-199	-0-	34	1	365	3	Y	-0-	-0-
						2	4					
07	620 N	336	-0-	-284	-0-	31	1	302	3	Y	-0-	-0-
						3	4					
08	620 N	394	-0-	-226	-0-	37	1	355	3	Y	-0-	-0-
						2	4					
09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	37	1	361	3	Y	2	-0-
						11	4	2	9		2	0
10	430 N	430	-0-	-0-	-0-	39	1	385	3	Y	-0-	-0-
						6	4					
11	390 N	387	-0-	-3	-0-	34	1	348	3	Y	-0-	-0-
						5	4					

GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #:		6	RRCID ->	148897	COMPL. DATE	01/09/1993	TOTAL DEPTH	8585	PERF.	N/A
06	228 N	228	-0-	-0-	-0-	20	1	201	3	Y	5	-0-
						1	4	6	9		5	0
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

STERLING 'X' FEE		WELL #:		10	RRCID ->	149366	COMPL. DATE	04/24/1994	TOTAL DEPTH	8325	PERF.	7904 - 8260
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. GLASSCOCK 'S' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK						
		WELL #: 16		RRCID -> 149368		COMPL. DATE 04/25/1994			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8120 - 8520						
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
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	112	3	Y	-0-				-0-
						1	4								
07	124 N	27	-0-	-97	-0-	2	1	25	3	Y	-0-				-0-
08	124 N	41	-0-	-83	-0-	4	1	37	3	Y	-0-				-0-
09	120 N	57	-0-	-63	-0-	5	1	50	3	Y	-0-				-0-
						2	4								
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	-0-				-0-
						1	4								
*11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	Y	-0-				-0-
						1	4								
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 15		RRCID -> 149372		COMPL. DATE 04/13/1994			TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8104 - 8520						
06	150 N	89	-0-	-61	-0-	7	1	82	3	Y	-0-				-0-
07	217 N	91	-0-	-126	-0-	9	1	81	3	Y	-0-				-0-
						1	4								
08	217 N	130	-0-	-87	-0-	12	1	118	3	Y	-0-				-0-
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	13	1	120	3	Y	-0-				-0-
						4	4								
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	13	1	126	3	Y	-0-				-0-
						2	4								
*11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	115	3	Y	-0-				-0-
						1	4								
COPE, E. B. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 149809		COMPL. DATE 08/28/1993			TOTAL DEPTH 8510 PERF. N/A						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
COPE, E. B. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 149810		COMPL. DATE 10/28/1993			TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
STERLING 'P' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 149814		COMPL. DATE 09/08/1992			TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A						
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
GLASSCOCK 'AB' FEE		WELL #:		1	RRCID -> 149826	COMPL. DATE 10/19/1992	TOTAL DEPTH 8620	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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #:		1	RRCID -> 149832	COMPL. DATE 12/06/1989	TOTAL DEPTH 8500	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
06	300	N	198	-0-	-102	-0-	17 1	180 3	Y	-0-		-0-	
							1 4						
07	310	N	168	-0-	-142	-0-	16 1	150 3	Y	-0-		-0-	
							2 4						
08	310	N	192	-0-	-118	-0-	18 1	173 3	Y	-0-		-0-	
							1 4						
09	210	N	138	-0-	-72	-0-	13 1	121 3	Y	-0-		-0-	
							4 4						
10	155	N	135	-0-	-20	-0-	12 1	121 3	Y	-0-		-0-	
							2 4						
11	180	N	125	-0-	-55	-0-	11 1	112 3	Y	-0-		-0-	
							2 4						

GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #:		2	RRCID -> 149833	COMPL. DATE 08/31/1992	TOTAL DEPTH 8600	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
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	49 1	509 3	Y	-0-		-0-	
							2 4						
07	403	N	371	-0-	-32	-0-	34 1	333 3	Y	-0-		-0-	
							4 4						
08	403	N	386	-0-	-17	-0-	36 1	348 3	Y	1	1 0	-0-	
							1 4						
09	390	N	312	-0-	-78	-0-	28 1	272 3	Y	4	4 0	-0-	
							8 4						
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	48 1	480 3	Y	-0-		-0-	
							7 4						
*11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	37 1	382 3	Y	-0-		-0-	
							5 4						

GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #:		3	RRCID -> 149834	COMPL. DATE 10/24/1992	TOTAL DEPTH 8635	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
06	360	N	273	-0-	-87	-0-	24 1	248 3	Y	-0-		-0-	
							1 4						
07	372	N	243	-0-	-129	-0-	23 1	218 3	Y	-0-		-0-	
							2 4						
08	372	N	334	-0-	-38	-0-	32 1	300 3	Y	1	1 0	-0-	
							1 4						
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	31 1	306 3	Y	3	3 0	-0-	
							9 4						
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	32 1	316 3	Y	-0-		-0-	
							4 4						
11	330	N	315	-0-	-15	-0-	27 1	284 3	Y	-0-		-0-	
							4 4						

GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #:		4	RRCID -> 149835	COMPL. DATE 01/11/2005	TOTAL DEPTH 8585	PERF. 7084 - 8418					
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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

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) 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 'S' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 149838		COMPL. DATE 12/19/1992				TOTAL DEPTH 8665		PERF. N/A		
06	780 N	773	-0-	-7	-0-	67	1	703	3	Y	-0-			-0-
07	930 N	641	-0-	-289	-0-	59	1	575	3	Y	-0-			-0-
08	930 N	576	-0-	-354	-0-	54	1	520	3	Y	-0-			-0-
09	780 N	376	-0-	-404	-0-	34	1	332	3	Y	-0-			-0-
10	651 N	325	-0-	-326	-0-	29	1	292	3	Y	-0-			-0-
11	450 N	288	-0-	-162	-0-	25	1	260	3	Y	-0-			-0-
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 8		RRCID -> 149839		COMPL. DATE 01/15/1993				TOTAL DEPTH 8700		PERF. N/A		
06	720 N	306	-0-	-414	-0-	27	1	278	3	Y	-0-			-0-
07	744 N	325	-0-	-419	-0-	30	1	292	3	Y	-0-			-0-
08	744 N	207	-0-	-537	-0-	19	1	186	3	Y	1	1 0		-0-
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	28	1	269	3	Y	-0-			-0-
10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	31	1	305	3	Y	-0-			-0-
*11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	28	1	290	3	Y	1	1 0		-0-
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 9		RRCID -> 149840		COMPL. DATE 07/29/1993				TOTAL DEPTH 8595		PERF. N/A		
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	11	1	119	3	Y	-0-			-0-
07	124 N	108	-0-	-16	-0-	10	1	97	3	Y	-0-			-0-
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	13	1	125	3	Y	-0-			-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	110	3	Y	-0-			-0-
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	112	3	Y	-0-			-0-
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	9	1	99	3	Y	-0-			-0-
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149841		COMPL. DATE 09/07/1993				TOTAL DEPTH 8600		PERF. N/A		
06	150 N	148	-0-	-2	-0-	13	1	134	3	Y	-0-			-0-
07	186 N	136	-0-	-50	-0-	12	1	119	3	Y	4	4 0		-0-
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	30	1	282	3	Y	4	4 0		-0-
09	150 N	39	-0-	-111	-0-	4	1	34	3	Y	-0-			-0-
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	13	1	131	3	Y	-0-			-0-
11	300 N	188	-0-	-112	-0-	17	1	169	3	Y	-0-			-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #:		5	RRCID ->	149849	COMPL. DATE	12/30/1992	TOTAL DEPTH	8590	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	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #:		9	RRCID ->	149851	COMPL. DATE	07/09/1993	TOTAL DEPTH	8590	PERF. N/A			
06	637 N	637	-0-	-0-	-0-	54	1	574	3	Y	5	5	0	-0-
						3	4		6					
07	1209 N	779	-0-	-430	-0-	72	1	696	3	Y	3	3	0	-0-
						8	4		3					
08	1209 N	658	-0-	-551	-0-	62	1	586	3	Y	6	6	0	-0-
						3	4		7					
09	630 N	513	-0-	-117	-0-	46	1	451	3	Y	2	2	0	-0-
						14	4		2					
10	775 N	464	-0-	-311	-0-	41	1	417	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
11	630 N	570	-0-	-60	-0-	49	1	514	3	Y	-0-			-0-
						7	4							

GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #:		10	RRCID ->	149852	COMPL. DATE	09/16/1993	TOTAL DEPTH	8525	PERF. N/A			
06	716 N	716	-0-	-0-	-0-	62	1	651	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
07	1085 N	548	-0-	-537	-0-	50	1	490	3	Y	2	2	0	-0-
						6	4		2					
08	1085 N	875	-0-	-210	-0-	82	1	787	3	Y	2	2	0	-0-
						4	4		2					
09	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	96	1	934	3	Y	1	1	0	-0-
						29	4		1					
10	805 N	805	-0-	-0-	-0-	72	1	721	3	Y	2	2	0	-0-
						10	4		2					
11	840 N	508	-0-	-332	-0-	44	1	457	3	Y	1	1	0	-0-
						6	4		1					

GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #:		11	RRCID ->	149853	COMPL. DATE	11/14/1993	TOTAL DEPTH	8535	PERF. N/A			
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	11	1	119	3	Y	-0-			-0-
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	20	1	197	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
08	186 N	148	-0-	-38	-0-	13	1	131	3	Y	3	3	0	-0-
						1	4		3					
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	11	1	103	3	Y	5	5	0	-0-
						3	4		6					
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	17	1	168	3	Y	3	3	0	-0-
						2	4		3					
*11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	30	1	306	3	Y	2	2	0	-0-
						4	4		2					

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. GLASSCOCK 'W' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK			
		WELL #: 12		RRCID -> 149854		COMPL. DATE 11/18/1993		TOTAL DEPTH 8515		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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	380 N	380	-0-	-0-	-0-	31 1	325 3	23 9	Y	21	20 0		2
07	651 N	431	-0-	-220	-0-	40 1	386 3	1 9	Y	1	3 0		-0-
08	651 N	389	-0-	-262	-0-	37 1	351 3	1 4	Y	-0-			-0-
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	36 1	351 3	11 4	Y	-0-			-0-
10	434 N	347	-0-	-87	-0-	31 1	310 3	4 4	Y	2	2 0		-0-
*11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	35 1	365 3	5 4	Y	3	3 0		-0-

GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 13		RRCID -> 149855		COMPL. DATE 05/24/1994		TOTAL DEPTH 8580		PERF. 8024 - 8432			
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	20 1	212 3	1 4	Y	-0-			-0-
07	434 N	263	-0-	-171	-0-	24 1	236 3	3 4	Y	-0-			-0-
08	434 N	154	-0-	-280	-0-	15 1	138 3	1 4	Y	-0-			-0-
09	240 N	153	-0-	-87	-0-	14 1	135 3	4 4	Y	-0-			-0-
10	248 N	132	-0-	-116	-0-	11 1	119 3	2 4	Y	-0-			-0-
11	150 N	70	-0-	-80	-0-	6 1	63 3	1 4	Y	-0-			-0-

STERLING 'X' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 149859		COMPL. DATE 09/04/1992		TOTAL DEPTH 8450		PERF. N/A			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STERLING 'X' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 149861		COMPL. DATE 12/03/1992		TOTAL DEPTH 8290		PERF. N/A			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STERLING 'U' FEE		WELL #: 8		RRCID -> 149863		COMPL. DATE 10/16/1992		TOTAL DEPTH 8535		PERF. N/A			
06	450 N	349	-0-	-101	-0-	30 1	318 3	1 4	Y	-0-			-0-
07	713 N	533	-0-	-180	-0-	49 1	479 3	5 4	Y	-0-			-0-
08	527 N	421	-0-	-106	-0-	39 1	380 3	2 4	Y	-0-			-0-
09	448 N	448	-0-	-0-	-0-	41 1	395 3	12 4	Y	-0-			-0-
10	527 N	445	-0-	-82	-0-	39 1	396 3	6 4	Y	4	4 0		-0-
11	420 N	415	-0-	-5	-0-	36 1	367 3	5 4	Y	6	6 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 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 #:	9	RRCID ->	149864	COMPL. DATE	08/02/1993	TOTAL DEPTH	8440	PERF.	N/A	
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	31 1	331 3	Y	-0-			-0-
07	354 N	354	-0-	-0-	-0-	2 4	317 3	Y	-0-			-0-
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	4 4	230 3	Y	-0-			-0-
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	24 1	209 3	Y	-0-			-0-
10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	1 4	291 3	Y	-0-			-0-
*11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	21 1	292 3	Y	-0-			-0-
						6 4						
						30 1						
						4 4						
						28 1						
						4 4						
STERLING 'U' FEE		WELL #:	10	RRCID ->	149865	COMPL. DATE	10/24/1993	TOTAL DEPTH	8440	PERF.	N/A	
06	810 N	542	-0-	-268	-0-	46 1	486 3	Y	7	6 0		1
07	1302 N	484	-0-	-818	-0-	2 4	426 3	Y	8	9 0		-0-
08	1302 N	590	-0-	-712	-0-	8 9	526 3	Y	5	5 0		-0-
09	758 N	758	-0-	-0-	-0-	5 4	661 3	Y	6	6 0		-0-
10	679 N	679	-0-	-0-	-0-	2 4	603 3	Y	6	6 0		-0-
*11	596 N	596	-0-	-0-	-0-	69 1	531 3	Y	6	6 0		-0-
						21 4						
						61 1						
						8 4						
						51 1						
						7 4						
STERLING 'W' FEE		WELL #:	2	RRCID ->	149871	COMPL. DATE	12/07/1993	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	N/A	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
STERLING 'W' FEE		WELL #:	4	RRCID ->	149874	COMPL. DATE	10/03/1993	TOTAL DEPTH	8460	PERF.	N/A	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

STERLING 'X' FEE		WELL #:		12	RRCID ->	150596	COMPL. DATE	07/06/1994	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7878 -	8220	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STERLING 'Y' FEE		WELL #:		4	RRCID ->	150628	COMPL. DATE	07/23/1994	TOTAL DEPTH	8595	PERF.	8181 -	8347	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STERLING 'Y' FEE		WELL #:		3	RRCID ->	150707	COMPL. DATE	07/20/1994	TOTAL DEPTH	8585	PERF.	8182 -	8380	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #:		14	RRCID ->	150708	COMPL. DATE	07/19/1994	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8002 -	8424
06	631 N	631	-0-	-0-	-0-	53 1	564 3	Y	11	10	0		1
						2 4	12 9						
07	1209 N	556	-0-	-653	-0-	51 1	498 3	Y	2	3	0		-0-
						5 4	2 9						
08	1209 N	460	-0-	-749	-0-	43 1	413 3	Y	2	2	0		-0-
						2 4	2 9						
09	630 N	367	-0-	-263	-0-	33 1	318 3	Y	5	5	0		-0-
						10 4	6 9						
10	558 N	367	-0-	-191	-0-	32 1	324 3	Y	5	5	0		-0-
						5 4	6 9						
*11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	43 1	458 3	Y	7	7	0		-0-
						6 4	8 9						

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING 'Y' FEE		//CONT.// //CONT.//	20101 500 148113	ASSOCIATED	CAPACITY	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
STERLING 'Y' FEE		WELL #:	5	RRCID -> 150870	COMPL. DATE 08/07/1994	TOTAL DEPTH 8640	PERF. 8068	-	8281		
06	708 N	708	-0-	-0-	-0-	39 1 3 4	658 3 8 9	Y	7	7 0	1
07	645 N	645	-0-	-0-	-0-	37 1 7 4	590 3 11 9	Y	10	10 0	1
08	563 N	563	-0-	-0-	-0-	34 1 2 4	519 3 8 9	Y	7	7 0	1
09	577 N	577	-0-	-0-	-0-	34 1 16 4	518 3 9 9	Y	8	8 0	1
10	636 N	636	-0-	-0-	-0-	35 1 8 4	570 3 23 9	Y	21	19 0	3
*11	655 N	655	-0-	-0-	-0-	37 1 8 4	593 3 17 9	Y	15	16 0	2
STERLING "T" FEE		WELL #:	10	RRCID -> 151296	COMPL. DATE 02/25/1986	TOTAL DEPTH 8350	PERF. N/A				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
STERLING "T" FEE		WELL #:	9	RRCID -> 151404	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7789	-	8190		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
STERLING 'Y' FEE		WELL #:	11	RRCID -> 151569	COMPL. DATE 09/04/1994	TOTAL DEPTH 8520	PERF. 8083	-	8297		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	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		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
REAGAN 'H' FEE		WELL #:	1	RRCID -> 152831	COMPL. DATE 11/07/1994	TOTAL DEPTH 8665	PERF. 8205	-	8415		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MAHAFFEY, P.T.		WELL #:		2	RRCID -> 154215	COMPL. DATE	05/03/1995	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7736 - 7848	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

STERLING 'X' FEE		WELL #:		11	RRCID -> 154537	COMPL. DATE	03/30/1994	TOTAL DEPTH	8335	PERF.	7912 - 8156	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

REAGAN 'G' FEE		WELL #:		1	RRCID -> 154622	COMPL. DATE	05/04/1995	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8282 - 8412	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

STERLING 'AA' FEE		WELL #:		4	RRCID -> 154766	COMPL. DATE	06/13/1995	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8169 - 8364	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #:		7	RRCID -> 154775	COMPL. DATE	06/10/1994	TOTAL DEPTH	8620	PERF.	8104 - 8518	
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	31 1	325 3	Y	11	10 0	1
							2 4	12 9				
07	620	N	560	-0-	-60	-0-	52 1	496 3	Y	5	6 0	-0-
							6 4	6 9				
08	620	N	466	-0-	-154	-0-	43 1	417 3	Y	4	4 0	-0-
							2 4	4 9				
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	33 1	318 3	Y	-0-		-0-
							10 4					
10	558	N	358	-0-	-200	-0-	32 1	320 3	Y	1	1 0	-0-
							5 4	1 9				
*11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	40 1	413 3	Y	6	6 0	-0-
							6 4	7 9				

 CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 15 RRCID -> 155143 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8101 - 8518

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
06	420 N	95	-0-	-325	-0-	8 1 4 9	83 3	Y	4	5 0		-0-
07	1023 N	166	-0-	-857	-0-	15 1 2 4	149 3	Y	-0-			-0-
08	1023 N	235	-0-	-788	-0-	22 1 1 4	212 3	Y	-0-			-0-
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	28 1 8 4	261 3	Y	6	6 0		-0-
10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	21 1 3 4	213 3	Y	5	5 0		-0-
*11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	24 1 3 4	255 3	Y	6	6 0		-0-

 STERLING 'U' FEE WELL #: 7 RRCID -> 155822 COMPL. DATE 09/27/1992 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8014 - 8397

06	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	129 1 6 4	1357 3	Y	34	34 0		3
07	1581 N	1529	-0-	-52	-0-	139 1 16 4	1353 3	Y	19	21 0		1
08	1581 X	1099	-0-	-482	-0-	103 1 4 4	984 3	Y	7	8 0		-0-
09	1530 N	959	-0-	-571	-0-	86 1 26 4	840 3	Y	6	6 0		-0-
10	1581 N	1077	-0-	-504	-0-	95 1 13 4	951 3	Y	16	15 0		1
11	1080 N	918	-0-	-162	-0-	79 1 11 4	816 3	Y	11	11 0		1

 COPE, E. B. WELL #: 16 RRCID -> 155876 COMPL. DATE 08/14/1986 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7862 - 8126

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

 COPE-ANDREWS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155879 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7978 - 8298

06	510 N	470	-0-	-40	-0-	25 1 2 4	434 3	Y	8	8 0		1
07	961 N	558	-0-	-403	-0-	33 1 6 4	516 3	Y	3	4 0		-0-
08	961 N	921	-0-	-40	-0-	55 1 4 4	850 3	Y	11	10 0		1
09	708 N	708	-0-	-0-	-0-	42 1 20 4	639 3	Y	6	7 0		-0-
10	751 N	751	-0-	-0-	-0-	42 1 10 4	688 3	Y	10	9 0		1
11	900 N	647	-0-	-253	-0-	36 1 8 4	590 3	Y	12	12 0		1

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
STERLING "T" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 155882	COMPL. DATE 10/25/1981	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7874 - 8221	
06	300 N	246	-0-	-54	-0-	22 1 1 4	223 3 Y	-0-
07	310 N	160	-0-	-150	-0-	15 1 2 4	143 3 Y	-0-
08	522 N	522	-0-	-0-	-0-	49 1 2 4	471 3 Y	-0-
09	977 N	977	-0-	-0-	-0-	88 1 27 4	862 3 Y	-0-
10	612 N	612	-0-	-0-	-0-	55 1 8 4	549 3 Y	-0-
*11	548 N	548	-0-	-0-	-0-	47 1 7 4	494 3 Y	-0-
STERLING "T" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 155883	COMPL. DATE 01/19/1982	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7824 - 8162	
06	180 N	166	-0-	-14	-0-	14 1 1 4	151 3 Y	-0-
07	186 N	115	-0-	-71	-0-	11 1 1 4	103 3 Y	-0-
08	186 N	129	-0-	-57	-0-	12 1 1 4	116 3 Y	-0-
09	180 N	144	-0-	-36	-0-	13 1 4 4	127 3 Y	-0-
10	124 N	102	-0-	-22	-0-	9 1 1 4	92 3 Y	-0-
11	120 N	118	-0-	-2	-0-	10 1 1 4	107 3 Y	-0-
STERLING 'T' FEE		WELL #: 8		RRCID -> 155885	COMPL. DATE 10/24/1983	TOTAL DEPTH 8257	PERF. 7799 - 8178	
06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	32 1 1 4	334 3 Y	-0-
07	353 N	353	-0-	-0-	-0-	32 1 3 4	318 3 Y	-0-
08	362 N	362	-0-	-0-	-0-	34 1 2 4	326 3 Y	-0-
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	34 1 10 4	325 3 Y	-0-
10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	32 1 5 4	320 3 Y	-0-
11	360 N	327	-0-	-33	-0-	28 1 4 4	295 3 Y	-0-
GLASSCOCK "AB" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 156570	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8655	PERF. 8063 - 8474	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
STERLING "T" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 156572	COMPL. DATE 08/17/1993	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 7770 - 8157	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113							
STERLING 'X' FEE		WELL #:		9	RRCID ->	157131	COMPL. DATE	04/01/1994	TOTAL DEPTH	8340	PERF. 7916 - 8272
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

STERLING 'X' FEE		WELL #:		3	RRCID ->	157132	COMPL. DATE	09/15/1992	TOTAL DEPTH	8195	PERF. 7847 - 8041
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

REAGAN 'H' FEE		WELL #:		3	RRCID ->	157133	COMPL. DATE	07/22/1995	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8139 - 8492
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

STERLING 'P' FEE		WELL #:		6	RRCID ->	157135	COMPL. DATE	09/23/1992	TOTAL DEPTH	7965	PERF. 7584 - 7853
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

STERLING 'X' FEE		WELL #:		8	RRCID ->	157136	COMPL. DATE	01/03/1993	TOTAL DEPTH	8320	PERF. 7904 - 8224
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

COPE, E. B.		WELL #:		8	RRCID ->	160026	COMPL. DATE	12/07/1983	TOTAL DEPTH	8280	PERF. 7864 - 8252
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. COPE, E. B. "B"		//CONT.// //CONT.//	20101 500 148113	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK					
M	O	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
		WELL #: 3		RRCID -> 160030	COMPL. DATE 11/24/1983	TOTAL DEPTH 8325	PERF. 7902	- 8130			
06	1457 N	1457	-0-	-0-	79 1 6 4	1364 3 8 9	Y	7	7 0	1	
07	1410 N	1410	-0-	-0-	82 1 15 4	1310 3 3 9	Y	3	4 0	-0-	
08	704 X	704	-0-	-0-	43 1 3 4	657 3 1 9	Y	1	1 0	-0-	
09	150 N	-0-	-0-	-150			Y	-0-		-0-	
10	744 N	744	-0-	-0-	43 1 10 4	685 3 6 9	Y	5	5 0	-0-	
*11	929 N	929	-0-	-0-	51 1 11 4	833 3 34 9	Y	31	29 0	2	

STERLING "S" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 160031	COMPL. DATE 02/12/1985	TOTAL DEPTH 8120	PERF. 7796	- 8035	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

STERLING "T" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 160032	COMPL. DATE 01/16/1982	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7886	- 8192	
06	690 N	669	-0-	-21	58 1 3 4	608 3	Y	-0-	-0-
07	713 N	689	-0-	-24	63 1 7 4	619 3	Y	-0-	-0-
08	886 N	886	-0-	-0-	84 1 3 4	799 3	Y	-0-	-0-
09	1123 N	1123	-0-	-0-	102 1 31 4	990 3	Y	-0-	-0-
10	907 N	907	-0-	-0-	81 1 12 4	812 3 2 9	Y	2	2 0
*11	931 N	931	-0-	-0-	81 1 11 4	835 3 4 9	Y	4	4 0

REAGAN 'I' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 162581	COMPL. DATE 03/26/1997	TOTAL DEPTH 8568	PERF. 8132	- 8348	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

STERLING "S" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 164423	COMPL. DATE 07/01/1981	TOTAL DEPTH 8265	PERF. 7852	- 8164	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-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							
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
		WELL #: 3		RRCID -> 170201		COMPL. DATE 11/01/1981			TOTAL DEPTH 8400			PERF. 7921 - 8140				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COPE-ANDREWS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 170202		COMPL. DATE 02/04/1981			TOTAL DEPTH 8500			PERF. 7977 - 8335				
06	720 N	549	-0-	-171	-0-	30	1	506	3	Y	10	10	0			1
						2	4	11	9							
07	1271 N	412	-0-	-859	-0-	23	1	379	3	Y	5	6	0			-0-
						4	4	6	9							
08	1271 N	445	-0-	-826	-0-	27	1	409	3	Y	6	6	0			-0-
						2	4	7	9							
09	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	76	1	1141	3	Y	8	8	0			-0-
						35	4	9	9							
10	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	62	1	995	3	Y	20	19	0			1
						14	4	22	9							
*11	946 N	946	-0-	-0-	-0-	54	1	859	3	Y	20	20	0			1
						11	4	22	9							
COPE, E. B. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 170203		COMPL. DATE 10/04/1981			TOTAL DEPTH 8349			PERF. 7929 - 8230				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STERLING "P" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 170205		COMPL. DATE 06/11/1988			TOTAL DEPTH 7990			PERF. 7610 - 7851				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COPE, E. B.		WELL #: 1		RRCID -> 170342		COMPL. DATE 01/16/1981			TOTAL DEPTH 8441			PERF. 7860 - 8206				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
REAGAN 'G' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 181628		COMPL. DATE 02/09/2001			TOTAL DEPTH 8513			PERF. 8068 - 8444				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
STERLING 'X' FEE		WELL #:		13	RRCID ->	193279	COMPL. DATE	10/18/2002	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7802 - 8178
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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

COPE-SEALE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	193533	COMPL. DATE	11/15/2002	TOTAL DEPTH	8415	PERF.	8120 - 8323
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	26	1	448	3	Y	-0-
							2	4				-0-
07	527	N	496	-0-	-31	-0-	28	1	463	3	Y	-0-
							5	4				-0-
08	527	N	320	-0-	-207	-0-	20	1	299	3	Y	-0-
							1	4				-0-
09	480	N	172	-0-	-308	-0-	11	1	156	3	Y	-0-
							5	4				-0-
10	496	N	242	-0-	-254	-0-	14	1	225	3	Y	-0-
							3	4				-0-
11	300	N	192	-0-	-108	-0-	11	1	179	3	Y	-0-
							2	4				-0-

COPE-SEALE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	193534	COMPL. DATE	11/19/2002	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7988 - 8278
06	300	N	277	-0-	-23	-0-	15	1	261	3	Y	-0-
							1	4				-0-
07	620	N	245	-0-	-375	-0-	14	1	228	3	Y	-0-
							3	4				-0-
08	620	N	413	-0-	-207	-0-	24	1	374	3	Y	12
							2	4			11	0
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	29	1	446	3	Y	10
							14	4			10	0
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	24	1	388	3	Y	15
							6	4			15	0
11	390	N	331	-0-	-59	-0-	18	1	292	3	Y	15
							4	4			15	0

COPE, E. B. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	195425	COMPL. DATE	02/24/1981	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7886 - 8115
06	960	N	470	-0-	-490	-0-	26	1	434	3	Y	7
							2	4			6	0
07	1240	X	870	-0-	-370	-0-	50	1	807	3	Y	4
							9	4			5	0
08	1240	X	989	-0-	-251	-0-	59	1	911	3	Y	14
							4	4			13	0
09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	47	1	717	3	Y	12
							22	4			12	0
10	868	N	763	-0-	-105	-0-	43	1	699	3	Y	10
							10	4			10	0
11	960	N	750	-0-	-210	-0-	43	1	686	3	Y	11
							9	4			11	0

COPE, E. B. "B"		WELL #:		4	RRCID ->	195426	COMPL. DATE	04/10/2003	TOTAL DEPTH	8270	PERF.	7946 - 8212
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING 'T' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK		
		WELL #: 6		RRCID -> 198432		COMPL. DATE 09/03/2003		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7801 - 8177		
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
06	T. A.	416	-0-	416	866	36 1	378 3	Y	-0-			-0-
07	T. A.	205	-0-	205	1071	19 1	184 3	Y	-0-			-0-
08	1331 X	260	-0-	-1071	-0-	24 1	235 3	Y	-0-			-0-
09	330 N	275	-0-	-55	-0-	25 1	242 3	Y	-0-			-0-
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	34 1	334 3	Y	-0-			-0-
*11	557 N	557	-0-	-0-	-0-	48 1	502 3	Y	-0-			-0-

STERLING "T" FEE		WELL #: 7		RRCID -> 202035		COMPL. DATE 09/22/2003		TOTAL DEPTH 8340		PERF. 7921 - 8174		
06	T. A.	262	-0-	262	654	22 1	235 3	Y	4	4 0		-0-
07	T. A.	192	-0-	192	846	18 1	166 3	Y	5	5 0		-0-
08	1056 X	210	-0-	-846	-0-	19 1	186 3	Y	4	4 0		-0-
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	25 1	244 3	Y	-0-			-0-
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	28 1	278 3	Y	-0-			-0-
*11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	26 1	266 3	Y	-0-			-0-

COPE, E. B.		WELL #: 14		RRCID -> 203713		COMPL. DATE 04/11/2004		TOTAL DEPTH 8240		PERF. 7884 - 8182		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

COPE, E. B.		WELL #: 7		RRCID -> 203718		COMPL. DATE 02/16/2004		TOTAL DEPTH 8170		PERF. 7856 - 8132		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STERLING 'U' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 203735		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 8008 - 8295		
06	711 N	711	-0-	-0-	-0-	60 1	638 3	Y	9	9 0		1
07	729 N	729	-0-	-0-	-0-	67 1	648 3	Y	6	7 0		-0-
08	702 N	702	-0-	-0-	-0-	65 1	627 3	Y	6	6 0		-0-
09	630 N	623	-0-	-7	-0-	55 1	543 3	Y	7	7 0		-0-
10	651 N	527	-0-	-124	-0-	46 1	467 3	Y	6	6 0		-0-
11	690 N	541	-0-	-149	-0-	46 1	475 3	Y	13	12 0		1

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. COPE, E. B.		//CONT.// //CONT.//	20101 500 148113	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK											
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
COPE, E. B.		WELL #: 2		RRCID -> 204011	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 8428		PERF. 7820 - 8078								
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
COPE, E. B.		WELL #: 4		RRCID -> 204012	COMPL. DATE 07/26/2004		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7870 - 8162								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
COPE, E. B.		WELL #: 5		RRCID -> 204013	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 8335		PERF. 7784 - 8094								
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
COPE, E. B.		WELL #: 9		RRCID -> 204015	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7854 - 8105								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
COPE, E. B.		WELL #: 13		RRCID -> 204019	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 8140		PERF. 7790 - 8046								
06	415 N	415	-0-	-0-	-0-	21	1	389	3		Y	3	3	0			-0-
						2	4		3	9							
07	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	63	1	1010	3		Y	13	12	0			1
						11	4		14	9							
08	581 N	581	-0-	-0-	-0-	35	1	540	3		Y	4	5	0			-0-
						2	4		4	9							
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					-0-
11	570 N	-0-	-0-	-570	-0-						Y	-0-					-0-
COPE, E. B.		WELL #: 15		RRCID -> 204020	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7853 - 8227								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. GLASSCOCK 'W' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
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	BALANCE
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	5 1	49 3	Y	-0-		-0-
07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	13 1	125 3	Y	-0-		-0-
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	1 4	255 3	Y	3	3 0	-0-
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	1 4	393 3	Y	5	5 0	-0-
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	40 1	409 3	Y	10	9 0	1
*11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	6 4	11 9	Y	10	10 0	1
						7 4	11 9				

STERLING 'X' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 209351		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7861 - 8214	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAHAFFEY, P.T.		WELL #: 3		RRCID -> 213968		COMPL. DATE 03/19/1996		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7751 - 7782			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GLASSCOCK "W" FEE		WELL #: 16		RRCID -> 218240		COMPL. DATE 07/09/1994		TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8064 - 8490			
06	384 N	384	-0-	-0-	-0-	28 1	296 3	Y	53	48 0	5
07	524 N	524	-0-	-0-	-0-	2 4	58 9	Y	23	27 0	1
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	46 1	448 3	Y	33	32 0	2
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	5 4	25 9	Y	14	15 0	1
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	44 1	416 3	Y	6	7 0	-0-
11	480 N	350	-0-	-130	-0-	1 4	36 9	Y	11	10 0	1
						30 1	298 3	Y			
						9 4	15 9				
						24 1	235 3	Y			
						3 4	7 9				
						4 4	12 9				

COPE, E. B.		WELL #: 12		RRCID -> 219582		COMPL. DATE 06/04/2007		TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7788 - 8050			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING 'P' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK							
		WELL #: 2		RRCID -> 219681		COMPL. DATE 03/05/1987			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7601 - 7877							
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	926	-0-	926	1370	50	1	861	3	Y	10	10	0			1
						4	4	11	9							
07	T. A.	1068	-0-	1068	2438	61	1	982	3	Y	13	13	0			1
						11	4	14	9							
08	3119 X	681	-0-	-2438	-0-	41	1	625	3	Y	11	11	0			1
						3	4	12	9							
09	930 N	688	-0-	-242	-0-	41	1	620	3	Y	6	7	0			-0-
						20	4	7	9							
10	1054 N	775	-0-	-279	-0-	44	1	710	3	Y	10	9	0			1
						10	4	11	9							
11	660 N	512	-0-	-148	-0-	29	1	464	3	Y	12	12	0			1
						6	4	13	9							
STERLING 'P' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 219684		COMPL. DATE 04/24/1989			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7760 - 7855							
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STERLING "P" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 219838		COMPL. DATE 11/21/2005			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7707 - 7880							
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STERLING 'Y' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 219841		COMPL. DATE 04/28/1996			TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8216 - 8296							
06	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	65	1	1109	3	Y	17	18	0			1
						5	4	19	9							
07	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	65	1	1048	3	Y	23	22	0			2
						13	4	25	9							
08	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	70	1	1053	3	Y	17	17	0			2
						5	4	19	9							
09	1020 N	1004	-0-	-16	-0-	59	1	900	3	Y	15	16	0			1
						28	4	17	9							
10	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	61	1	975	3	Y	10	10	0			1
						14	4	11	9							
11	1020 N	700	-0-	-320	-0-	40	1	638	3	Y	13	12	0			2
						8	4	14	9							
STERLING 'AA' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 219846		COMPL. DATE 06/12/1945			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8196 - 8464							
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	4800					Y	-0-					37
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	4800					Y	-0-					37
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	4800					Y	-0-					37
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	4800					Y	-0-					37
*10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	4800					Y	-0-					37
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4800					Y	NO RPT					37

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
STERLING 'P'		WELL #:		5	RRCID ->	219969	COMPL. DATE	09/11/1989	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7707 - 7917		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK 'AB' FEE		WELL #:		3	RRCID ->	220035	COMPL. DATE	10/30/1992	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7986 - 8415		
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK 'AB' FEE		WELL #:		5	RRCID ->	220067	COMPL. DATE	12/14/1992	TOTAL DEPTH	8635	PERF.	8058 - 8416		
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STERLING 'Y' FEE		WELL #:		9	RRCID ->	220455	COMPL. DATE	08/22/1994	TOTAL DEPTH	8680	PERF.	8163 - 8284		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STERLING 'AA' FEE		WELL #:		2	RRCID ->	225772	COMPL. DATE	06/04/1995	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8195 - 8383		
06	270 N	131	-0-	-139	-0-	7 1	110 3	Y	13	14 0		1		
07	279 N	105	-0-	-174	-0-	14 9	94 3	Y	4	5 0		-0-		
08	279 N	57	-0-	-222	-0-	6 1	4 9	Y	2	2 0		-0-		
09	120 N	81	-0-	-39	-0-	1 4	51 3	Y	5	5 0		-0-		
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	4 1	6 9	Y	8	7 0		1		
*11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	2 9	111 3	Y	11	11 0		1		
						2 4	9 9							
						7 1	12 9							
						2 4								

STERLING 'AA' FEE		WELL #:		5	RRCID ->	226565	COMPL. DATE	05/03/1996	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8086 - 8348		
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN)			//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK			
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113									
REAGAN 'G' FEE			WELL #: 3		RRCID -> 234472	COMPL. DATE 12/20/2007	TOTAL DEPTH 8690	PERF. 8285	- 8537			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE									BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

STERLING 'S' FEE			WELL #: 8		RRCID -> 236236	COMPL. DATE 03/17/2008	TOTAL DEPTH 8147	PERF. 7953	- 8017			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

GLASSCOCK FEE			WELL #: 1		RRCID -> 236869	COMPL. DATE 01/14/2008	TOTAL DEPTH 8680	PERF. 8203	- 8478			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-

REAGAN 'H' FEE			WELL #: 5		RRCID -> 238318	COMPL. DATE 11/26/2007	TOTAL DEPTH 8650	PERF. 8118	- 8520			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

REAGAN 'I' FEE			WELL #: 2		RRCID -> 240484	COMPL. DATE 01/24/2008	TOTAL DEPTH 8580	PERF. 8092	- 8440			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

STERLING -S- FEE			WELL #: 2		RRCID -> 269110	COMPL. DATE 12/28/1982	TOTAL DEPTH 8210	PERF. 7886	- 8057			
06	570 N	542	-0-	-28	-0-	27 1	462 3	N	46	44	0	4
						2 4	51 9					
07	775 N	775	-0-	-0-	-0-	42 1	668 3	N	52	54	0	2
						8 4	57 9					
08	784 N	784	-0-	-0-	-0-	46 1	701 3	N	31	31	0	2
						3 4	34 9					
09	577 N	577	-0-	-0-	-0-	33 1	499 3	N	27	27	0	2
						15 4	30 9					
10	651 N	592	-0-	-59	-0-	31 1	492 3	N	56	54	0	4
						7 4	62 9					
*11	725 N	725	-0-	-0-	-0-	38 1	614 3	N	59	60	0	3
						8 4	65 9					

CONGER, SW (PENN) EQT PRODUCTION TEXAS, LLC EDMONDSON "A"		//CONT.//	20101 500 253406	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK								
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
				WELL #:	1	RRCID -> 158033	COMPL. DATE 10/31/1981	TOTAL DEPTH 8560	PERF. 8121	-	8472			
06	DLQ	G-10	304	-0-	304	673	304	2		Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	292	-0-	292	965	292	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	294	-0-	294	1259	294	2		Y	-0-			-0-
09		1554 N	295	-0-	-1259	-0-	295	2		Y	-0-			-0-
10		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2		Y	-0-			-0-
*11		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2		Y	-0-			-0-
				WELL #:	1	RRCID -> 217365	COMPL. DATE 10/07/1981	TOTAL DEPTH 8486	PERF. 8083	-	8401			
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2		Y	-0-			-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2		Y	-0-			-0-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2		Y	-0-			-0-
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2		Y	-0-			-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		Y	-0-			-0-
*11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		Y	-0-			-0-
				WELL #:	3	RRCID -> 217371	COMPL. DATE 03/29/1984	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 8030	-	8386			
06	420	N	391	-0-	-29	-0-	360	2	31	9	Y	28		28
07	403	N	347	-0-	-56	-0-	345	2	2	9	Y	2		30
08	434	N	349	-0-	-85	-0-	347	2	2	9	Y	2		32
09	390	N	349	-0-	-41	-0-	349	2			Y	-0-		32
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	412	2	14	9	Y	13		45
*11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	396	2	10	9	Y	9		54
				WELL #:	4	RRCID -> 217482	COMPL. DATE 11/05/1982	TOTAL DEPTH 8530	PERF. 8107	-	8457			
06	900	N	815	-0-	-85	-0-	802	2	13	9	Y	12		12
07	930	N	821	-0-	-109	-0-	769	2	52	9	Y	47		59
08	992	N	778	-0-	-214	-0-	774	2	4	9	Y	4		63
09	810	N	778	-0-	-32	-0-	778	2			Y	-0-		63
10	949	N	949	-0-	-0-	-0-	919	2	30	9	Y	27		90
*11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	884	2	19	9	Y	17		107
HUNT OIL COMPANY DOOLEY, B. F.				WELL #:	1	RRCID -> 120914	COMPL. DATE 05/02/1979	TOTAL DEPTH 9660	PERF. 8125	-	8202			
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
DOOLEY, B. F.				WELL #:	3	RRCID -> 121001	COMPL. DATE 10/03/1981	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8159	-	8229			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK				
HUNT OIL COMPANY		//CONT.//		416330								
ESTELLE COUNCIL "70"		WELL #:		1	RRCID -> 134497	COMPL. DATE	09/01/1980	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 8214 - 8464		
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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

COPE, R. L.		WELL #:		3	RRCID -> 153090	COMPL. DATE	11/05/1980	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8008 - 8187		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

COPE, R. L.		WELL #:		4	RRCID -> 153091	COMPL. DATE	07/31/2013	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8000 - 8233		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

COPE, R. L.		WELL #:		6	RRCID -> 153092	COMPL. DATE	03/16/1982	TOTAL DEPTH	8510	PERF. 7987 - 8394		
06	DLQ G-10	576	-0-	576	1219	576	3	Y	-0-	21 1	6	
07	DLQ G-10	696	-0-	696	1915	696	3	Y	-0-		6	
08	DLQ G-10	949	-0-	949	2864	949	3	Y	-0-	3 1	3	
09	2900 N	950	-0-	-1950	914	949	3	Y	1	3 1	1	
10	2432 N	1518	-0-	-914	-0-	1518	3	Y	-0-	1 1	-0-	
11	930 N	525	-0-	-405	-0-	525	3	Y	-0-		-0-	

COPE, R. L.		WELL #:		7	RRCID -> 153093	COMPL. DATE	04/15/1983	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7968 - 8378		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

COPE-BODINE		WELL #:		1	RRCID -> 153096	COMPL. DATE	07/16/1980	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8052 - 8449		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GLASS, D. L.		WELL #:		6	RRCID -> 153103	COMPL. DATE	07/06/1982	TOTAL DEPTH	8485	PERF. 8032 - 8291		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CONGER, SW (PENN) HUNT OIL COMPANY GLASS, D. L.		//CONT.// //CONT.//	20101 500 416330	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 8		RRCID -> 153104	COMPL. DATE 06/02/1982	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8063	- 8359			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
TERRY, I. W.		WELL #: 4	RRCID -> 153114	COMPL. DATE 06/06/1980	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 7933	- 8247		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	156	Y	-0-	-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	156	Y	-0-	-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	156	Y	-0-	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	156	Y	-0-	-0-	
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	156	Y	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	156	Y	-0-	-0-	
TERRY, I. W.		WELL #: 5	RRCID -> 153115	COMPL. DATE 06/27/1980	TOTAL DEPTH 8627	PERF. 8121	- 8398		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
TERRY, I. W.		WELL #: 9	RRCID -> 153116	COMPL. DATE 09/09/1980	TOTAL DEPTH 8475	PERF. 7974	- 8206		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
TERRY, I. W.		WELL #: 13	RRCID -> 153119	COMPL. DATE 11/24/1981	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7898	- 8277		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
TERRY, I. W. "A"		WELL #: 1	RRCID -> 153126	COMPL. DATE 05/20/1980	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 8143	- 8394		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
TERRY, I. W. "A"		WELL #: 2	RRCID -> 153128	COMPL. DATE 05/29/1980	TOTAL DEPTH 8655	PERF. 8316	- 8526		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	

CONGER, SW (PENN) HUNT OIL COMPANY TERRY, I. W. "A"		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 416330		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
		WELL #: 3		RRCID -> 153129		COMPL. DATE 07/24/1980		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8205 - 8283			
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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WATSON, J. E.		WELL #: 1		RRCID -> 153131		COMPL. DATE 05/12/1973		TOTAL DEPTH 8623 PERF. 8090 - 8332			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WATSON, J. E.		WELL #: 2		RRCID -> 153132		COMPL. DATE 07/26/1980		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8225 - 8375			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	11			Y	-0-	-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	11			Y	-0-	-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	11			Y	-0-	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	11			Y	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	11			Y	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	11			Y	-0-	-0-	

GLASS, D. L.		WELL #: 2		RRCID -> 157749		COMPL. DATE 03/01/1981		TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

GLASS, D. L.		WELL #: 4		RRCID -> 157754		COMPL. DATE 02/12/2002		TOTAL DEPTH 8519 PERF. 7868 - 8310			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

COPE, R. L.		WELL #: 2		RRCID -> 157764		COMPL. DATE 08/08/1980		TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8101 - 8318			
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

TERRY, I. W.		WELL #: 2		RRCID -> 157876		COMPL. DATE 03/25/1996		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8043 - 8381			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

CONGER, SW (PENN) HUNT OIL COMPANY TERRY, I. W.		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 416330		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK								
		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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

COPE, R. L.		WELL #: 5 D		RRCID -> 159295		COMPL. DATE 01/05/1982		TOTAL DEPTH 8506 PERF. N/A								
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DOOLEY, B. F.		WELL #: 4		RRCID -> 160604		COMPL. DATE 08/31/1995		TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8210 - 8374								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	4	-0-	4	4	4	3		Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-					-0-

COPE-BODINE		WELL #: 4R		RRCID -> 160606		COMPL. DATE 10/31/1995		TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8156 - 8395								
06	DLQ	G-10	284	-0-	284	612	284	3		Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	386	-0-	386	998	386	3		Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	295	-0-	295	1293	295	3		Y	-0-					-0-
09		1562 N	269	-0-	-1293	-0-	269	3		Y	-0-					-0-
10		372 N	250	-0-	-122	-0-	250	3		Y	-0-					-0-
*11		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3		Y	-0-					-0-

COPE-BODINE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 160607		COMPL. DATE 10/30/1995		TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8156 - 8351								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

DOOLEY, B. F.		WELL #: 5		RRCID -> 160638		COMPL. DATE 08/29/1995		TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8134 - 8363								
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	95	3	14	9	Y	13				13
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-	13	1		-0-
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			Y	-0-				-0-
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-				-0-
10	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	3			Y	-0-				-0-
11	T. A.		103	-0-	103	103	103	3			Y	-0-				-0-

COPE, R. L.		WELL #: 1		RRCID -> 164444		COMPL. DATE 05/03/1980		TOTAL DEPTH 8496 PERF. N/A								
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) HUNT OIL COMPANY DOOLEY, B.F.		//CONT.// //CONT.//	20101 500 416330	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 6		RRCID -> 164445		COMPL. DATE 08/31/1995	TOTAL DEPTH 8527	PERF. N/A								
06	540 N	223	-0-	-317	-0-	223	3			Y	-0-			-0-
07	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			Y	-0-			-0-
08	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			Y	-0-			-0-
09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-			-0-
10	837 N	262	-0-	-575	-0-	262	3			Y	-0-			-0-
11	T. A.	168	-0-	168	168	168	3			Y	-0-			-0-
WELL #: 18		RRCID -> 164510		COMPL. DATE 12/05/1995	TOTAL DEPTH 8500	PERF. N/A								
06	240 N	185	-0-	-55	-0-	185	3			Y	-0-			-0-
07	186 N	166	-0-	-20	-0-	166	3			Y	-0-			-0-
08	217 N	89	-0-	-128	-0-	89	3			Y	-0-			-0-
09	180 N	132	-0-	-48	-0-	132	3			Y	-0-			-0-
10	155 N	136	-0-	-19	-0-	17	1	119	3	Y	-0-			-0-
11	T. A.	99	-0-	99	99	12	1	87	3	Y	-0-			-0-
WELL #: 4		RRCID -> 165059		COMPL. DATE 10/31/1995	TOTAL DEPTH 8497	PERF. N/A								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WELL #: 19		RRCID -> 174068		COMPL. DATE 12/06/1995	TOTAL DEPTH 8520	PERF. 7938 - 8150								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WELL #: 5		RRCID -> 180954		COMPL. DATE 02/01/2001	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8022 - 8292								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WELL #: 3		RRCID -> 187930		COMPL. DATE 09/01/2001	TOTAL DEPTH 8510	PERF. 8137 - 8321								
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WELL #: 1		RRCID -> 225832		COMPL. DATE 06/29/2002	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7088 - 8285								
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CONGER, SW (WOLFCAMP)			20101 750		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STERLING							
CHEVRON U. S. A. INC.			148113											
STERLING "G" FEE			WELL #:	15	RRCID ->	203337	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	8110	PERF.	6366 - 6424		
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
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STERLING 'O' FEE			WELL #:	14	RRCID ->	243270	COMPL. DATE	08/19/2008	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6868 - 8287		
06	T. A.	14	-0-	-0-	14	78	2 1	12 3	Y	-0-				-0-
07	T. A.		-0-	-0-		78			Y	-0-				-0-
08	78 R		-0-	-0-	-78	-0-			Y	-0-				-0-
09	30 N		-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-				-0-
10	767 N	767	-0-	-0-	-0-	-0-	60 1	670 3	Y	25	23 0			2
							9 4	28 9						
11	T. A.	1153	-0-	-0-	1153	1153	87 1	997 3	Y	50	49 0			3
							14 4	55 9						

COSTA (CLEAR FORK, UPPER)			20897 575		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CRANE							
RAMTEX ENERGY LLC			690225											
ROGERS			WELL #:	2	RRCID ->	097172	COMPL. DATE	12/01/1981	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3347 - 3480		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

REYNOLDS			WELL #:	1 C	RRCID ->	098919	COMPL. DATE	11/01/1981	TOTAL DEPTH	4337	PERF.	3354 - 3408		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROGERS			WELL #:	3	RRCID ->	099735	COMPL. DATE	03/24/1982	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3348 - 3420		
06	420 N		-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-			105
07	465 N	7	-0-	-0-	-458	-0-	7 2			N	-0-			105
08	434 N		-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			105
09	529 N	529	-0-	-0-	-0-	-0-	529 2			N	-0-			105
10	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	-0-	1208 2			N	-0-			105
*11	996 N	996	-0-	-0-	-0-	-0-	996 2			N	-0-			105

ROGERS			WELL #:	4	RRCID ->	099869	COMPL. DATE	05/23/1982	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	3338 - 3417		
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
COSTA (CLEAR FORK, UPPER)		//CONT.//		20897 575	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CRANE				
RAMTEX ENERGY LLC		//CONT.//		690225										
REYNOLDS		WELL #:		3	RRCID ->	117462	COMPL. DATE	06/08/1985	TOTAL DEPTH	4360	PERF.	3387	-	3517
06	60 N	16	-0-	-44	-0-	16	2		Y	-0-				150
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		Y	-0-				150
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		Y	-0-				150
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2		Y	-0-				150
10	62 N	7	-0-	-55	-0-	7	2		Y	-0-				150
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		Y	-0-				150
TUMBLEWEED ENERGY LIMITED				872683										
TUCKER, NELLIE "C"		WELL #:		1	RRCID ->	097508	COMPL. DATE	10/16/1985	TOTAL DEPTH	4327	PERF.	3330	-	4257
06	300 N	244	-0-	-56	-0-	244	2		N	-0-				48
07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-				48
08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-				48
09	240 N	238	-0-	-2	-0-	238	2		N	-0-				48
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-				48
*11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-				48
TUCKER, NELLIE "C"		WELL #:		2	RRCID ->	097948	COMPL. DATE	02/24/1982	TOTAL DEPTH	4368	PERF.	3332	-	3458
06	630 N	489	-0-	-141	-0-	489	2		N	-0-				21
07	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2		N	-0-				21
08	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2		N	-0-				21
09	480 N	476	-0-	-4	-0-	476	2		N	-0-				21
10	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2		N	-0-				21
*11	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2		N	-0-				21
WILCO OPERATING				923110										
SYNDICATE FEE "A"		WELL #:		4	RRCID ->	124456	COMPL. DATE	04/23/1987	TOTAL DEPTH	4343	PERF.	3354	-	3542
06	1200 N	1100	-0-	-100	-0-	1100	3		N	-0-				153
07	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	3		N	-0-				153
08	1147 N	803	-0-	-344	-0-	803	3		N	-0-				153
09	1110 N	319	-0-	-791	-0-	319	3		N	-0-				153
10	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3		N	-0-				153
*11	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	3		N	-0-				153
COV (MORROW)				21180 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CULBERSON				
LIMESTONE EXPLORATION II, LLC				500799										
SAN SABA SWD STATE		WELL #:		1	RRCID ->	271386	COMPL. DATE	04/20/2012	TOTAL DEPTH	3275	PERF.	2750	-	3102
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
COWDEN, NORTH				21289 001	ASSOCIATED	49B				CNTY: ECTOR				
SAGUARO PETROLEUM, LLC				743325										
TXL		WELL #:		4	RRCID ->	153199	COMPL. DATE	01/18/1980	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	N/A		
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

COWDEN, SOUTH CUERVO, INC. COWDEN "A"		21292 001 192030		ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR					
		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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA (DEVONIAN) APACHE CORPORATION NEAL, J. O. 43		21382 375 027200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
		WELL #:	1	RRCID ->	032601	COMPL. DATE	03/11/1964	TOTAL DEPTH	15142	PERF. N/A			
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	230142			N	-0-			-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	230142			N	-0-			-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	230142			N	-0-			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	230142			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	230142			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	230142			N	NO RPT			-0-

CHISOS OPERATING, INC. THAGARD, GEORGE F., ET AL		149441		RRCID ->		038576		COMPL. DATE		04/15/2004		TOTAL DEPTH		15650		PERF.11331 - 15080	
06		10980 X	8489	-0-	-2491	-0-	550	1	7939	3	N	-0-					114
07		10602 X	8095	-0-	-2507	-0-	458	1	7637	3	N	-0-					114
08		10255 X	10255	-0-	-0-	-0-	846	1	9409	3	N	-0-					114
09		9750 X	9236	-0-	-514	-0-	838	1	8398	3	N	-0-					114
10		10075 X	9612	-0-	-463	-0-	682	1	8930	3	N	-0-					114
11		9930 X	8700	-0-	-1230	-0-	839	1	7861	3	N	-0-					114

XTO ENERGY INC. COYANOSA UNIT NO. 2		945936		RRCID ->		032270		COMPL. DATE		06/23/1997		TOTAL DEPTH		12165		PERF.11680 - 11840	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		3000 N	7615	-0-	4615	4615	7615	3			N	-0-					-0-
10		3100 N	-0-	-0-	-3100	1515					N	-0-					-0-
*11		1515 N	-0-	-0-	-1515	-0-					N	-0-					-0-

ATHEY-CHARLES B.		WELL #:		2		RRCID ->		033843		COMPL. DATE		06/22/1964		TOTAL DEPTH		15800		PERF. N/A	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

SIBLEY UNIT		WELL #:		1		RRCID ->		033925		COMPL. DATE		07/18/2012		TOTAL DEPTH		12107		PERF.11772 - 12068	
06		2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3			N	-0-					-0-		
07		3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	3			N	-0-					-0-		
08		2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3			N	-0-					-0-		
09		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			N	-0-					-0-		
10		1570 X	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					-0-		
*11		1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					-0-		

COYANOSA (DEVONIAN)		//CONT.//		21382 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
COYANOSA UNIT #1		WELL #:		2 U	RRCID ->	034935	COMPL. DATE	11/05/1999	TOTAL DEPTH	15700	PERF.11730 - 11977	
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
06		26370 X	15227	-0-	-11143	-0-	15227 3		N	-0-		-0-
07		26133 X	11928	-0-	-14205	-0-	11928 3		N	-0-		-0-
08		26133 X	20466	-0-	-5667	-0-	20466 3		N	-0-		-0-
09		22020 X	19222	-0-	-2798	-0-	19222 3		N	-0-		-0-
10		23380 X	23380	-0-	-0-	-0-	23380 3		N	-0-		-0-
*11		20022 X	20022	-0-	-0-	-0-	20022 3		N	-0-		-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS		WELL #:		2 U	RRCID ->	035343	COMPL. DATE	02/18/1965	TOTAL DEPTH	15654	PERF. N/A	
06		7590 X	6601	-0-	-989	-0-	6601 3		N	-0-		-0-
07		7533 X	6311	-0-	-1222	-0-	6311 3		N	-0-		-0-
08		7866 X	7866	-0-	-0-	-0-	7866 3		N	-0-		-0-
09		7615 X	7615	-0-	-0-	-0-	7615 3		N	-0-		-0-
10		7730 X	7730	-0-	-0-	-0-	7730 3		N	-0-		-0-
11		7620 X	6952	-0-	-668	-0-	6952 3		N	-0-		-0-

ATHEY UNIT		WELL #:		2 U	RRCID ->	035345	COMPL. DATE	12/05/1964	TOTAL DEPTH	15430	PERF. N/A	
06		8010 X	7223	-0-	-787	-0-	7223 3		N	-0-		-0-
07		8060 X	6128	-0-	-1932	-0-	6128 3		N	-0-		-0-
08		8060 X	7800	-0-	-260	-0-	7800 3		N	-0-		-0-
09		7800 X	7800	-0-	-0-	-0-	7800 3		N	-0-		-0-
10		7889 X	7889	-0-	-0-	-0-	7889 3		N	-0-		-0-
*11		7075 X	7075	-0-	-0-	-0-	7075 3		N	-0-		-0-

COYANOSA UNIT NO. 3		WELL #:		1	RRCID ->	035669	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11876 - 11966	
06		8589 X	8589	-0-	-0-	-0-	8589 3		N	-0-		-0-
07		7379 X	7379	-0-	-0-	-0-	7379 3		N	-0-		-0-
08		8655 X	8655	-0-	-0-	-0-	8655 3		N	-0-		-0-
09		8743 X	8743	-0-	-0-	-0-	8743 3		N	-0-		-0-
10		9878 X	9878	-0-	-0-	-0-	9878 3		N	-0-		-0-
*11		9553 X	9553	-0-	-0-	-0-	9553 3		N	-0-		-0-

COYANOSA UNIT 4		WELL #:		1	RRCID ->	035910	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12004	PERF.11646 - 11885	
06		6780 X	6655	-0-	-125	-0-	6655 3		N	-0-		-0-
07		7440 X	5689	-0-	-1751	-0-	5689 3		N	-0-		-0-
08		7440 X	7211	-0-	-229	-0-	7211 3		N	-0-		-0-
09		7200 X	6696	-0-	-504	-0-	6696 3		N	-0-		-0-
10		7285 X	6669	-0-	-616	-0-	6669 3		N	-0-		-0-
11		6480 X	5767	-0-	-713	-0-	5767 3		N	-0-		-0-

COYANOSA UNIT 5		WELL #:		1 U	RRCID ->	037335	COMPL. DATE	10/01/1965	TOTAL DEPTH	15700	PERF. N/A	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS -C-		WELL #:		1 U	RRCID ->	038234	COMPL. DATE	01/07/1966	TOTAL DEPTH	15800	PERF. N/A	
06		21480 X	9740	-0-	-11740	-0-	9740 3		N	-0-		-0-
07		21979 X	6014	-0-	-15965	-0-	6014 3		N	-0-		-0-
08		23321 X	23321	-0-	-0-	-0-	23321 3		N	-0-		-0-
09		23146 X	23146	-0-	-0-	-0-	23146 3		N	-0-		-0-
10		23549 X	23549	-0-	-0-	-0-	23549 3		N	-0-		-0-
*11		20536 X	20536	-0-	-0-	-0-	20536 3		N	-0-		-0-

COYANOSA (ELLENBURGER) APACHE CORPORATION NEAL, J. O. 43		21382 500 027200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
WELL #:		1		RRCID -> 032705		COMPL. DATE 12/04/2000		TOTAL DEPTH 15142 PERF.11941 - 15142					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
07	DELQ PR	116	-0-	116	116		116 3		N	-0-			45
08	495 X	379	-0-	-116	-0-		379 3		N	-0-			45
09	203 X	203	-0-	-0-	-0-		203 3		N	-0-			45
10	104 X	104	-0-	-0-	-0-		104 3		N	-0-			45
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45

CHISOS OPERATING, INC. THAGARD, GEORGE F., ET AL		149441		RRCID -> 038814		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 15650 PERF.11331 - 15080					
WELL #:		1 L		RRCID -> 038814		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 15650 PERF.11331 - 15080					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. SIBLEY, EFFIE POTTS		945936		RRCID -> 035344		COMPL. DATE 02/26/1965		TOTAL DEPTH 15654 PERF. N/A					
WELL #:		2 L		RRCID -> 035344		COMPL. DATE 02/26/1965		TOTAL DEPTH 15654 PERF. N/A					
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ATHEY UNIT		WELL #:		2 L		RRCID -> 035346		COMPL. DATE 03/20/1992		TOTAL DEPTH 15430 PERF.14780 - 15430			
06	15780 X	11707	-0-	-4073	-0-		11707 3		N	-0-			-0-
07	16306 X	9247	-0-	-7059	-0-		9247 3		N	-0-			-0-
08	16306 X	16021	-0-	-285	-0-		16021 3		N	-0-			-0-
09	15563 X	15563	-0-	-0-	-0-		15563 3		N	-0-			-0-
10	16321 X	16321	-0-	-0-	-0-		16321 3		N	-0-			-0-
11	15510 X	14286	-0-	-1224	-0-		14286 3		N	-0-			-0-

COYANOSA UNIT #1		WELL #:		2 L		RRCID -> 035911		COMPL. DATE 07/16/1999		TOTAL DEPTH 15700 PERF.14786 - 15446			
06	8970 X	8935	-0-	-35	-0-		8935 3		N	-0-			-0-
07	9021 X	7001	-0-	-2020	-0-		7001 3		N	-0-			-0-
08	9330 X	9330	-0-	-0-	-0-		9330 3		N	-0-			-0-
09	9579 X	9579	-0-	-0-	-0-		9579 3		N	-0-			-0-
10	9238 X	8968	-0-	-270	-0-		8968 3		N	-0-			-0-
11	9030 X	8844	-0-	-186	-0-		8844 3		N	-0-			-0-

SIBLEY UNIT		WELL #:		2 L		RRCID -> 037040		COMPL. DATE 08/02/1965		TOTAL DEPTH 15315 PERF. N/A			
06	27780 X	24588	-0-	-3192	-0-		24588 3		N	-0-			-0-
07	28520 X	19795	-0-	-8725	-0-		19795 3		N	-0-			-0-
08	28520 X	27430	-0-	-1090	-0-		27430 3		N	-0-			-0-
09	27186 X	27186	-0-	-0-	-0-		27186 3		N	-0-			-0-
10	28178 X	28178	-0-	-0-	-0-		28178 3		N	-0-			-0-
11	26550 X	24270	-0-	-2280	-0-		24270 3		N	-0-			-0-

COYANOSA (ELLENBURGER)		//CONT.// 21382 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
COYANOSA UNIT 5		WELL #: 1 L		RRCID -> 037334		COMPL. DATE 09/28/1965		TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A			
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
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS -C-		WELL #: 1 L		RRCID -> 038235		COMPL. DATE 01/07/1966		TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A			
06	28710 X	26204	-0-	-2506	-0-	26204	3	N	-0-		-0-
07	29481 X	23430	-0-	-6051	-0-	23430	3	N	-0-		-0-
08	29481 X	28639	-0-	-842	-0-	28639	3	N	-0-		-0-
09	28035 X	28035	-0-	-0-	-0-	28035	3	N	-0-		-0-
10	28471 X	28471	-0-	-0-	-0-	28471	3	N	-0-		-0-
*11	25677 X	25677	-0-	-0-	-0-	25677	3	N	-0-		-0-

COYANOSA UNIT NO. 4		WELL #: 2 L		RRCID -> 039846		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 15720 PERF.14687 - 15713			
06	20250 X	18302	-0-	-1948	-0-	18302	3	N	-0-		-0-
07	20832 X	16007	-0-	-4825	-0-	16007	3	N	-0-		-0-
08	20832 X	19902	-0-	-930	-0-	19902	3	N	-0-		-0-
09	19500 X	18921	-0-	-579	-0-	18921	3	N	-0-		-0-
10	32298 X	32298	-0-	-0-	-0-	32298	3	N	-0-		-0-
*11	37849 X	37849	-0-	-0-	-0-	37849	3	N	-0-		-0-

COYANOSA (MISS. 10475)		21382 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
BREITBURN OPERATING L.P.		090732									
MOORE, WAYNE		WELL #: 10H		RRCID -> 253730		COMPL. DATE 11/29/2008		TOTAL DEPTH 11358 PERF.11316 - 13078			
06	120 N	75	-0-	-45	-0-	52	2	23 9	N	21	217
07	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2		N	-0-	217
08	217 N	12	-0-	-205	-0-	12	2		N	-0-	217
09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	274	2	45 9	N	41	258
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	47	305
11	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-	305

NEAL, JAMES		WELL #: 1H		RRCID -> 257528		COMPL. DATE 11/02/2009		TOTAL DEPTH 10987 PERF.11619 - 13689			
06	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1713	2	195 9	N	177	262
07	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1533	2	394 9	N	358	262
08	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1778	2	198 9	N	180	262
09	1860 N	1800	-0-	-60	-0-	1601	2	199 9	N	181	262
10	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	1978	2	201 9	N	183	262
*11	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1557	2	397 9	N	361	262

BRITANCO, L.L.C.		093620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
COYANOSA UNIT NO. 503 -M-		WELL #: 503		RRCID -> 167823		COMPL. DATE 11/01/1997		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10262 - 10702			
06	600 N	565	-0-	-35	-0-	555	2	10 9	N	9	34
07	906 N	906	-0-	-0-	-0-	900	2	6 9	N	5	39
08	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1020	2	2 9	N	2	41
09	768 N	768	-0-	-0-	-0-	765	2	3 9	N	3	44
10	899 N	616	-0-	-283	-0-	614	2	2 9	N	2	46
11	990 N	693	-0-	-297	-0-	691	2	2 9	N	2	48

COYANOSA (MISS. 10475)		//CONT.//		21382 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
THAGARD TRUST				851052										
THAGARD FEE				WELL #:	1	RRCID ->	042324	COMPL. DATE	07/04/1967	TOTAL DEPTH	10855	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	BALANCE
06		23460 X	12630	-0-	-10830	-0-	3564	1	9066	3	N	-0-		-0-
07		24242 X	9071	-0-	-15171	-0-	5292	1	3779	3	N	-0-		-0-
08		20956 X	9092	-0-	-11864	-0-	5393	1	3699	3	N	-0-		-0-
09		20280 X	9091	-0-	-11189	-0-	4331	1	4760	3	N	-0-		-0-
10		18538 X	6819	-0-	-11719	-0-	1522	1	5297	3	N	-0-		-0-
11		12630 X	5120	-0-	-7510	-0-	5120	3			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
06		T. A.	360	-0-	360	1236	360	3			Y	-0-	4
07		1612 X	376	-0-	-1236	-0-	376	3			Y	-0-	4
08		378 X	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-	4
09		360 N	260	-0-	-100	-0-	260	3			Y	-0-	4
10		372 N	351	-0-	-21	-0-	351	3			Y	-0-	4
*11		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-	4

SIBLEY UNIT				WELL #:	2 U	RRCID ->	042343	COMPL. DATE	07/11/1967	TOTAL DEPTH	15315	PERF.	N/A
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

COYANOSA UNIT NO. 4				WELL #:	2 U	RRCID ->	042477	COMPL. DATE	06/01/1967	TOTAL DEPTH	15720	PERF.	N/A
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SIBLEY UNIT				WELL #:	3 L	RRCID ->	157435	COMPL. DATE	01/12/1996	TOTAL DEPTH	10690	PERF.	9430 - 10690
06		3540 X	3507	-0-	-33	-0-	3477	3	30	9	Y	27	47
07		3658 X	3563	-0-	-95	-0-	3563	3			Y	-0-	47
08		3658 X	3569	-0-	-89	-0-	3569	3			Y	-0-	47
09		3540 X	2296	-0-	-1244	-0-	2296	3			Y	-0-	47
10		3627 X	3267	-0-	-360	-0-	3267	3			Y	-0-	47
11		3510 X	3390	-0-	-120	-0-	3390	3			Y	-0-	47

COYANOSA UNIT NO. 2				WELL #:	2	RRCID ->	178322	COMPL. DATE	12/17/1964	TOTAL DEPTH	15700	PERF.	N/A
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

COYANOSA (MISS. 10475)		//CONT.// 21382 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
EFFIE POTTS SIBLEY "B"		WELL #: 1		RRCID -> 243260		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 16280 PERF.10987 - 12641	
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
06	14B2 EXT	13259	-0-	13259	45784	13205 2	54 9	N	176
07	58572 X	12788	-0-	-45784	-0-	12757 2	31 9	N	204
08	15128 X	12215	-0-	-2913	-0-	12165 2	50 9	N	69
09	14640 X	11305	-0-	-3335	-0-	11196 2	109 9	N	168
10	14601 X	11592	-0-	-3009	-0-	11540 2	52 9	N	215
11	13260 X	10096	-0-	-3164	-0-	10038 2	58 9	N	86

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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 601		RRCID -> 019665		COMPL. DATE 01/28/1963		TOTAL DEPTH 11062 PERF.10092 - 10373	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 901		RRCID -> 019666		COMPL. DATE 03/17/1987		TOTAL DEPTH 10986 PERF. 9876 - 9926	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 701		RRCID -> 031449		COMPL. DATE 12/04/1993		TOTAL DEPTH 12372 PERF. 9960 - 10279	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 501		RRCID -> 031450		COMPL. DATE 10/23/1963		TOTAL DEPTH 10759 PERF. N/A	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

COYANOSA (WOLFCAMP)		//CONT.// 21382 875		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1202		RRCID -> 032087		COMPL. DATE 05/29/1989		TOTAL DEPTH 10430 PERF.10115 - 10374			
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1002		RRCID -> 033849		COMPL. DATE 08/23/1964		TOTAL DEPTH 10460 PERF. N/A			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	0 N	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			
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 602		RRCID -> 039401		COMPL. DATE 07/14/1966		TOTAL DEPTH 10255 PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1003		RRCID -> 045381		COMPL. DATE 12/04/1993		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10114 - 10264			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1004		RRCID -> 051599		COMPL. DATE 11/07/1971		TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9826 - 10084			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	0 N	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			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

COYANOSA (WOLFCAMP)		//CONT.// 21382 875		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 903		RRCID -> 061983		COMPL. DATE 12/01/1993		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9758 - 10175						
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			
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
11	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						
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
11	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						
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
07	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 905		RRCID -> 118845		COMPL. DATE 10/20/1985		TOTAL DEPTH 10508 PERF.10270 - 10340						
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
07	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
11	0 X	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						
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
11	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						
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
11	PF UNIT	NO RPT	-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						
06	161400 X	161400	-0-	-0-	-0-	160662	3	738	9	N	671	538	1	1124
07	159028 X	159028	-0-	-0-	-0-	158574	3	454	9	N	413	705	1	832
08	103773 X	103773	-0-	-0-	-0-	103214	3	559	9	N	508	727	1	613
09	20707 X	20707	-0-	-0-	-0-	19605	3	1102	9	N	1002	897	1	717
10	99415 X	99415	-0-	-0-	-0-	98393	3	1022	9	N	929	731	1	915
*11	82139 X	82139	-0-	-0-	-0-	81436	3	703	9	N	639	926	1	628

COYANOSA (WOLFCAMP)		//CONT.// 21382 875		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 702		RRCID -> 132872		COMPL. DATE 04/17/1993		TOTAL DEPTH 11105 PERF.10275 - 10556		
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
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1404		RRCID -> 132875		COMPL. DATE 04/22/1993		TOTAL DEPTH 11265 PERF.10612 - 10806		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1407		RRCID -> 132876		COMPL. DATE 12/05/1989		TOTAL DEPTH 11260 PERF.10692 - 11028		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SIBLEY UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 145974		COMPL. DATE 06/24/1993		TOTAL DEPTH 15315 PERF.10279 - 10331		
06	960 X	846	-0-	-114	-0-	845 3	1 9	Y	1	2
07	1085 X	602	-0-	-483	-0-	602 3		Y	-0-	2
08	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 3		Y	-0-	2
09	810 N	549	-0-	-261	-0-	549 3		Y	-0-	2
10	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 3		Y	-0-	2
11	810 N	565	-0-	-245	-0-	565 3		Y	-0-	2

SIBLEY, EFFIE POTTS "C"		WELL #: 2 U		RRCID -> 155654		COMPL. DATE 07/09/1995		TOTAL DEPTH 10660 PERF.10165 - 10618		
06	1650 N	1607	-0-	-43	-0-	1607 3		Y	-0-	73
07	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666 3		Y	-0-	73
08	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661 3		Y	-0-	73
09	1620 N	1133	-0-	-487	-0-	1133 3		Y	-0-	73
10	1674 N	1515	-0-	-159	-0-	1515 3		Y	-0-	73
11	1620 N	1568	-0-	-52	-0-	1568 3		Y	-0-	73

COYANOSA (WOLFCAMP)		//CONT.// 21382 875		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
SIBLEY UNIT		WELL #: 3 U		RRCID -> 157434		COMPL. DATE 01/12/1996		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690								
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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 504		RRCID -> 166673		COMPL. DATE 10/06/1997		TOTAL DEPTH 11119 PERF.10027 - 10550								
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

COYANOSA, N. (DELAWARE)		21384 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
HOME PETROLEUM CORP.		396852														
"BG" 50		WELL #: 1		RRCID -> 222158		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4604 - 4734								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28	7					-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-

BG-STATE "50"		WELL #: 2		RRCID -> 238789		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4602 - 4638								
06	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1286	2	15	9	N	14					131
07	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1450	2	18	9	N	16	142	1			5
08	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1724	2	2	9	N	2					7
09	1290 N	1057	-0-	-233	-0-	1056	2	1	9	N	1					8
10	1457 N	735	-0-	-722	-0-	733	2	2	9	N	2					10
*11	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1847	2	3	9	N	3					13

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								
06	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	3			N	-0-					-0-
07	4185 X	4144	-0-	-41	-0-	4144	3			N	-0-					-0-
08	4154 X	4147	-0-	-7	-0-	4147	3			N	-0-					-0-
09	4050 X	3913	-0-	-137	-0-	3913	3			N	-0-					-0-
10	4185 X	1940	-0-	-2245	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
11	4020 X	3193	-0-	-827	-0-	3193	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B.		WELL #: C 4		RRCID -> 019671		COMPL. DATE 03/18/1955		TOTAL DEPTH 7236 PERF. N/A								
06	2190 N	1788	-0-	-402	-0-	1785	3	3	9	Y	3	33	1			14
07	2108 N	1730	-0-	-378	-0-	1730	3			Y	-0-					14
08	1705 N	1676	-0-	-29	-0-	1676	3			Y	-0-					14
09	1800 N	1575	-0-	-225	-0-	1575	3			Y	-0-					14
10	1736 N	1579	-0-	-157	-0-	1579	3			Y	-0-					14
11	1620 N	1457	-0-	-163	-0-	1457	3			Y	-0-	10	1			4

CRAWAR (DEVONIAN)		//CONT.// 21577 090		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
TUBB, J. B.		WELL #: G 7		RRCID -> 019672		COMPL. DATE 01/25/1956		TOTAL DEPTH 6850 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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1500 N	-0-	-1500	-0-			Y	-0-	25 1	8
07	1674 N	-0-	-1674	-0-			Y	-0-		8
08	3100 N	3226	126	126	3226 3		Y	-0-		8
09	3000 N	3134	134	260	3133 3	1 9	Y	1		9
10	3100 N	2884	-216	44	2882 3	2 9	Y	2		11
11	3120 X	2570	-550	-0-	2569 3	1 9	Y	1	8 1	4

TUBB, J. B. -M-		WELL #: 1		RRCID -> 019674		COMPL. DATE 07/22/1960		TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A		
06	3330 X	3087	-243	-0-	3087 3		Y	-0-		-0-
07	3317 X	2886	-431	-0-	2886 3		Y	-0-		-0-
08	3286 X	2652	-634	-0-	2652 3		Y	-0-		-0-
09	3090 X	2521	-569	-0-	2521 3		Y	-0-		-0-
10	3193 X	3112	-81	-0-	3112 3		Y	-0-		-0-
*11	2794 X	2794	-0-	-0-	2794 3		Y	-0-		-0-

TUBB, J. B. -N-		WELL #: 1		RRCID -> 019675		COMPL. DATE 09/13/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	5670 X	5600	-70	-0-	5600 3		Y	-0-		1
07	5859 X	5668	-191	-0-	5668 3		Y	-0-		1
08	5766 X	5681	-85	-0-	5681 3		Y	-0-		1
09	5610 X	5408	-202	-0-	5408 3		Y	-0-		1
10	5797 X	5580	-217	-0-	5580 3		Y	-0-		1
11	5610 X	5321	-289	-0-	5321 3		Y	-0-		1

TUBB, J. B.		WELL #: E 1		RRCID -> 178705		COMPL. DATE 04/17/2000		TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6358 - 6460		
06	5460 X	3587	-1873	-0-	3565 3	22 9	Y	20	33 1	31
07	5518 X	2842	-2676	-0-	2824 3	18 9	Y	16		47
08	4991 X	3325	-1666	-0-	3318 3	7 9	Y	6		53
09	4410 X	2317	-2093	-0-	2315 3	2 9	Y	2		55
10	3782 X	3583	-199	-0-	3579 3	4 9	Y	4		59
11	3210 X	2636	-574	-0-	2632 3	4 9	Y	4	42 1	21

TUBB, J. B.		WELL #: P 1		RRCID -> 213608		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6320 - 6540		
06	1524 N	1524	-0-	-0-	1524 3		Y	-0-		-0-
07	1550 N	1501	-49	-0-	1501 3		Y	-0-		-0-
08	1457 N	1456	-1	-0-	1456 3		Y	-0-		-0-
09	1530 N	1369	-161	-0-	1369 3		Y	-0-		-0-
10	1488 N	1383	-105	-0-	1383 3		Y	-0-		-0-
11	1410 N	1304	-106	-0-	1304 3		Y	-0-		-0-

TUBB, J. B. "Q"		WELL #: 1		RRCID -> 230910		COMPL. DATE 08/27/2007		TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6257 - 6540		
06	7770 X	7195	-575	-0-	7194 3	1 9	Y	1	11 1	4
07	7471 X	7193	-278	-0-	7193 3		Y	-0-		4
08	7471 X	7060	-411	-0-	7060 3		Y	-0-		4
09	7200 X	6712	-488	-0-	6712 3		Y	-0-		4
10	7440 X	6803	-637	-0-	6803 3		Y	-0-		4
11	6840 X	4600	-2240	-0-	4600 3		Y	-0-	3 1	1

CRAWAR (DEVONIAN)		//CONT.//		21577 090		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE	
WALBET, INC.				891734								
TUBB, J. B. -B-				WELL #: 1		RRCID -> 019676		COMPL. DATE 10/25/1955			TOTAL DEPTH 8555 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	
06	1925	N	1925	-0-	-0-	1925	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	1833	N	1833	-0-	-0-	1833	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	1794	N	1794	-0-	-0-	1794	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	1920	N	1524	-0-	-396	1524	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	1829	N	1582	-0-	-247	1582	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	1740	N	1539	-0-	-201	1539	2	N	-0-	-0-	-0-	

WILLIAMS OIL COMPANY				925440								
TUBB, J. B.				WELL #: 2		RRCID -> 204151		COMPL. DATE 03/13/2004			TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6196 - 6226	
06	570	N	478	-0-	-92	470	3	8 9 Y	7		169	
07	403	N	177	-0-	-226	168	3	9 9 Y	8		177	
08	310	N	169	-0-	-141	166	3	3 9 Y	3		180	
09	563	N	563	-0-	-0-	557	3	6 9 Y	5		185	
10	852	N	852	-0-	-0-	846	3	6 9 Y	5		190	
*11	784	N	784	-0-	-0-	777	3	7 9 Y	6		196	

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	
06	120	N	80	-0-	-40	80	3	Y	-0-	-0-	-0-	
07	124	N	26	-0-	-98	26	3	Y	-0-	-0-	-0-	
08	62	N	38	-0-	-24	38	3	Y	-0-	-0-	-0-	
09	90	N	60	-0-	-30	60	3	Y	-0-	-0-	-0-	
10	109	N	109	-0-	-0-	109	3	Y	-0-	-0-	-0-	
*11	111	N	111	-0-	-0-	111	3	Y	-0-	-0-	-0-	

EDWARDS, JANELLE ETAL				WELL #: 3		RRCID -> 163614		COMPL. DATE 04/23/1997			TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6401 - 6626	
06	1423	N	1423	-0-	-0-	1326	3	97 9 Y	88	76 1	17	
07	2194	N	2194	-0-	-0-	2085	3	109 9 Y	99	105 1	11	
08	3100	N	4229	-0-	1129	4051	3	178 9 Y	162	155 1	18	
09	3000	N	4314	-0-	1314	2443	3	167 9 Y	152	155 1	15	
10	3100	N	3216	-0-	116	2559	3	132 9 Y	120	112 1	23	
*11	6603	X	4044	-0-	-2559	3938	3	106 9 Y	96	108 1	11	

TUBB, J. B.				WELL #: G 8		RRCID -> 215110		COMPL. DATE 07/25/2005			TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6370 - 6632	
06	9068	X	9068	-0-	-0-	9038	3	30 9 Y	27	61 1	47	
07	9300	X	8297	-0-	-1003	8257	3	40 9 Y	36		83	
08	9238	X	8973	-0-	-265	8945	3	28 9 Y	25		108	
09	9000	X	8458	-0-	-542	8446	3	12 9 Y	11		119	
10	9300	X	8618	-0-	-682	8584	3	34 9 Y	31		150	
11	8670	X	8122	-0-	-548	8109	3	13 9 Y	12	106 1	56	

TUBB, J. B. "N"				WELL #: 2		RRCID -> 225129		COMPL. DATE 08/15/2007			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6287 - 6564	
06	4080	X	3314	-0-	-766	3314	3	Y	-0-	-0-	38	
07	4216	X	3493	-0-	-723	3493	3	Y	-0-	-0-	38	
08	2977	X	2977	-0-	-0-	2977	3	Y	-0-	-0-	38	
09	3396	X	3396	-0-	-0-	3396	3	Y	-0-	-0-	38	
10	3503	X	3497	-0-	-6	3497	3	Y	-0-	-0-	38	
11	3390	X	3334	-0-	-56	3334	3	Y	-0-	-0-	38	

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH)		//CONT.//		21577 180	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CRANE				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
EDWARDS, JANELLE, ETAL		WELL #:		2	RRCID ->	279506	COMPL. DATE	12/26/1997	TOTAL DEPTH	6715	PERF.	6436 - 6628		
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	
06	1973 X	1973	-0-	-0-	-0-	1910	3	63	9	Y	57	61	1	11
07	5332 X	1831	-0-	-3501	-0-	1791	3	40	9	Y	36	43	1	4
08	5394 X	914	-0-	-4480	-0-	883	3	31	9	Y	28	29	1	3
09	5100 X	669	-0-	-4431	-0-	635	3	34	9	Y	31	31	1	3
10	2201 X	360	-0-	-1841	-0-	325	3	35	9	Y	32	29	1	6
11	T. A.	804	-0-	804	804	776	3	28	9	Y	25	28	1	3

WILLIAMS OIL COMPANY				925440		CAPACITY				CNTY: CRANE				
TUBB, J. B. -J-		WELL #:		1	RRCID ->	037039	COMPL. DATE	08/11/1965	TOTAL DEPTH	6590	PERF.	N/A		
06	960 N	646	-0-	-314	-0-	646	3			N	-0-			31
07	992 N	673	-0-	-319	-0-	673	3			N	-0-			31
08	527 N	407	-0-	-120	-0-	407	3			N	-0-			31
09	660 N	543	-0-	-117	-0-	543	3			N	-0-			31
10	682 N	330	-0-	-352	-0-	330	3			N	-0-			31
*11	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-			31

TUBB, J. B. -J-		WELL #:		2	RRCID ->	186129	COMPL. DATE	08/31/2001	TOTAL DEPTH	6416	PERF.	6350 - 6411		
06	7590 X	7297	-0-	-293	-0-	7297	3			N	-0-			-0-
07	8308 X	7404	-0-	-904	-0-	7404	3			N	-0-			-0-
08	8308 X	6729	-0-	-1579	-0-	6729	3			N	-0-			-0-
09	8040 X	7041	-0-	-999	-0-	7041	3			N	-0-			-0-
10	7533 X	7521	-0-	-12	-0-	7521	3			N	-0-			-0-
11	7290 X	7026	-0-	-264	-0-	7026	3			N	-0-			-0-

CRAWAR (FUSSELMAN)				21577 360	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
CHEVRON U. S. A. INC.		WELL #:		5	RRCID ->	081683	COMPL. DATE	03/28/1979	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6267 - 6424		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CRAWAR FIELD UNIT		WELL #:		F 6	RRCID ->	191552	COMPL. DATE	04/01/2002	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6296 - 6360		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CRAWAR (WICHITA-ALBANY, WEST)				21577 925	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CRANE				
HENDRIX, JOHN H. CORPORATION		WELL #:		1	RRCID ->	071307	COMPL. DATE	05/12/1977	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6158 - 6186		
06	810 #	799	-0-	-11	-0-	798	2	1	9	N	1			116
07	837 #	744	-0-	-93	-0-	743	2	1	9	N	1			117
08	806 #	782	-0-	-24	-0-	782	2			N	-0-			117
09	810 #	737	-0-	-73	-0-	736	2	1	9	N	1			118
10	837 #	782	-0-	-55	-0-	780	2	2	9	N	2			120
11	810 #	730	-0-	-80	-0-	729	2	1	9	N	1			121

CRAWAR (WOLFCAMP)		21577 950		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE							
CHEVRON U. S. A. INC.		148113													
CRAWAR FIELD UNIT		WELL #:	23	RRCID ->	200608	COMPL. DATE	11/20/2014	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	6000 - 6088				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		180 N	37	-0-	-143	-0-	37	3			Y	-0-			-0-
07		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-			-0-
08		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-			-0-
09		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-			-0-
10		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-			-0-
11		270 N	245	-0-	-25	-0-	245	3			Y	-0-			-0-

CRAWAR FIELD UNIT		WELL #:	13	RRCID ->	202719	COMPL. DATE	11/07/2003	TOTAL DEPTH	8025	PERF.	6011 - 6081				
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CRAWAR FIELD UNIT		WELL #:	18	RRCID ->	203639	COMPL. DATE	12/29/2003	TOTAL DEPTH	8220	PERF.	6007 - 6091				
06	5100 X	3379	-0-	-1721	-0-	3379	3				Y	-0-			-0-
07	5146 X	1614	-0-	-3532	-0-	1607	3	7	9		Y	6	5	1	1
08	6336 X	6336	-0-	-0-	-0-	6333	3	3	9		Y	3	3	1	1
09	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	3				Y	-0-	1	1	-0-
10	4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	4864	3	8	9		Y	7	5	1	2
11	6120 X	4607	-0-	-1513	-0-	4598	3	9	9		Y	8	9	1	1

CRAWAR FIELD UNIT		WELL #:	19	RRCID ->	207495	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	6216	PERF.	6002 - 6090				
06	300 N	265	-0-	-35	-0-	265	3				N	-0-			-0-
07	341 N	238	-0-	-103	-0-	238	3				N	-0-			-0-
08	341 N	302	-0-	-39	-0-	236	3	66	9		N	60	49	1	11
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	230	3	70	9		N	64	59	1	16
10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	235	3	31	9		N	28	37	1	7
11	300 N	229	-0-	-71	-0-	229	3				N	-0-	7	1	-0-

CRAWAR FIELD UNIT		WELL #:	H 1	RRCID ->	214270	COMPL. DATE	10/09/2003	TOTAL DEPTH	8299	PERF.	5943 - 6117				
06	660 N	639	-0-	-21	-0-	603	3	36	9		Y	33	36	1	5
07	682 N	545	-0-	-137	-0-	488	3	57	9		Y	52	47	1	10
08	682 N	618	-0-	-64	-0-	548	3	70	9		Y	64	62	1	12
09	659 N	659	-0-	-0-	-0-	586	3	73	9		Y	66	61	1	17
10	675 N	675	-0-	-0-	-0-	633	3	42	9		Y	38	45	1	10
*11	701 N	701	-0-	-0-	-0-	679	3	22	9		Y	20	27	1	3

RAYDEN PENNZOIL-TUBB		WELL #:	695567 1	RRCID ->	206330	COMPL. DATE	11/22/2004	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5979 - 6073				
06	1350 X	422	-0-	-928	-0-	422	3				N	-0-			40
07	1395 X	881	-0-	-514	-0-	881	3				N	-0-			40
08	1395 X	699	-0-	-696	-0-	699	3				N	-0-			40
09	1350 X	461	-0-	-889	-0-	461	3				N	-0-			40
10	868 X	380	-0-	-488	-0-	380	3				N	-0-			40
*11	1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3				N	-0-			40

CRAWAR (WOLFCAMP) //CONT.// 21577 950 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 RAYDEN //CONT.// 695567
 WINTER 14 WELL #: 1 RRCID -> 220701 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6040 - 6118

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
06	540 N	474	-0-	-66	-0-	474	3			N	-0-			188
07	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-			188
08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	511	3	2	9	N	2			190
09	480 N	228	-0-	-252	-0-	211	3	17	9	N	15	158	1	47
10	796 N	796	-0-	-0-	-0-	788	3	8	9	N	7			54
*11	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-			54

CRAWAR, N. (FUSSELMAN) 21580 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 EDWARDS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 072340 COMPL. DATE 04/11/1977 TOTAL DEPTH 8681 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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-			-0-
07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-			-0-
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-			-0-
*09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-			-0-
*10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CRAWAR, W. (DEVONIAN 6320) 21583 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
 WALBET, INC. 891734
 WINTERS, A. V. MIN. FEE NCT-1 WELL #: 2 RRCID -> 034736 COMPL. DATE 08/07/1964 TOTAL DEPTH N/A 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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	30 #	24	-0-	-6	-0-	23	2	1	9	N	1			34
07	31 #	19	-0-	-12	-0-	18	2	1	9	N	1			35
08	31 #	2	-0-	-29	-0-	1	2	1	9	N	1			36
09	30 #	2	-0-	-28	-0-	1	2	1	9	N	1			37
10	31 #	2	-0-	-29	-0-	1	2	1	9	N	1			38
11	30 #	2	-0-	-28	-0-	1	2	1	9	N	1			39

CREDO, E. (CISCO, UP.) 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
 ATROPOS PRODUCTION CORPORATION 036617
 REED 19 WELL #: 1 RRCID -> 061191 COMPL. DATE 01/11/1975 TOTAL DEPTH 8051 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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	800 N	800	-0-	-0-	-0-	796	2	4	9	N	4			62
07	837 N	837	-0-	-0-	-0-	834	2	3	9	N	3			65
08	657 N	657	-0-	-0-	-0-	654	2	3	9	N	3			68
09	810 N	809	-0-	-1	-0-	807	2	2	9	N	2			70
10	837 N	490	-0-	-347	-0-	487	2	3	9	N	3			73
*11	677 N	677	-0-	-0-	-0-	673	2	4	9	N	4			77

MCENTIRE 16 WELL #: 1 RRCID -> 061192 COMPL. DATE 01/30/1975 TOTAL DEPTH 7610 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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-			14
07	217 N	141	-0-	-76	-0-	141	2			Y	-0-			14
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-			14
09	150 N	126	-0-	-24	-0-	126	2			Y	-0-			14
10	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	2			Y	-0-			14
*11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	184	2	1	9	Y	1			15

WILKINSON 10 WELL #: 1 RRCID -> 062791 COMPL. DATE 05/02/1975 TOTAL DEPTH 8061 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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	159	2	1	9	Y	1			6
07	155 N	121	-0-	-34	-0-	120	2	1	9	Y	1			7
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	120	2	1	9	Y	1			8
09	150 N	112	-0-	-38	-0-	111	2	1	9	Y	1			9
10	124 N	117	-0-	-7	-0-	116	2	1	9	Y	1			10
*11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-			10

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING													
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617													
MCENTIRE 27 WELL #: 1 RRCID -> 064094 COMPL. DATE 06/22/1975 TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT	CODE
06		484 N	484	-0-	-0-	-0-		483 2	1 9	Y	1		9
07		527 N	380	-0-	-147	-0-		379 2	1 9	Y	1		10
08		335 N	335	-0-	-0-	-0-		334 2	1 9	Y	1		11
09		480 N	334	-0-	-146	-0-		333 2	1 9	Y	1		12
10		384 N	384	-0-	-0-	-0-		381 2	3 9	Y	3	11 1	4
*11		422 N	422	-0-	-0-	-0-		421 2	1 9	Y	1		5

MCENTIRE 15 WELL #: 1 RRCID -> 064095 COMPL. DATE 07/24/1975 TOTAL DEPTH 7692 PERF. N/A													
06		173 N	173	-0-	-0-	-0-		173 2		Y	-0-		12
07		217 N	149	-0-	-68	-0-		149 2		Y	-0-		12
08		140 N	140	-0-	-0-	-0-		140 2		Y	-0-		12
09		180 N	133	-0-	-47	-0-		133 2		Y	-0-		12
10		155 N	147	-0-	-8	-0-		147 2		Y	-0-		12
*11		196 N	196	-0-	-0-	-0-		195 2	1 9	Y	1		13

WILKINSON 9 WELL #: 1 RRCID -> 064096 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A													
06		131 N	131	-0-	-0-	-0-		131 2		Y	-0-		-0-
07		124 N	99	-0-	-25	-0-		99 2		Y	-0-		-0-
08		99 N	99	-0-	-0-	-0-		99 2		Y	-0-		-0-
09		120 N	91	-0-	-29	-0-		91 2		Y	-0-		-0-
10		96 N	96	-0-	-0-	-0-		96 2		Y	-0-		-0-
*11		106 N	106	-0-	-0-	-0-		105 2	1 9	Y	1		1

WILKINSON 13 WELL #: 1 RRCID -> 065158 COMPL. DATE 10/20/1975 TOTAL DEPTH 8735 PERF. N/A													
06		147 N	147	-0-	-0-	-0-		147 2		Y	-0-		1
07		124 N	111	-0-	-13	-0-		111 2		Y	-0-		1
08		111 N	111	-0-	-0-	-0-		111 2		Y	-0-		1
09		120 N	102	-0-	-18	-0-		102 2		Y	-0-		1
10		124 N	107	-0-	-17	-0-		107 2		Y	-0-		1
*11		117 N	117	-0-	-0-	-0-		117 2		Y	-0-		1

MCENTIRE 33 WELL #: 1 RRCID -> 065796 COMPL. DATE 12/17/1975 TOTAL DEPTH 7649 PERF. N/A													
06		198 N	198	-0-	-0-	-0-		197 2	1 9	Y	1		12
07		217 N	155	-0-	-62	-0-		154 2	1 9	Y	1		13
08		137 N	137	-0-	-0-	-0-		136 2	1 9	Y	1		14
09		210 N	136	-0-	-74	-0-		135 2	1 9	Y	1		15
10		157 N	157	-0-	-0-	-0-		155 2	2 9	Y	2	8 1	9
*11		171 N	171	-0-	-0-	-0-		171 2		Y	-0-		9

WILKINSON 10 WELL #: 2 RRCID -> 074551 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 7882 PERF. N/A													
06		76 N	76	-0-	-0-	-0-		76 2		Y	-0-		-0-
07		62 N	58	-0-	-4	-0-		58 2		Y	-0-		-0-
08		58 N	58	-0-	-0-	-0-		58 2		Y	-0-		-0-
09		90 N	53	-0-	-37	-0-		53 2		Y	-0-		-0-
10		62 N	56	-0-	-6	-0-		56 2		Y	-0-		-0-
*11		62 N	62	-0-	-0-	-0-		61 2	1 9	Y	1		1

MCENTIRE 15 WELL #: 2 RRCID -> 074617 COMPL. DATE 10/02/1977 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A													
06		238 N	238	-0-	-0-	-0-		238 2		Y	-0-		-0-
07		248 N	180	-0-	-68	-0-		180 2		Y	-0-		-0-
08		180 N	180	-0-	-0-	-0-		180 2		Y	-0-		-0-
09		240 N	166	-0-	-74	-0-		166 2		Y	-0-		-0-
10		186 N	175	-0-	-11	-0-		175 2		Y	-0-		-0-
*11		191 N	191	-0-	-0-	-0-		190 2	1 9	Y	1		1

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	COND PROD	BALANCE
06		399 N	399	-0-	-0-	-0-	398	2	1	9	Y	9
07		434 N	314	-0-	-120	-0-	313	2	1	9	Y	10
08		277 N	277	-0-	-0-	-0-	276	2	1	9	Y	11
09		390 N	275	-0-	-115	-0-	274	2	1	9	Y	12
10		318 N	318	-0-	-0-	-0-	315	2	3	9	Y	4
*11		348 N	348	-0-	-0-	-0-	347	2	1	9	Y	5

MCENTIRE 33 WELL #: 2 RRCID -> 079309 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7347 - 7626												
06		399 N	399	-0-	-0-	-0-	397	2	2	9	Y	15
07		434 N	313	-0-	-121	-0-	312	2	1	9	Y	16
08		276 N	276	-0-	-0-	-0-	275	2	1	9	Y	17
09		390 N	275	-0-	-115	-0-	274	2	1	9	Y	18
10		317 N	317	-0-	-0-	-0-	314	2	3	9	Y	9
*11		347 N	347	-0-	-0-	-0-	346	2	1	9	Y	10

MCENTIRE 21 WELL #: 2 RRCID -> 082110 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7505 - 7751												
06		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	15
07		186 N	133	-0-	-53	-0-	133	2			Y	15
08		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	15
09		150 N	119	-0-	-31	-0-	119	2			Y	15
10		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	15
*11		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	15

MCENTIRE 28 WELL #: 2 RRCID -> 085682 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 7441 - 7703												
06		403 N	403	-0-	-0-	-0-	402	2	1	9	Y	3
07		434 N	316	-0-	-118	-0-	316	2			Y	3
08		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	3
09		390 N	277	-0-	-113	-0-	277	2			Y	3
10		319 N	319	-0-	-0-	-0-	317	2	2	9	Y	-0-
*11		351 N	351	-0-	-0-	-0-	350	2	1	9	Y	1

WILKINSON 12 WELL #: 2 RRCID -> 085806 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 7780 PERF. N/A												
06		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	4
07		186 N	139	-0-	-47	-0-	139	2			Y	4
08		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	4
09		180 N	128	-0-	-52	-0-	128	2			Y	4
10		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	4
*11		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	4

WILKINSON 9 WELL #: 2 RRCID -> 092156 COMPL. DATE 02/12/1981 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7225 - 7428												
06		358 N	358	-0-	-0-	-0-	357	2	1	9	Y	3
07		372 N	269	-0-	-103	-0-	269	2			Y	3
08		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	3
09		360 N	248	-0-	-112	-0-	248	2			Y	3
10		279 N	262	-0-	-17	-0-	261	2	1	9	Y	4
*11		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	4

MCENTIRE 22 WELL #: 2 RRCID -> 092646 COMPL. DATE 12/01/1991 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 6514 - 7415												
06		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	7
07		341 N	220	-0-	-121	-0-	220	2			Y	7
08		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	7
09		270 N	196	-0-	-74	-0-	196	2			Y	7
10		217 N	216	-0-	-1	-0-	216	2			Y	7
*11		288 N	288	-0-	-0-	-0-	287	2	1	9	Y	8

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING												
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617												
WILKINSON 4 WELL #: 2 RRCID -> 095130 COMPL. DATE 07/27/1981 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7287 - 7448												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		87 N	87	-0-	-0-	-0-	86 2	1 9	Y	1		2
07		93 N	65	-0-	-28	-0-	65 2		Y	-0-		2
08		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		Y	-0-		2
09		90 N	60	-0-	-30	-0-	60 2		Y	-0-		2
10		64 N	64	-0-	-0-	-0-	63 2	1 9	Y	1		3
*11		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		Y	-0-		3

MCENTIRE 27 WELL #: 3 RRCID -> 132402 COMPL. DATE 10/24/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7268 - 7533												
06		562 N	562	-0-	-0-	-0-	561 2	1 9	Y	1		10
07		589 N	442	-0-	-147	-0-	441 2	1 9	Y	1		11
08		389 N	389	-0-	-0-	-0-	388 2	1 9	Y	1		12
09		570 N	387	-0-	-183	-0-	386 2	1 9	Y	1		13
10		444 N	444	-0-	-0-	-0-	443 2	1 9	Y	1	6 1	8
*11		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2		Y	-0-		8

MCENTIRE 28 WELL #: 3 RRCID -> 132481 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7410 - 7665												
06		256 N	256	-0-	-0-	-0-	254 2	2 9	Y	2		6
07		279 N	201	-0-	-78	-0-	200 2	1 9	Y	1		7
08		177 N	177	-0-	-0-	-0-	176 2	1 9	Y	1		8
09		270 N	176	-0-	-94	-0-	175 2	1 9	Y	1		9
10		208 N	208	-0-	-0-	-0-	201 2	7 9	Y	6	15 1	-0-
*11		223 N	223	-0-	-0-	-0-	222 2	1 9	Y	1		1

MCENTIRE 21 WELL #: 3 RRCID -> 132689 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7306 - 7573												
06		658 N	658	-0-	-0-	-0-	657 2	1 9	Y	1		8
07		837 N	568	-0-	-269	-0-	567 2	1 9	Y	1		9
08		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2		Y	-0-		9
09		660 N	506	-0-	-154	-0-	506 2		Y	-0-		9
10		558 N	556	-0-	-2	-0-	556 2		Y	-0-		9
*11		741 N	741	-0-	-0-	-0-	740 2	1 9	Y	1		10

MCENTIRE 16 WELL #: 3 RRCID -> 132877 COMPL. DATE 12/13/1989 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7266 - 7464												
06		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		Y	-0-		1
07		186 N	124	-0-	-62	-0-	123 2	1 9	Y	1		2
08		116 N	116	-0-	-0-	-0-	115 2	1 9	Y	1		3
09		150 N	110	-0-	-40	-0-	110 2		Y	-0-		3
10		124 N	120	-0-	-4	-0-	120 2		Y	-0-		3
*11		161 N	161	-0-	-0-	-0-	160 2	1 9	Y	1		4

WILKINSON 3 WELL #: 2A RRCID -> 140598 COMPL. DATE 12/01/1991 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6892 - 7377												
06		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2		Y	-0-		-0-
07		310 N	237	-0-	-73	-0-	237 2		Y	-0-		-0-
08		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2		Y	-0-		-0-
09		300 N	218	-0-	-82	-0-	218 2		Y	-0-		-0-
10		248 N	231	-0-	-17	-0-	230 2	1 9	Y	1		1
*11		252 N	252	-0-	-0-	-0-	251 2	1 9	Y	1		2

MCENTIRE 27 WELL #: 4 RRCID -> 142204 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7142 - 7471												
06		375 N	375	-0-	-0-	-0-	374 2	1 9	Y	1		3
07		372 N	295	-0-	-77	-0-	294 2	1 9	Y	1		4
08		260 N	260	-0-	-0-	-0-	259 2	1 9	Y	1		5
09		360 N	259	-0-	-101	-0-	258 2	1 9	Y	1		6
10		310 N	298	-0-	-12	-0-	296 2	2 9	Y	2	8 1	-0-
*11		327 N	327	-0-	-0-	-0-	326 2	1 9	Y	1		1

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING														
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617														
WILKINSON 9 WELL #: 3 RRCID -> 142630 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7264 - 7451														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06		227 N	227	-0-	-0-	-0-	-0-	226	2	1	9	Y	1	9
07		279 N	195	-0-	-84	-0-	-0-	194	2	1	9	Y	1	10
08		184 N	184	-0-	-0-	-0-	-0-	183	2	1	9	Y	1	11
09		240 N	175	-0-	-65	-0-	-0-	174	2	1	9	Y	1	12
10		192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	191	2	1	9	Y	1	13
*11		256 N	256	-0-	-0-	-0-	-0-	254	2	2	9	Y	2	15

MCENTIRE 15 WELL #: 3 RRCID -> 144952 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7164 - 7417														
06		172 N	172	-0-	-0-	-0-	-0-	171	2	1	9	Y	1	7
07		186 N	130	-0-	-56	-0-	-0-	129	2	1	9	Y	1	8
08		131 N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	130	2	1	9	Y	1	9
09		180 N	120	-0-	-60	-0-	-0-	119	2	1	9	Y	1	10
10		126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	125	2	1	9	Y	1	11
*11		137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-	11

WILKINSON 10 WELL #: 3 RRCID -> 145051 COMPL. DATE 04/20/1993 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7211 - 7465														
06		462 N	462	-0-	-0-	-0-	-0-	461	2	1	9	Y	1	3
07		465 N	348	-0-	-117	-0-	-0-	348	2			Y	-0-	3
08		350 N	350	-0-	-0-	-0-	-0-	349	2	1	9	Y	1	4
09		450 N	322	-0-	-128	-0-	-0-	321	2	1	9	Y	1	5
10		341 N	339	-0-	-2	-0-	-0-	338	2	1	9	Y	1	6
*11		369 N	369	-0-	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-	6

MCENTIRE 15 WELL #: 4 RRCID -> 145650 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7151 - 7406														
06		555 N	555	-0-	-0-	-0-	-0-	554	2	1	9	Y	1	3
07		732 N	732	-0-	-0-	-0-	-0-	731	2	1	9	Y	1	4
08		694 N	694	-0-	-0-	-0-	-0-	693	2	1	9	Y	1	5
09		637 N	637	-0-	-0-	-0-	-0-	636	2	1	9	Y	1	6
10		744 N	636	-0-	-108	-0-	-0-	635	2	1	9	Y	1	7
*11		629 N	629	-0-	-0-	-0-	-0-	627	2	2	9	Y	2	9

MCENTIRE 33 WELL #: 4 RRCID -> 149271 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7324 - 7572														
06		891 N	891	-0-	-0-	-0-	-0-	891	2			Y	-0-	12
07		806 N	574	-0-	-232	-0-	-0-	573	2	1	9	Y	1	13
08		704 N	704	-0-	-0-	-0-	-0-	703	2	1	9	Y	1	14
09		780 N	675	-0-	-105	-0-	-0-	674	2	1	9	Y	1	15
10		793 N	793	-0-	-0-	-0-	-0-	792	2	1	9	Y	1	16
*11		742 N	742	-0-	-0-	-0-	-0-	741	2	1	9	Y	1	17

MCENTIRE 22 WELL #: 4 RRCID -> 149721 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7105 - 7327														
06		354 N	354	-0-	-0-	-0-	-0-	352	2	2	9	Y	2	20
07		414 N	414	-0-	-0-	-0-	-0-	412	2	2	9	Y	2	22
08		375 N	375	-0-	-0-	-0-	-0-	374	2	1	9	Y	1	23
09		360 N	334	-0-	-26	-0-	-0-	332	2	2	9	Y	2	21
10		403 N	357	-0-	-46	-0-	-0-	355	2	2	9	Y	2	19
*11		354 N	354	-0-	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-	19

MCENTIRE 21 WELL #: 4 RRCID -> 157062 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7280 - 7541														
06		466 N	466	-0-	-0-	-0-	-0-	460	2	6	9	Y	5	27
07		542 N	542	-0-	-0-	-0-	-0-	538	2	4	9	Y	4	31
08		491 N	491	-0-	-0-	-0-	-0-	489	2	2	9	Y	2	33
09		480 N	438	-0-	-42	-0-	-0-	434	2	4	9	Y	4	29
10		527 N	470	-0-	-57	-0-	-0-	464	2	6	9	Y	5	26
*11		464 N	464	-0-	-0-	-0-	-0-	463	2	1	9	Y	1	27

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//	21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STERLING		
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//	036617								
MCENTIRE 22		WELL #:	3	RRCID ->	157063	COMPL. DATE	11/14/1995	TOTAL DEPTH	7443	PERF.	7107 - 7322
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	
06		346 N	346	-0-	-0-	340 2	6 9	Y	5	8 1	15
07		402 N	402	-0-	-0-	398 2	4 9	Y	4		19
08		363 N	363	-0-	-0-	361 2	2 9	Y	2		21
09		360 N	325	-0-	-35	321 2	4 9	Y	4	8 1	17
10		403 N	349	-0-	-54	343 2	6 9	Y	5	8 1	14
*11		344 N	344	-0-	-0-	343 2	1 9	Y	1		15

MCENTIRE 21		WELL #:	1X	RRCID ->	159042	COMPL. DATE	03/01/1996	TOTAL DEPTH	11370	PERF.	3610 - 4756
06		376 N	376	-0-	-0-	372 2	4 9	Y	4	6 1	22
07		438 N	438	-0-	-0-	435 2	3 9	Y	3		25
08		397 N	397	-0-	-0-	395 2	2 9	Y	2		27
09		390 N	354	-0-	-36	351 2	3 9	Y	3	6 1	24
10		434 N	379	-0-	-55	375 2	4 9	Y	4	6 1	22
*11		376 N	376	-0-	-0-	375 2	1 9	Y	1		23

REYNOLDS 32		WELL #:	1	RRCID ->	161320	COMPL. DATE	12/11/1996	TOTAL DEPTH	7776	PERF.	7414 - 7653
06		480 N	480	-0-	-0-	480 2		Y	-0-		25
07		667 N	667	-0-	-0-	667 2		Y	-0-		25
08		778 N	778	-0-	-0-	778 2		Y	-0-		25
09		614 N	614	-0-	-0-	614 2		Y	-0-		25
10		683 N	683	-0-	-0-	683 2		Y	-0-		25
*11		571 N	571	-0-	-0-	571 2		Y	-0-		25

MCENTIRE 28		WELL #:	4	RRCID ->	161322	COMPL. DATE	12/06/1996	TOTAL DEPTH	7793	PERF.	7419 - 7647
06		445 N	445	-0-	-0-	445 2		Y	-0-		16
07		496 N	287	-0-	-209	286 2	1 9	Y	1		17
08		352 N	352	-0-	-0-	351 2	1 9	Y	1		18
09		450 N	337	-0-	-113	336 2	1 9	Y	1		19
10		396 N	396	-0-	-0-	395 2	1 9	Y	1		20
*11		371 N	371	-0-	-0-	370 2	1 9	Y	1		21

WILKINSON 14		WELL #:	1	RRCID ->	161766	COMPL. DATE	01/15/1997	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7112 - 7352
06		420 N	416	-0-	-4	415 2	1 9	Y	1		22
07		434 N	430	-0-	-4	430 2		Y	-0-		22
08		240 N	240	-0-	-0-	240 2		Y	-0-		22
09		436 N	436	-0-	-0-	436 2		Y	-0-		22
10		434 N	414	-0-	-20	413 2	1 9	Y	1		23
*11		437 N	437	-0-	-0-	437 2		Y	-0-		23

J. WILKINSON 9		WELL #:	4	RRCID ->	163028	COMPL. DATE	03/27/1997	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7265 - 7513
06		122 N	122	-0-	-0-	122 2		N	-0-		148
07		345 N	345	-0-	-0-	341 2	4 9	N	4	126 1	26
08		320 N	320	-0-	-0-	313 2	7 9	N	6		32
09		327 N	327	-0-	-0-	319 2	8 9	N	7		39
10		426 N	426	-0-	-0-	398 2	28 9	N	25		64
*11		242 N	242	-0-	-0-	228 2	14 9	N	13		77

MCENTIRE 15		WELL #:	5	RRCID ->	163032	COMPL. DATE	03/11/1997	TOTAL DEPTH	7580	PERF.	7222 - 7482
06		270 N	270	-0-	-0-	269 2	1 9	Y	1		3
07		279 N	204	-0-	-75	203 2	1 9	Y	1		4
08		204 N	204	-0-	-0-	203 2	1 9	Y	1		5
09		270 N	188	-0-	-82	187 2	1 9	Y	1		6
10		217 N	198	-0-	-19	197 2	1 9	Y	1		7
*11		215 N	215	-0-	-0-	215 2		Y	-0-		7

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING												
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617												
MCENTIRE 27 WELL #: 5 RRCID -> 163631 COMPL. DATE 05/26/1997 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7218 - 7525												
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
06		557 N	557	-0-	-0-	-0-	556 2	1 9	Y	1		2
07		589 N	437	-0-	-152	-0-	437 2		Y	-0-		2
08		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2		Y	-0-		2
09		570 N	383	-0-	-187	-0-	383 2		Y	-0-		2
10		442 N	442	-0-	-0-	-0-	439 2	3 9	Y	3	5 1	-0-
*11		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2		Y	-0-		-0-

MCENTIRE 22 WELL #: 5 RRCID -> 163632 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7161 - 7393												
06		507 N	507	-0-	-0-	-0-	506 2	1 9	Y	1		7
07		668 N	668	-0-	-0-	-0-	667 2	1 9	Y	1		8
08		633 N	633	-0-	-0-	-0-	632 2	1 9	Y	1		9
09		581 N	581	-0-	-0-	-0-	580 2	1 9	Y	1		10
10		580 N	580	-0-	-0-	-0-	579 2	1 9	Y	1		11
*11		573 N	573	-0-	-0-	-0-	572 2	1 9	Y	1		12

MCENTIRE 22 WELL #: 6 RRCID -> 163633 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7102 - 7323												
06		225 N	225	-0-	-0-	-0-	223 2	2 9	Y	2	4 1	16
07		262 N	262	-0-	-0-	-0-	260 2	2 9	Y	2		18
08		237 N	237	-0-	-0-	-0-	236 2	1 9	Y	1		19
09		240 N	212	-0-	-28	-0-	210 2	2 9	Y	2	4 1	17
10		248 N	227	-0-	-21	-0-	225 2	2 9	Y	2	4 1	15
*11		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		Y	-0-		15

WILKINSON 10 WELL #: 4 RRCID -> 164191 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7309 - 7577												
06		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2		Y	-0-		1
07		403 N	313	-0-	-90	-0-	313 2		Y	-0-		1
08		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2		Y	-0-		1
09		420 N	289	-0-	-131	-0-	289 2		Y	-0-		1
10		310 N	304	-0-	-6	-0-	304 2		Y	-0-		1
*11		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2		Y	-0-		1

WILKINSON 14 WELL #: 2 RRCID -> 164410 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7170 - 7433												
06		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2		Y	-0-		10
07		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2		Y	-0-		10
08		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		Y	-0-		10
09		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2		Y	-0-		10
10		403 N	374	-0-	-29	-0-	373 2	1 9	Y	1		11
*11		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2		Y	-0-		11

MCENTIRE 15 WELL #: 6 RRCID -> 165296 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7158 - 7444												
06		151 N	151	-0-	-0-	-0-	150 2	1 9	Y	1		7
07		199 N	199	-0-	-0-	-0-	198 2	1 9	Y	1		8
08		188 N	188	-0-	-0-	-0-	187 2	1 9	Y	1		9
09		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		Y	-0-		9
10		186 N	173	-0-	-13	-0-	172 2	1 9	Y	1		10
*11		171 N	171	-0-	-0-	-0-	170 2	1 9	Y	1		11

MCENTIRE 15 WELL #: 8 RRCID -> 165299 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7189 - 7417												
06		396 N	396	-0-	-0-	-0-	395 2	1 9	Y	1		4
07		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 2		Y	-0-		4
08		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2		Y	-0-		4
09		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2		Y	-0-		4
10		527 N	454	-0-	-73	-0-	453 2	1 9	Y	1		5
*11		448 N	448	-0-	-0-	-0-	447 2	1 9	Y	1		6

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STERLING				
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617										
MCENTIRE 27		WELL #:		8	RRCID ->	165300	COMPL. DATE	08/27/1997	TOTAL DEPTH	7590	PERF.	7221 - 7508		
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
06	180 N	178	-0-	-2	-0-	177	2	1	9	Y	1			4
07	186 N	140	-0-	-46	-0-	139	2	1	9	Y	1			5
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-			5
09	180 N	122	-0-	-58	-0-	122	2			Y	-0-			5
10	155 N	140	-0-	-15	-0-	139	2	1	9	Y	1	5	1	1
*11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-			1

MCENTIRE 33		WELL #:		7	RRCID ->	166083	COMPL. DATE	09/29/1997	TOTAL DEPTH	7805	PERF.	7428 - 7676		
06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	446	2	1	9	Y	1			11
07	465 N	352	-0-	-113	-0-	351	2	1	9	Y	1			12
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	309	2	1	9	Y	1			13
09	450 N	308	-0-	-142	-0-	307	2	1	9	Y	1			14
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	352	2	1	9	Y	1	6	1	9
*11	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-			9

MCENTIRE 22		WELL #:		7	RRCID ->	166526	COMPL. DATE	12/12/1997	TOTAL DEPTH	7455	PERF.	7133 - 7350		
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	195	2	1	9	Y	1			6
07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	257	2	1	9	Y	1			7
08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	244	2	1	9	Y	1			8
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	224	2	1	9	Y	1			9
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	224	2	1	9	Y	1			10
*11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	221	2	1	9	Y	1			11

MCENTIRE 22		WELL #:		8	RRCID ->	166528	COMPL. DATE	11/12/1997	TOTAL DEPTH	7430	PERF.	7096 - 7333		
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	216	2	2	9	Y	2	4	1	19
07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	253	2	2	9	Y	2			21
08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	230	2	1	9	Y	1			22
09	210 N	206	-0-	-4	-0-	204	2	2	9	Y	2	4	1	20
10	248 N	220	-0-	-28	-0-	218	2	2	9	Y	2	4	1	18
*11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-			18

MCENTIRE 28		WELL #:		5	RRCID ->	166530	COMPL. DATE	11/25/1997	TOTAL DEPTH	7855	PERF.	7503 - 7754		
06	501 N	501	-0-	-0-	-0-	499	2	2	9	Y	2			6
07	465 N	393	-0-	-72	-0-	392	2	1	9	Y	1			7
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	346	2	1	9	Y	1			8
09	450 N	345	-0-	-105	-0-	344	2	1	9	Y	1			9
10	403 N	398	-0-	-5	-0-	394	2	4	9	Y	4	13	1	-0-
*11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	435	2	1	9	Y	1			1

MCENTIRE 23		WELL #:		1	RRCID ->	167291	COMPL. DATE	12/22/1997	TOTAL DEPTH	7447	PERF.	7048 - 7324		
06	330 N	291	-0-	-39	-0-	290	2	1	9	Y	1			19
07	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-			19
08	418 N	418	-0-	-0-	-0-	417	2	1	9	Y	1			20
09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	379	2	1	9	Y	1			21
10	465 N	309	-0-	-156	-0-	303	2	6	9	Y	5			26
*11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	463	2	1	9	Y	1			27

MCENTIRE 21		WELL #:		5	RRCID ->	167587	COMPL. DATE	01/14/1998	TOTAL DEPTH	7774	PERF.	7358 - 7595		
06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	256	2	1	9	Y	1			13
07	339 N	339	-0-	-0-	-0-	338	2	1	9	Y	1			14
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	320	2	1	9	Y	1			15
09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	294	2	1	9	Y	1			16
10	341 N	295	-0-	-46	-0-	294	2	1	9	Y	1			17
*11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	290	2	1	9	Y	1			18

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STERLING					
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617										
MCENTIRE 28		WELL #:		6	RRCID ->	167589	COMPL. DATE	01/25/1998	TOTAL DEPTH	7820	PERF.	7363 - 7682		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	376 N	376	-0-	-0-	-0-	374	2	2	9	Y	2			16
07	372 N	295	-0-	-77	-0-	294	2	1	9	Y	1			17
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	259	2	1	9	Y	1			18
09	360 N	259	-0-	-101	-0-	258	2	1	9	Y	1			19
10	310 N	298	-0-	-12	-0-	296	2	2	9	Y	2	11	1	10
*11	327 N	327	-0-	-0-	-0-	326	2	1	9	Y	1			11

MCENTIRE 28		WELL #:		8	RRCID ->	167753	COMPL. DATE	02/10/1998	TOTAL DEPTH	7835	PERF.	7420 - 7676		
06	608 N	608	-0-	-0-	-0-	607	2	1	9	Y	1			12
07	620 N	478	-0-	-142	-0-	477	2	1	9	Y	1			13
08	421 N	421	-0-	-0-	-0-	420	2	1	9	Y	1			14
09	600 N	418	-0-	-182	-0-	418	2			Y	-0-			14
10	480 N	480	-0-	-0-	-0-	479	2	1	9	Y	1	6	1	9
*11	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-			9

MCENTIRE 23		WELL #:		2	RRCID ->	167826	COMPL. DATE	02/25/1998	TOTAL DEPTH	7422	PERF.	7032 - 7274		
06	210 N	186	-0-	-24	-0-	186	2			Y	-0-			26
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-			26
08	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-			26
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-			26
10	310 N	196	-0-	-114	-0-	195	2	1	9	Y	1			27
*11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	297	2	1	9	Y	1			28

MCENTIRE 27		WELL #:		7	RRCID ->	168230	COMPL. DATE	03/10/1998	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7099 - 7430		
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-			9
07	465 N	357	-0-	-108	-0-	357	2			Y	-0-			9
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-			9
09	450 N	313	-0-	-137	-0-	313	2			Y	-0-			9
10	372 N	360	-0-	-12	-0-	359	2	1	9	Y	1	5	1	5
*11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-			5

MCENTIRE 28		WELL #:		7	RRCID ->	168232	COMPL. DATE	03/25/1998	TOTAL DEPTH	7788	PERF.	7414 - 7658		
06	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-			6
07	620 N	316	-0-	-304	-0-	315	2	1	9	Y	1			7
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-			7
09	480 N	370	-0-	-110	-0-	370	2			Y	-0-			7
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	435	2	1	9	Y	1			8
*11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	407	2	1	9	Y	1			9

REYNOLDS 32		WELL #:		2	RRCID ->	171353	COMPL. DATE	11/11/1998	TOTAL DEPTH	7809	PERF.	7486 - 7708		
06	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-			12
07	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-			12
08	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			Y	-0-			12
09	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-			12
10	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			Y	-0-			12
*11	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-			12

WILKINSON 14		WELL #:		3	RRCID ->	171849	COMPL. DATE	12/08/1998	TOTAL DEPTH	7497	PERF.	7083 - 7377		
06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	540	2	1	9	Y	1			26
07	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-			26
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-			26
09	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-			26
10	558 N	538	-0-	-20	-0-	537	2	1	9	Y	1			27
*11	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-			27

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617								
WILKINSON 14		WELL #:		4	RRCID ->	173616	COMPL. DATE	06/16/1999	TOTAL DEPTH	7461	PERF. 7047 -	7344
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		
06	240 N	237	-0-	-3	-0-	236 2	1 9	Y	1			28
07	248 N	245	-0-	-3	-0-	245 2		Y	-0-			28
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2		Y	-0-			28
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2		Y	-0-			28
10	248 N	236	-0-	-12	-0-	235 2	1 9	Y	1			29
*11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2		Y	-0-			29

WILKINSON 14		WELL #:		5	RRCID ->	175163	COMPL. DATE	10/31/1999	TOTAL DEPTH	7440	PERF. 7118 -	7322
06	810 N	806	-0-	-4	-0-	805 2	1 9	Y	1			28
07	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 2		Y	-0-			28
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2		Y	-0-			28
09	848 N	848	-0-	-0-	-0-	847 2	1 9	Y	1			29
10	837 N	801	-0-	-36	-0-	800 2	1 9	Y	1			30
*11	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 2		Y	-0-			30

C. MCENTIRE 23		WELL #:		4	RRCID ->	180543	COMPL. DATE	11/06/2000	TOTAL DEPTH	7418	PERF. 7039 -	7272
06	718 N	718	-0-	-0-	-0-	717 2	1 9	Y	1			41
07	868 N	620	-0-	-248	-0-	619 2	1 9	Y	1			42
08	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 2		Y	-0-			42
09	720 N	668	-0-	-52	-0-	667 2	1 9	Y	1			43
10	656 N	656	-0-	-0-	-0-	652 2	4 9	Y	4			47
*11	635 N	635	-0-	-0-	-0-	632 2	3 9	Y	3			50

S. MCENTIRE 23		WELL #:		3	RRCID ->	183125	COMPL. DATE	02/06/2001	TOTAL DEPTH	7380	PERF. 7004 -	7251
06	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 2		Y	-0-			17
07	620 N	487	-0-	-133	-0-	486 2	1 9	Y	1			18
08	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 2		Y	-0-			18
09	570 N	526	-0-	-44	-0-	525 2	1 9	Y	1			19
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	513 2	2 9	Y	2			21
*11	499 N	499	-0-	-0-	-0-	497 2	2 9	Y	2			23

WILKINSON 9		WELL #:		5	RRCID ->	205160	COMPL. DATE	01/14/2004	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7228 -	7425
06	766 N	766	-0-	-0-	-0-	765 2	1 9	Y	1			3
07	775 N	579	-0-	-196	-0-	578 2	1 9	Y	1			4
08	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 2		Y	-0-			4
09	780 N	534	-0-	-246	-0-	533 2	1 9	Y	1			5
10	589 N	562	-0-	-27	-0-	561 2	1 9	Y	1			6
*11	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 2		Y	-0-			6

MC ENTIRE 27		WELL #:		6	RRCID ->	208960	COMPL. DATE	11/24/2004	TOTAL DEPTH	7540	PERF. 7143 -	7444
06	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1050 2	1 9	Y	1			9
07	1116 N	826	-0-	-290	-0-	825 2	1 9	Y	1			10
08	728 N	728	-0-	-0-	-0-	727 2	1 9	Y	1			11
09	1050 N	724	-0-	-326	-0-	723 2	1 9	Y	1			12
10	837 N	830	-0-	-7	-0-	829 2	1 9	Y	1	6 1		7
*11	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 2		Y	-0-			7

WILKINSON 3		WELL #:		3	RRCID ->	212282	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	7560	PERF. 7194 -	7437
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	390 2	1 9	Y	1			7
07	403 N	295	-0-	-108	-0-	294 2	1 9	Y	1			8
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	295 2	1 9	Y	1			9
09	390 N	272	-0-	-118	-0-	271 2	1 9	Y	1			10
10	310 N	286	-0-	-24	-0-	285 2	1 9	Y	1			11
*11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2		Y	-0-			11

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	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
06	596 N	596	-0-	-0-	-0-	595 2		1 9	Y	1		8
07	589 N	450	-0-	-139	-0-	449 2		1 9	Y	1		9
08	451 N	451	-0-	-0-	-0-	450 2		1 9	Y	1		10
09	600 N	415	-0-	-185	-0-	414 2		1 9	Y	1		11
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	436 2		1 9	Y	1		12
*11	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2			Y	-0-		12

REYNOLDS 32		WELL #:		3	RRCID ->	212871	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7471 - 7721
06	480 N	290	-0-	-190	-0-	288 2		2 9	N	2		87
07	506 N	506	-0-	-0-	-0-	504 2		2 9	N	2		89
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	467 2		1 9	N	1		90
09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	467 2		2 9	N	2		92
10	601 N	601	-0-	-0-	-0-	599 2		2 9	N	2		94
*11	688 N	688	-0-	-0-	-0-	685 2		3 9	N	3		97

REYNOLDS 29		WELL #:		1	RRCID ->	225563	COMPL. DATE	02/26/2001	TOTAL DEPTH	7830	PERF.	7484 - 7725
06	150 N	96	-0-	-54	-0-	94 2		2 9	N	2		55
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	160 2		2 9	N	2		57
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	141 2		3 9	N	3		60
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2			N	-0-		60
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	162 2		2 9	N	2		62
11	150 N	146	-0-	-4	-0-	145 2		1 9	N	1		63

ATOKA OPERATING PERMIAN, LLC		WELL #:		036636	RRCID ->	119082	COMPL. DATE	08/01/1985	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7366 - 7547
STEWART		WELL #:		534								
06	300 N	238	-0-	-62	-0-	238 3			N	-0-		69
07	279 N	220	-0-	-59	-0-	220 3			N	-0-		69
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3			N	-0-		69
09	240 N	136	-0-	-104	-0-	136 3			N	-0-		69
10	217 N	115	-0-	-102	-0-	115 3			N	-0-		69
11	210 N	78	-0-	-132	-0-	78 3			N	-0-		69

STEWART		WELL #:		201	RRCID ->	123462	COMPL. DATE	01/29/1987	TOTAL DEPTH	7575	PERF.	7377 - 7456
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3			N	-0-		120
07	341 N	320	-0-	-21	-0-	320 3			N	-0-		120
08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3			N	-0-		120
09	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3			N	-0-		120
10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3			N	-0-		120
*11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3			N	-0-		120

STEWART, LERUTH		WELL #:		1	RRCID ->	142000	COMPL. DATE	07/16/1992	TOTAL DEPTH	9125	PERF.	7412 - 7460
06	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3			N	-0-		31
07	465 N	331	-0-	-134	-0-	331 3			N	-0-		31
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3			N	-0-		31
09	330 N	268	-0-	-62	-0-	268 3			N	-0-		31
10	341 N	269	-0-	-72	-0-	269 3			N	-0-		31
11	270 N	202	-0-	-68	-0-	202 3			N	-0-		31

 CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
 BOLDING ENERGY, LLC 080199
 WILKINSON "1" WELL #: 102 RRCID -> 114828 COMPL. DATE 11/26/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7047 - 7269

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
06		180 N	36	-0-	-144	-0-	36	3		N	-0-			80
07		186 N	1	-0-	-185	-0-	1	3		N	-0-			80
08		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3		N	-0-			80
09		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-			80
10		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-			80
11		510 N	5	-0-	-505	-0-	5	3		N	-0-			80

 WILKINSON "2" WELL #: 202 RRCID -> 140672 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7203 - 7456

06		60 N	37	-0-	-23	-0-	23	3	14	9	N	13		139
07		93 N	29	-0-	-64	-0-	26	3	3	9	N	3		142
08		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-		142
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		142
10		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-		142
11		30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-		142

 HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
 WILKINSON -14- WELL #: 1 RRCID -> 163208 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7049 - 7259

06		120 N	119	-0-	-1	-0-	119	3			Y	-0-		1
07		124 N	70	-0-	-54	-0-	70	3			Y	-0-		1
08		124 N	28	-0-	-96	-0-	28	3			Y	-0-		1
09		120 N	24	-0-	-96	-0-	24	3			Y	-0-		1
10		62 N	20	-0-	-42	-0-	20	3			Y	-0-		1
11		30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-		1

 WILKINSON -24- WELL #: 2 RRCID -> 165287 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6888 - 7269

06		727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			Y	-0-		236
07		868 N	633	-0-	-235	-0-	633	3			Y	-0-		236
08		744 N	710	-0-	-34	-0-	710	3			Y	-0-		236
09		784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			Y	-0-		236
10		800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			Y	-0-		236
*11		769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			Y	-0-		236

 CALDWELL -23- WELL #: 1 RRCID -> 166682 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6985 - 7222

06		240 N	27	-0-	-213	-0-	27	3			Y	-0-		14
07		155 N	24	-0-	-131	-0-	24	3			Y	-0-		14
08		62 N	19	-0-	-43	-0-	19	3			Y	-0-		14
09		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-		14
10		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-		14
*11		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-		14

 WILKINSON -24- WELL #: 4 RRCID -> 166684 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6944 - 7313

06		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			Y	-0-		120
07		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-		120
08		558 N	472	-0-	-86	-0-	472	3			Y	-0-		120
09		540 N	435	-0-	-105	-0-	435	3			Y	-0-		120
10		589 N	533	-0-	-56	-0-	533	3			Y	-0-		120
*11		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-		120

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STERLING		
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY		//CONT.//		350200								
CALDWELL -23-		WELL #:		2	RRCID ->	167263	COMPL. DATE	12/10/1997	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	6980 - 7218
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	509 N	509	-0-	-0-	-0-		507 3	2 9	Y	2		37
07	744 N	291	-0-	-453	-0-		290 3	1 9	Y	1		38
08	465 N	229	-0-	-236	-0-		229 3		Y	-0-		38
09	510 N	364	-0-	-146	-0-		364 3		Y	-0-		38
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-		372 3		Y	-0-		38
*11	445 N	445	-0-	-0-	-0-		444 3	1 9	Y	1		39

CALDWELL -25-		WELL #:		1	RRCID ->	168917	COMPL. DATE	04/23/1998	TOTAL DEPTH	7402	PERF.	6884 - 7068
06	60 N	20	-0-	-40	-0-		20 3		Y	-0-		-0-
07	62 N	18	-0-	-44	-0-		18 3		Y	-0-		-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-		22 3		Y	-0-		-0-
09	30 N	18	-0-	-12	-0-		18 3		Y	-0-		-0-
10	31 N	13	-0-	-18	-0-		13 3		Y	-0-		-0-
11	30 N	17	-0-	-13	-0-		17 3		Y	-0-		-0-

CALDWELL -26-		WELL #:		2	RRCID ->	172128	COMPL. DATE	11/25/1998	TOTAL DEPTH	7306	PERF.	6996 - 7240
06	300 N	204	-0-	-96	-0-		203 3	1 9	Y	1		34
07	310 N	158	-0-	-152	-0-		158 3		Y	-0-		34
08	186 N	124	-0-	-62	-0-		124 3		Y	-0-		34
09	210 N	112	-0-	-98	-0-		112 3		Y	-0-		34
10	369 N	369	-0-	-0-	-0-		368 3	1 9	Y	1		35
11	120 N	78	-0-	-42	-0-		78 3		Y	-0-		35

CALDWELL -26-		WELL #:		1	RRCID ->	174497	COMPL. DATE	11/02/1998	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	6954 - 7194
06	360 N	9	-0-	-351	-0-		9 3		Y	-0-		27
07	121 N	121	-0-	-0-	-0-		121 3		Y	-0-		27
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-		13 3		Y	-0-		27
09	590 N	590	-0-	-0-	-0-		589 3	1 9	Y	1		28
10	472 N	472	-0-	-0-	-0-		471 3	1 9	Y	1		29
*11	542 N	542	-0-	-0-	-0-		541 3	1 9	Y	1		30

WILKINSON "12"		WELL #:		2	RRCID ->	175374	COMPL. DATE	11/18/1999	TOTAL DEPTH	7387	PERF.	7138 - 7285
06	60 N	27	-0-	-33	-0-		27 3		Y	-0-		-0-
07	117 N	117	-0-	-0-	-0-		117 3		Y	-0-		-0-
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-		117 3		Y	-0-		-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-		32 3		Y	-0-		-0-
10	124 N	21	-0-	-103	-0-		21 3		Y	-0-		-0-
11	120 N	15	-0-	-105	-0-		15 3		Y	-0-		-0-

CALDWELL -26-		WELL #:		5	RRCID ->	178711	COMPL. DATE	08/31/2000	TOTAL DEPTH	7420	PERF.	7038 - 7288
06	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-		1115 3	2 9	Y	2		44
07	522 N	522	-0-	-0-	-0-		521 3	1 9	Y	1		45
08	490 N	490	-0-	-0-	-0-		490 3		Y	-0-		45
09	601 N	601	-0-	-0-	-0-		600 3	1 9	Y	1		46
10	608 N	608	-0-	-0-	-0-		607 3	1 9	Y	1		47
*11	596 N	596	-0-	-0-	-0-		595 3	1 9	Y	1		48

CALDWELL -26-		WELL #:		6	RRCID ->	180317	COMPL. DATE	11/16/2000	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7157 - 7269
06	150 N	35	-0-	-115	-0-		35 3		Y	-0-		37
07	62 N	32	-0-	-30	-0-		32 3		Y	-0-		37
08	62 N	38	-0-	-24	-0-		38 3		Y	-0-		37
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-		35 3		Y	-0-		37
10	31 N	27	-0-	-4	-0-		27 3		Y	-0-		37
*11	39 N	39	-0-	-0-	-0-		39 3		Y	-0-		37

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STERLING					
SIANA OIL & GAS				779259										
MCENTIRE 26				WELL #:	2	RRCID ->	184027	COMPL. DATE	03/06/2001	TOTAL DEPTH	7440	PERF. 7152 - 7308		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	STATUS(CODE)		CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
06	DLQ	G-10	686	-0-	686	1438	686	3		Y	-0-			2
07	DLQ	G-10	635	-0-	635	2073	635	3		Y	-0-			2
08	DLQ	G-10	481	-0-	481	2554	481	3		Y	-0-			2
09	DLQ	G-10	570	-0-	570	3124	570	3		Y	-0-			2
10	DLQ	G-10	687	-0-	687	3811	687	3		Y	-0-			2
11	DLQ	G-10	611	-0-	611	4422	611	3		Y	-0-			2

MCENTIRE 35				WELL #:	2	RRCID ->	184054	COMPL. DATE	04/04/2001	TOTAL DEPTH	7470	PERF. 7207 - 7360		
06	DLQ	G-10	905	-0-	905	1511	905	3		Y	-0-			228
07	DLQ	G-10	1112	-0-	1112	2623	1112	3		Y	-0-			228
08	DLQ	G-10	821	-0-	821	3444	821	3		Y	-0-			228
09	DLQ	G-10	820	-0-	820	4264	820	3		Y	-0-			228
10	DLQ	G-10	910	-0-	910	5174	910	3		Y	-0-			228
11	DLQ	G-10	809	-0-	809	5983	809	3		Y	-0-			228

MCENTIRE 35				WELL #:	3	RRCID ->	184056	COMPL. DATE	04/12/2001	TOTAL DEPTH	7380	PERF. 7189 - 7281		
06	DLQ	G-10	777	-0-	777	1500	777	3		Y	-0-			40
07	DLQ	G-10	816	-0-	816	2316	816	3		Y	-0-			40
08	DLQ	G-10	637	-0-	637	2953	637	3		Y	-0-			40
09	DLQ	G-10	622	-0-	622	3575	622	3		Y	-0-			40
10	DLQ	G-10	659	-0-	659	4234	659	3		Y	-0-			40
11	DLQ	G-10	586	-0-	586	4820	586	3		Y	-0-			40

CRITTENDON (ATOKA OOLITIC)				21752 002	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WINKLER					
IMPETRO OPERATING LLC				423519										
WOLFE UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	150045	COMPL. DATE	09/25/1993	TOTAL DEPTH	8425	PERF.14886 - 14986		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TUBB 1 UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	206543	COMPL. DATE	10/12/2004	TOTAL DEPTH	21966	PERF.14830 - 15270		
06	1890 #	1265	-0-	-625	-0-	196	1	1069	2	N	-0-			-0-
07	1953 #	513	-0-	-1440	-0-	188	1	325	2	N	-0-			-0-
08	2614 R	2614	-0-	-0-	-0-	240	1	2374	2	N	-0-			-0-
09	1577 R	1577	-0-	-0-	-0-	150	1	1427	2	N	-0-			-0-
*10	1548 R	1548	-0-	-0-	-0-	153	1	1395	2	N	-0-			-0-
11	2520 #	1525	-0-	-995	-0-	139	1	1386	2	N	-0-			-0-

CRITTENDON (ELLEN. 21450)				21752 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WINKLER					
IMPETRO OPERATING LLC				423519										
TUBB ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	253550	COMPL. DATE	06/04/2009	TOTAL DEPTH	22180	PERF.21466 - 21673		
06	300 N	263	-0-	-37	-0-	40	1	223	2	N	-0-			-0-
07	124 N	117	-0-	-7	-0-	43	1	74	2	N	-0-			-0-
08	363 N	363	-0-	-0-	-0-	33	1	330	2	N	-0-			-0-
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	34	1	327	2	N	-0-			-0-
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	38	1	342	2	N	-0-			-0-
*11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	37	1	365	2	N	-0-			-0-

CRITTENDON (MORROW)			21752 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WINKLER							
IMPETRO OPERATING LLC			423519														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	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							
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
TUBB 22 UNIT			WELL #: 1R		RRCID -> 160957		COMPL. DATE 07/11/1996			TOTAL DEPTH 15863 PERF.15372 - 15504							
06	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	895	1	4875	2	N	-0-				-0-	
07	3875	X	2938	-0-	-937	-0-	1074	1	1864	2	N	-0-				-0-	
08	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	933	1	9231	2	N	-0-				-0-	
09	9974	X	9974	-0-	-0-	-0-	946	1	9028	2	N	-0-				-0-	
10	9837	X	9837	-0-	-0-	-0-	975	1	8862	2	N	-0-				-0-	
*11	10486	X	10486	-0-	-0-	-0-	956	1	9530	2	N	-0-				-0-	
TUBB ESTATE 21			WELL #: 1		RRCID -> 163162		COMPL. DATE 02/10/1997			TOTAL DEPTH 19706 PERF.15440 - 16446							
06	300	X	204	-0-	-96	-0-	32	1	172	2	N	-0-				-0-	
07	310	X	92	-0-	-218	-0-	34	1	58	2	N	-0-				-0-	
08	262	X	262	-0-	-0-	-0-	24	1	238	2	N	-0-				-0-	
09	480	X	480	-0-	-0-	-0-	46	1	434	2	N	-0-				-0-	
*10	248	X	248	-0-	-0-	-0-	24	1	224	2	N	-0-				-0-	
11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-				-0-	
TUBB 9 UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 180878		COMPL. DATE 12/13/2000			TOTAL DEPTH 18045 PERF.16008 - 15305							
06	270	X	205	-0-	-65	-0-	31	1	174	2	N	-0-				-0-	
07	279	X	92	-0-	-187	-0-	34	1	58	2	N	-0-				-0-	
08	286	X	286	-0-	-0-	-0-	26	1	260	2	N	-0-				-0-	
09	248	X	248	-0-	-0-	-0-	24	1	224	2	N	-0-				-0-	
10	245	X	245	-0-	-0-	-0-	24	1	221	2	N	-0-				-0-	
11	270	X	255	-0-	-15	-0-	23	1	232	2	N	-0-				-0-	
CRITTENDON (PENN.)			21752 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WINKLER							
HERITAGE STANDARD CORPORATION			379777														
TUBB, J. B.			WELL #: 1A		RRCID -> 113073		COMPL. DATE 03/22/2008			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 140 - 310							
06	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

CRITTENDON (PENN.)		//CONT.//		21752 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WINKLER						
IMPETRO OPERATING LLC				423519											
WOLFE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	043493	COMPL. DATE	01/30/1968	TOTAL DEPTH	15473	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
06	14970	X	10140	-0-	-4830	-0-	1574	1	8566	2	N	-0-			-0-
07	15469	X	4345	-0-	-11124	-0-	1588	1	2757	2	N	-0-			-0-
08	18564	X	18564	-0-	-0-	-0-	1704	1	16860	2	N	-0-			-0-
09	16880	X	16880	-0-	-0-	-0-	1601	1	15279	2	N	-0-			-0-
10	16822	X	16822	-0-	-0-	-0-	1667	1	15155	2	N	-0-			-0-
*11	18003	X	18003	-0-	-0-	-0-	1641	1	16362	2	N	-0-			-0-

TUBB 9 UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	044619	COMPL. DATE	08/13/1968	TOTAL DEPTH	18045	PERF. N/A
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

TUBB 22 UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	044651	COMPL. DATE	08/18/1968	TOTAL DEPTH	15863	PERF. N/A
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TUBB ESTATE				WELL #:	2	RRCID ->	046858	COMPL. DATE	07/21/1969	TOTAL DEPTH	14650	PERF. N/A
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	8	1	48	2	N	-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	9	1	14	2	N	-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	2	N	-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	N	-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	2	N	-0-
*11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	2	N	-0-

TUBB ESTATE 22				WELL #:	1	RRCID ->	163159	COMPL. DATE	02/08/1996	TOTAL DEPTH	19300	PERF.14580 - 14608
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CRITTENDON (STRAWN)				21752 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WINKLER			
IMPETRO OPERATING LLC				423519								
TUBB ESTATE 23				WELL #:	1	RRCID ->	121655	COMPL. DATE	05/20/1987	TOTAL DEPTH	14650	PERF.13868 - 13934
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	7	1	40	2	N	-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	5	1	9	2	N	-0-
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	2	N	-0-
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	40	1	383	2	N	-0-
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	52	1	471	2	N	-0-
*11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	50	1	493	2	N	-0-

CRITTENDON (STRAWN)		//CONT.//		21752 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER								
IMPETRO OPERATING LLC		//CONT.//		423519												
TUBB ESTATE "22"		WELL #:		3	RRCID ->	130615	COMPL. DATE	03/13/1989	TOTAL DEPTH	22300	PERF.14014 - 14280					
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	AMT	CODE	BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TUBB ESTATE "22"		WELL #:		2	RRCID ->	169544	COMPL. DATE	07/01/1998	TOTAL DEPTH	19570	PERF.14121 - 14240
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CROSSETT, S. (DETRITAL)		21912 333		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
OLSEN ENERGY INC.		621750									
PRICE, RUTH ET AL "D"		WELL #:		1 T	RRCID ->	152028	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5390	PERF. 5100 - 5107
06	780	N	706	-0-	-74	-0-	706	2	N	-0-	227
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2	N	-0-	227
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2	N	-0-	66
09	720	N	362	-0-	-358	-0-	362	2	N	-0-	66
10	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2	N	-0-	66
11	810	N	751	-0-	-59	-0-	751	2	N	-0-	66

SABER OIL & GAS VENTURES, LLC		741977			CAPACITY		CNTY: PECOS				
PRICE -8-		WELL #:		1	RRCID ->	055895	COMPL. DATE	02/09/2009	TOTAL DEPTH	5442	PERF. 4936 - 5108
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CUTTHROAT (CAPITAN REEF)		22394 075		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
CUERVO, INC.		192030									
STATE "102"		WELL #:		1	RRCID ->	169659	COMPL. DATE	05/29/1998	TOTAL DEPTH	5360	PERF. 2656 - 2666
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 #	-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
06	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2	N	-0-	-0-
07	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2	N	-0-	-0-
08	1271	X	423	-0-	-848	-0-	423	2	N	-0-	-0-
09	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-			N	-0-	-0-
10	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2	N	-0-	-0-
*11	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

DAMERON (GLORIETTA)												
TRADITION RESOURCES OPER, LLC												
KRAMER												
22883 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS												
864296												
WELL #: 1 RRCID -> 104861 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2872 - 3032												
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	

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	

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												

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

DARMER (CANYON)												
SUNDOWN ENERGY LP												
SEALY SMITH B												
23131 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER												
829482												
WELL #: 1 RRCID -> 217725 COMPL. DATE 04/23/1977 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8410 - 9180												

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

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												

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			120	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			120	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			120	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			120	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			120	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			120	

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												

06	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2	N	-0-		-0-	
07	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2	N	-0-		-0-	
08	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2	N	-0-		-0-	
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2	N	-0-		-0-	
10	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2	N	-0-		-0-	
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2	N	-0-		-0-	

DEADWOOD (STRAWN)													23736 600		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GLASSCOCK		
KING ENERGY RESOURCES													465526								
EDWARDS													WELL #: 4		RRCID -> 173387		COMPL. DATE 08/13/1979		TOTAL DEPTH 10138 PERF. N/A		
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				
06		510 N	460	-0-	-50	-0-	460	2			N	-0-					-0-				
07		496 N	441	-0-	-55	-0-	441	2			N	-0-					-0-				
08		496 N	473	-0-	-23	-0-	473	2			N	-0-					-0-				
09		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-				
10		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-				
*11		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-				

DECK (CISCO)													23842 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING		
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC													253406								
MAHAFFEY, A. "B"													WELL #: 1		RRCID -> 158026		COMPL. DATE 07/13/1975		TOTAL DEPTH 8204 PERF. 7926 - 7948		
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				
06		330 N	254	-0-	-76	-0-	245	2	9	9	Y	8					8				
07		310 N	187	-0-	-123	-0-	187	2			Y	-0-					8				
08		310 N	165	-0-	-145	-0-	165	2			Y	-0-					8				
09		240 N	172	-0-	-68	-0-	172	2			Y	-0-					8				
10		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					8				
*11		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					8				

BAILEY, HANNAH B. "B"													WELL #: 1		RRCID -> 217523		COMPL. DATE 09/28/1972		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7954 - 7984		
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				
06		180 N	112	-0-	-68	-0-	112	2			N	-0-					12				
07		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					12				
08		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					12				
09		120 N	33	-0-	-87	-0-	33	2			N	-0-					12				
10		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					12				
*11		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					12				

MAHAFFEY ESTATE													WELL #: 1		RRCID -> 217634		COMPL. DATE 04/13/1978		TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8017 - 8290		
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				
06	DLQ	G-10	816	-0-	816	1666	814	2	2	9	Y	2					73				
07	DLQ	G-10	856	-0-	856	2522	842	2	14	9	Y	13					86				
08	DLQ	G-10	855	-0-	855	3377	843	2	12	9	Y	11					97				
09		2900 N	808	-0-	-2092	1285	795	2	13	9	Y	12					109				
10		2128 N	843	-0-	-1285	-0-	815	2	28	9	Y	25					134				
11		810 N	799	-0-	-11	-0-	781	2	18	9	Y	16	121	0			29				

DERBY (BONE SPRING)													24366 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON		
CIMAREX ENERGY CO.													153438								
JET PILOT 24 FEE													WELL #: 2H		RRCID -> 272758		COMPL. DATE 12/18/2013		TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7413 - 11930		
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				
06		22860 X	20393	-0-	-2467	-0-	17898	3	769	4	N	1569	1511	0	5	8	265				
07		22754 X	20275	-0-	-2479	-0-	18441	3	114	4	N	1564	1520	0	4	8	305				
08		21793 X	21226	-0-	-567	-0-	19494	3	18	4	N	1558	1578	1	18	8	267				
09		21030 X	15558	-0-	-5472	-0-	13926	3	31	4	N	1455	1551	1	14	8	157				
10		21080 X	20828	-0-	-252	-0-	19155	3	22	4	N	1501	1451	1	9	8	198				
*11		20921 X	20921	-0-	-0-	-0-	17788	3	1052	4	N	1892	1508	1	129	8	453				

DERBY (BONE SPRING)		//CONT.// 24366 100		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
MIDDLEGROUND 16 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	272762	COMPL. DATE	12/13/2013	TOTAL DEPTH	7502	PERF.	7519	-	12028
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		32130 X	24182	-0-	-7948	-0-	22521 3	8 4	Y	1503	1744 0	12 8		143
							1653 9							
07		31372 X	26689	-0-	-4683	-0-	24675 3	1 4	Y	1830	1918 0	3 8		52
							2013 9							
08		30039 X	25346	-0-	-4693	-0-	23602 3	1744 9	Y	1585	1586 0	9 8		42
09		28590 X	23274	-0-	-5316	-0-	21813 3	6 4	Y	1323	1313 0	5 8		47
							1455 9							
10		28737 X	24285	-0-	-4452	-0-	22790 3	1495 9	Y	1359	1329 0	5 8		72
11		25830 X	21475	-0-	-4355	-0-	20098 3	51 4	Y	1205	1192 0	4 8		81
							1326 9							
FLYING EBONY 19 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273226	COMPL. DATE	07/05/2013	TOTAL DEPTH	7515	PERF.	7368	-	11912
06		10890 X	9770	-0-	-1120	-0-	7875 3	893 4	Y	911	886 0	3 8		222
							1002 9							
07		10788 X	10155	-0-	-633	-0-	7266 3	1981 4	Y	825	860 0	3 8		184
							908 9							
08		10788 X	10709	-0-	-79	-0-	8255 3	1416 4	Y	944	899 0	9 8		220
							1038 9							
09		10350 X	9842	-0-	-508	-0-	8716 3	464 4	Y	602	752 0			70
							662 9							
10		10168 X	10072	-0-	-96	-0-	8746 3	395 4	Y	846	765 0			151
							931 9							
11		10350 X	8552	-0-	-1798	-0-	6705 3	1052 4	Y	723	599 0			275
							795 9							
REGRET 7 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	273359	COMPL. DATE	04/07/2014	TOTAL DEPTH	7260	PERF.	7327	-	11875
06		34260 X	27773	-0-	-6487	-0-	99 1	24942 3	Y	1747	1772 0	2 8		171
							810 4	1922 9						
07		32519 X	27402	-0-	-5117	-0-	71 1	24523 3	Y	1743	1733 0	1 8		180
							891 4	1917 9						
08		32519 X	26377	-0-	-6142	-0-	83 1	24576 3	Y	1542	1605 0	6 8		111
							22 4	1696 9						
09		31080 X	24619	-0-	-6461	-0-	112 1	22676 3	Y	1498	1509 0	3 8		97
							183 4	1648 9						
10		32116 X	28499	-0-	-3617	-0-	286 1	26399 3	Y	1567	1555 0	2 8		107
							90 4	1724 9						
11		27780 X	25467	-0-	-2313	-0-	567 1	22982 3	Y	1358	1366 0	4 8		95
							424 4	1494 9						
REGRET 7 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	273363	COMPL. DATE	04/03/2014	TOTAL DEPTH	7431	PERF.	7511	-	12054
06		14760 X	12741	-0-	-2019	-0-	43 1	10801 3	Y	1158	1150 0	2 8		113
							623 4	1274 9						
07		12796 X	12796	-0-	-0-	-0-	31 1	10820 3	Y	1209	1196 0	1 8		125
							615 4	1330 9						
08		13206 X	12160	-0-	-1046	-0-	36 1	10508 3	Y	1455	1469 0	6 8		105
							15 4	1601 9						
09		12780 X	11633	-0-	-1147	-0-	49 1	9847 3	Y	1465	1472 0	3 8		95
							125 4	1612 9						
10		13206 X	11864	-0-	-1342	-0-	108 1	10007 3	Y	1535	1523 0	2 8		105
							60 4	1689 9						
11		12750 X	11306	-0-	-1444	-0-	229 1	9276 3	Y	1379	1386 0	2 8		96
							284 4	1517 9						

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. DAYSTAR 20 UNIT		//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
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	

06	10869 X	10869	-0-	-0-	-0-	9629	3	182	4	N	962	886	0	4	8	275
07	11625 X	10714	-0-	-911	-0-	1058	9									
						9643	3	27	4	N	949	1007	0	4	8	213
08	11625 X	10592	-0-	-1033	-0-	1044	9									
09	11250 X	9946	-0-	-1304	-0-	9478	3	1114	9	N	1013	947	1	14	8	265
						8885	3	28	4	N	939	1076	1	7	8	121
						1033	9									
10	11625 X	10131	-0-	-1494	-0-	9077	3	1054	9	N	958	957	1	6	8	116
11	10860 X	9464	-0-	-1396	-0-	8150	3	320	4	N	904	903	1	5	8	112
						994	9									

OWL DRAW 12 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	273378	COMPL. DATE	01/13/2014	TOTAL DEPTH	7287	PERF.	7419	-	11940		
06	15390 X	12676	-0-	-2714	-0-	11461	3	152	4	Y	966	917	0	2	8	126
						1063	9									
07	13671 X	12806	-0-	-865	-0-	11539	3	142	4	Y	1023	1076	0	1	8	72
						1125	9									
08	13671 X	12882	-0-	-789	-0-	11961	3	921	9	Y	837	826	0	5	8	78
09	13110 X	12634	-0-	-476	-0-	11510	3	1124	9	Y	1022	997	1	3	8	100
10	13299 X	13225	-0-	-74	-0-	11947	3	1278	9	Y	1162	1127	1	2	8	133
11	12690 X	12516	-0-	-174	-0-	11556	3	960	9	Y	873	928	1	2	8	76

MONARCHOS 13 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	273417	COMPL. DATE	02/23/2014	TOTAL DEPTH	7487	PERF.	7421	-	11930		
06	16560 X	14756	-0-	-1804	-0-	13319	3	350	4	Y	988	1243	0	2	8	51
						1087	9									
07	17050 X	17050	-0-	-0-	-0-	15718	3	70	4	Y	1147	1166	0	1	8	31
						1262	9									
08	16988 X	15629	-0-	-1359	-0-	14705	3	47	4	Y	797	787	0	5	8	36
						877	9									
09	16440 X	16244	-0-	-196	-0-	15162	3	23	4	Y	963	984	0	2	8	13
						1059	9									
10	16988 X	16188	-0-	-800	-0-	15103	3	7	4	Y	980	965	0	2	8	26
						1078	9									
11	16440 X	15371	-0-	-1069	-0-	14169	3	268	4	Y	849	851	0	2	8	22
						934	9									

SWALE 1 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273728	COMPL. DATE	05/15/2014	TOTAL DEPTH	7458	PERF.	7312	-	11771		
06	28350 X	24184	-0-	-4166	-0-	22209	3	8	4	Y	1788	1752	0	3	8	195
						1967	9									
07	24986 X	23807	-0-	-1179	-0-	21858	3	1949	9	Y	1772	1855	0	2	8	110
08	24986 X	23334	-0-	-1652	-0-	21398	3	1936	9	Y	1760	1746	0	8	8	116
09	24180 X	22110	-0-	-2070	-0-	20264	3	1846	9	Y	1678	1735	0	3	8	56
10	24986 X	22870	-0-	-2116	-0-	20864	3	2006	9	Y	1824	1757	0	2	8	121
11	24180 X	20800	-0-	-3380	-0-	18966	3	1834	9	Y	1667	1685	0	2	8	101

SWALE 1 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273749	COMPL. DATE	05/28/2014	TOTAL DEPTH	7387	PERF.	7406	-	11860		
06	32580 X	28133	-0-	-4447	-0-	26126	3	10	4	Y	1815	1741	0	3	8	198
						1997	9									
07	31868 X	28213	-0-	-3655	-0-	26176	3	2037	9	Y	1852	1932	0	3	8	115
08	31620 X	30088	-0-	-1532	-0-	28512	3	1576	9	Y	1433	1446	0	8	8	94
09	29485 X	29485	-0-	-0-	-0-	27631	3	1854	9	Y	1685	1718	0	5	8	56
10	29384 X	29384	-0-	-0-	-0-	27382	3	2002	9	Y	1820	1753	0	2	8	121
11	29130 X	26188	-0-	-2942	-0-	24725	3	1463	9	Y	1330	1367	0	3	8	81

OIL AND GAS DIVISION

 DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
 ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273923 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7600 - 12082

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
06	12930 X	10986	-0-	-1944	-0-	10294	3	64	4	Y	571	530	0	1 8	84
						628	9								
07	12834 X	11497	-0-	-1337	-0-	10845	3	15	4	Y	579	596	0	1 8	66
						637	9								
08	12772 X	11239	-0-	-1533	-0-	10623	3	3	4	Y	557	539	0		84
						613	9								
09	11970 X	10840	-0-	-1130	-0-	10145	3	5	4	Y	627	664	0		47
						690	9								
10	12028 X	10723	-0-	-1305	-0-	10053	3	670	9	Y	609	589	0		67
11	11130 X	9960	-0-	-1170	-0-	9292	3	33	4	Y	577	532	0		112
						635	9								

 WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 4H RRCID -> 273925 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7565 - 12092

06	18450 X	16061	-0-	-2389	-0-	46	1	14874	3	Y	842	797	1	2 8	289
						215	4	926	9						
07	19158 X	16504	-0-	-2654	-0-	64	1	15380	3	Y	827	786	1	1 8	329
						150	4	910	9						
08	19158 X	15529	-0-	-3629	-0-	14615	3	914	9	Y	831	921	1	5 8	234
09	17040 X	14618	-0-	-2422	-0-	13807	3	811	9	Y	737	851	1	2 8	118
10	16771 X	14501	-0-	-2270	-0-	13758	3	743	9	Y	675	654	1	2 8	137
11	16050 X	14406	-0-	-1644	-0-	13744	3	662	9	Y	602	551	1	2 8	186

 OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274169 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7600 - 11709

06	12990 X	12755	-0-	-235	-0-	11632	3	160	4	Y	875	946	0	2 8	185
						963	9								
07	13232 X	13232	-0-	-0-	-0-	12081	3	225	4	Y	842	864	0	1 8	162
						926	9								
08	13531 X	13531	-0-	-0-	-0-	12306	3	1225	9	Y	1114	1189	0	6 8	81
09	13400 X	13400	-0-	-0-	-0-	12315	3	1085	9	Y	986	967	1	2 8	98
10	14318 X	14318	-0-	-0-	-0-	13116	3	1202	9	Y	1093	945	1	2 8	244
*11	13139 X	13139	-0-	-0-	-0-	12224	3	915	9	Y	832	821	1	2 8	253

 REGRET 7 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274431 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7428 - 12030

06	14490 X	12278	-0-	-2212	-0-	42	1	10587	3	Y	953	966	0	2 8	93
						601	4	1048	9						
07	13268 X	13004	-0-	-264	-0-	33	1	11308	3	Y	980	971	0	1 8	101
						585	4	1078	9						
08	13268 X	12451	-0-	-817	-0-	39	1	11405	3	Y	903	934	0	5 8	65
						14	4	993	9						
09	12270 X	11949	-0-	-321	-0-	53	1	10779	3	Y	901	906	0	2 8	58
						126	4	991	9						
10	12989 X	12377	-0-	-612	-0-	121	1	11134	3	Y	961	951	0	2 8	66
						65	4	1057	9						
11	12570 X	11380	-0-	-1190	-0-	246	1	9985	3	Y	770	780	0	2 8	54
						302	4	847	9						

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. ALYSHEBA 17 UNIT		//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	15210 X	13534	-0-	-1676	-0-	12400	3	147	4	Y	897	830	0	2	8	132
07	14508 X	14269	-0-	-239	-0-	13250	3	36	4	Y	894	922	0	1	8	103
08	14508 X	13652	-0-	-856	-0-	12830	3	8	4	Y	740	732	0			111
09	13890 X	13163	-0-	-727	-0-	12308	3	13	4	Y	765	818	0			58
10	14353 X	13225	-0-	-1128	-0-	12322	3	903	9	Y	821	787	0	2	8	90
11	13800 X	11802	-0-	-1998	-0-	11009	3	85	4	Y	644	608	0	2	8	124

WAR ADMIRAL 18 FEE		WELL #: 5H		RRCID -> 275381		COMPL. DATE 09/24/2013				TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7877 - 11983						
06	15930 X	13448	-0-	-2482	-0-	10	1	12433	3	Y	871	843	1	2	8	299
07	16461 X	13315	-0-	-3146	-0-	60	1	12146	3	Y	879	827	1	1	8	350
08	16461 X	13589	-0-	-2872	-0-	12676	3	913	9	Y	830	941	1	5	8	234
09	15180 X	12357	-0-	-2823	-0-	11482	3	875	9	Y	795	900	1	2	8	127
10	14477 X	13353	-0-	-1124	-0-	12434	3	919	9	Y	835	791	1	2	8	169
*11	13591 X	13591	-0-	-0-	-0-	12716	3	875	9	Y	795	716	1	2	8	246

SHUT OUT 9 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 275947		COMPL. DATE 04/26/2014				TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7711 - 12097						
06	30720 X	22527	-0-	-8193	-0-	20961	3	6	4	Y	1418	1462	0	10	8	105
07	25978 X	22366	-0-	-3612	-0-	20939	3	21	4	Y	1278	1257	0	2	8	124
08	25978 X	21396	-0-	-4582	-0-	20123	3	1273	9	Y	1157	1134	0	17	8	130
09	25140 X	20839	-0-	-4301	-0-	19453	3	2	4	Y	1258	1301	0	5	8	82
10	25854 X	20893	-0-	-4961	-0-	19526	3	1367	9	Y	1243	1214	0	4	8	107
11	22530 X	19745	-0-	-2785	-0-	18074	3	204	4	Y	1334	1327	0	4	8	110

CITATION 32 FEE		WELL #: 2H		RRCID -> 275967		COMPL. DATE 06/20/2014				TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7550 - 11858						
06	16230 X	10866	-0-	-5364	-0-	9539	3	158	4	N	1063	1035	0	10	8	520
07	16151 X	9430	-0-	-6721	-0-	8138	3	153	4	N	1035	1002	0	8	8	545
08	15562 X	11123	-0-	-4439	-0-	9787	3	136	4	N	1091	1226	1	29	8	381
09	15060 X	10314	-0-	-4746	-0-	9082	3	117	4	N	1014	977	1	15	8	403
10	13423 X	11095	-0-	-2328	-0-	9834	3	104	4	N	1052	955	1	11	8	489
11	10860 X	8339	-0-	-2521	-0-	6945	3	545	4	N	772	855	1	11	8	395

OIL AND GAS DIVISION

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. MONARCHOS 13 UNIT		//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

MONARCHOS 13 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	276594	COMPL. DATE	07/26/2013	TOTAL DEPTH	7473	PERF.	7441	-	11999
06	14670 X	13364	-0-	-1306	-0-	12205 3 883 9	276	4	Y	803	965	0	34	8 40
07	15810 X	13253	-0-	-2557	-0-	12307 3 898 9	48	4	Y	816	833	0	1	8 22
08	15810 X	10266	-0-	-5544	-0-	9619 3 618 9	29	4	Y	562	552	0	7	8 25
09	14070 X	11797	-0-	-2273	-0-	10896 3 887 9	14	4	Y	806	816	0	4	8 11
10	14291 X	12773	-0-	-1518	-0-	11704 3 1064 9	5	4	Y	967	950	0	2	8 26
11	13350 X	11994	-0-	-1356	-0-	10962 3 858 9	174	4	Y	780	784	0	2	8 20

OWL DRAW 12 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	276613	COMPL. DATE	01/14/2015	TOTAL DEPTH	7349	PERF.	7319	-	11984
06	49620 X	17574	-0-	-32046	-0-	15355 3 2050 9	169	4	Y	1864	1773	0	5	8 244
07	40300 X	25943	-0-	-14357	-0-	22507 3 3236 9	200	4	Y	2942	2973	0	5	8 208
08	40300 X	24526	-0-	-15774	-0-	21945 3	2581	9	Y	2346	2320	0	16	8 218
09	38430 X	29136	-0-	-9294	-0-	26203 3	2933	9	Y	2666	2613	1	9	8 262
10	37417 X	33197	-0-	-4220	-0-	29898 3	3299	9	Y	2999	2911	1	7	8 343
*11	29073 X	29073	-0-	-0-	-0-	26596 3	2477	9	Y	2252	2394	1	6	8 195

OWL DRAW 12 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	276627	COMPL. DATE	01/14/2015	TOTAL DEPTH	7326	PERF.	7224	-	12060
06	49350 X	37762	-0-	-11588	-0-	35148 3 2360 9	254	4	Y	2145	2015	0	5	8 280
07	43214 X	37695	-0-	-5519	-0-	34594 3 2628 9	473	4	Y	2389	2496	0	4	8 169
08	43214 X	36836	-0-	-6378	-0-	33968 3 2415 9	453	4	Y	2195	2147	0	13	8 204
09	41820 X	5535	-0-	-36285	-0-	5169 3	366	9	Y	333	498	1	7	8 32
10	41757 X	25358	-0-	-16399	-0-	24405 3	953	9	Y	866	793	1	7	8 98
11	37770 X	31575	-0-	-6195	-0-	29067 3	2508	9	Y	2280	2175	1	5	8 198

SHUT OUT 9 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	276882	COMPL. DATE	10/23/2014	TOTAL DEPTH	7564	PERF.	7715	-	12080
06	38730 X	30861	-0-	-7869	-0-	28783 3 2071 9	7	4	Y	1883	1966	0	4	8 140
07	38843 X	31819	-0-	-7024	-0-	29506 3 2291 9	22	4	Y	2083	2017	0	4	8 202
08	38843 X	28667	-0-	-10176	-0-	26576 3	2091	9	Y	1901	1877	0	10	8 216
09	36570 X	27042	-0-	-9528	-0-	24969 3 2071 9	2	4	Y	1883	1973	0	4	8 122
10	35340 X	26596	-0-	-8744	-0-	24553 3	2043	9	Y	1857	1815	0	4	8 160
11	30870 X	22337	-0-	-8533	-0-	20430 3 1684 9	223	4	Y	1531	1561	0	4	8 126

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. SHUT OUT 9 UNIT		//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
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

SHUT OUT 9 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	276885	COMPL. DATE	10/23/2014	TOTAL DEPTH	7622	PERF.	7404	-		12110	
06	48990 X	34053	-0-	-14937	-0-	32008	3	7	4	Y	1853	1927	0	4	8	138
07	41664 X	34916	-0-	-6748	-0-	32758	3	23	4	Y	1941	1887	0	4	8	188
08	41664 X	32963	-0-	-8701	-0-	30789	3	2174	9	Y	1976	1930	0	10	8	224
09	39090 X	30955	-0-	-8135	-0-	28911	3	2	4	Y	1856	1955	0	4	8	121
10	37882 X	31892	-0-	-5990	-0-	29776	3	2116	9	Y	1924	1875	0	4	8	166
11	34050 X	28120	-0-	-5930	-0-	26081	3	199	4	Y	1673	1697	0	4	8	138

SHUT OUT 9 UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	276889	COMPL. DATE	10/25/2014	TOTAL DEPTH	7562	PERF.	7327	-		12379	
06	43800 X	32799	-0-	-11001	-0-	30540	3	7	4	Y	2047	2107	0	4	8	153
07	39556 X	33801	-0-	-5755	-0-	31327	3	22	4	Y	2229	2162	0	4	8	216
08	39556 X	32799	-0-	-6757	-0-	30586	3	2213	9	Y	2012	1988	0	12	8	228
09	38280 X	31763	-0-	-6517	-0-	29447	3	2	4	Y	2104	2188	0	7	8	137
10	37169 X	32759	-0-	-4410	-0-	30575	3	2184	9	Y	1985	1946	0	5	8	171
11	32790 X	29713	-0-	-3077	-0-	27604	3	211	4	Y	1725	1749	0	5	8	142

BARBARO 23 UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	277593	COMPL. DATE	11/17/2014	TOTAL DEPTH	7769	PERF.	7684	-		12530	
06	21236 X	21236	-0-	-0-	-0-	19259	3	1977	9	Y	1797	1824	0	22	8	128
07	28830 X	12153	-0-	-16677	-0-	11306	3	847	9	Y	770	816	0	16	8	66
08	36053 X	8170	-0-	-27883	-0-	7212	3	958	9	Y	871	800	0			137
09	34890 X	10387	-0-	-24503	-0-	9338	3	4	4	Y	950	949	0			138
10	36053 X	10709	-0-	-25344	-0-	9449	3	1260	9	Y	1145	1192	0	20	8	71
11	21240 X	2335	-0-	-18905	-0-	1735	3	600	9	Y	545	205	0	14	8	397

SWALE 1 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	277895	COMPL. DATE	03/11/2015	TOTAL DEPTH	7360	PERF.	7320	-		12118	
06	62670 X	49165	-0-	-13505	-0-	46122	3	18	4	Y	2750	2699	0	5	8	300
07	64170 X	47177	-0-	-16993	-0-	44062	3	3115	9	Y	2832	2951	0	5	8	176
08	64170 X	45987	-0-	-18183	-0-	42898	3	3089	9	Y	2808	2786	0	14	8	184
09	59250 X	42456	-0-	-16794	-0-	39797	3	2659	9	Y	2417	2514	0	7	8	80
10	53878 X	43408	-0-	-10470	-0-	40683	3	2725	9	Y	2477	2388	0	5	8	164
11	49170 X	39379	-0-	-9791	-0-	36721	3	2658	9	Y	2416	2427	0	6	8	147

SWALE 1 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	277896	COMPL. DATE	03/07/2015	TOTAL DEPTH	7314	PERF.	7314	-		12235	
06	61260 X	25025	-0-	-36235	-0-	22202	3	12	4	Y	2555	2581	0	5	8	279
07	52731 X	36927	-0-	-15804	-0-	33192	3	3735	9	Y	3395	3458	0	5	8	211
08	52731 X	35340	-0-	-17391	-0-	31731	3	3609	9	Y	3281	3261	0	16	8	215
09	51030 X	32694	-0-	-18336	-0-	29480	3	3214	9	Y	2922	3032	0	8	8	97
10	48515 X	33478	-0-	-15037	-0-	30378	3	3100	9	Y	2818	2722	0	6	8	187
11	35730 X	31863	-0-	-3867	-0-	28840	3	3023	9	Y	2748	2761	0	7	8	167

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

DEWEY LAKE, S. (STRAWN)		24489 380		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: GLASSCOCK				
DE OPERATING LLC		216567											
BARFIELD 8 -A-		WELL #: 1-T		RRCID -> 172586		COMPL. DATE 03/01/1999		TOTAL DEPTH 10360		PERF.10048 - 10264			
06	832	N	832	-0-	-0-	B	-0-	10	1	822	3	N	-0-
07	859	N	859	-0-	-0-	B	-0-	10	1	849	3	N	-0-
08	842	N	842	-0-	-0-	B	-0-	10	1	832	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	840	N	811	-0-	-29	B	-0-	10	1	801	3	N	-0-
10	868	N	828	-0-	-40	B	-0-	10	1	818	3	N	-0-
11	810	N	NO RPT	-0-	-810	B	-0-					N	NO RPT

HORN -9-		216554		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: GLASSCOCK				
WELL #: 1		RRCID -> 216554		COMPL. DATE 08/14/1985		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10092 - 10350					
06	1020	N	879	-0-	-141	B	-0-	10	1	869	3	N	-0-
07	1023	N	849	-0-	-174	B	-0-	10	1	839	3	N	-0-
08	868	N	682	-0-	-186	B	-0-	10	1	672	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	870	N	758	-0-	-112	B	-0-	10	1	748	3	N	-0-
10	837	N	502	-0-	-335	B	-0-	10	1	492	3	N	-0-
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	B	-0-					N	NO RPT

SHAMROCK -4-		246996		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: GLASSCOCK				
WELL #: 1		RRCID -> 246996		COMPL. DATE 04/01/1985		TOTAL DEPTH 10370		PERF.10030 - 10270					
06	158	N	158	-0-	-0-	B	-0-	10	1	148	3	N	-0-
07	155	N	153	-0-	-2	B	-0-	10	1	143	3	N	-0-
08	155	N	148	-0-	-7	B	-0-	10	1	138	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	150	N	147	-0-	-3	B	-0-	10	1	137	3	N	-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	B	-0-	10	1	148	3	N	-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	B	-0-					N	NO RPT

DIAMONDBACK E&P LLC		217012		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: GLASSCOCK					
BOOKS, EDITH		WELL #: 110		RRCID -> 177478		COMPL. DATE 01/15/1983		TOTAL DEPTH 11175		PERF.10006 - 10104				
06	840	N	696	-0-	-144	B	-0-	694	2	2	9	N	2	138
07	899	N	654	-0-	-245	B	-0-	653	2	1	9	N	1	139
08	705	N	627	-0-	-78	B	-0-	627	2			N	-0-	139
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	690	N	565	-0-	-125	B	-0-	565	2			N	-0-	139
10	651	N	559	-0-	-92	B	-0-	559	2			N	-0-	139
*11	566	N	566	-0-	-0-	B	-0-	566	2			N	-0-	139

BOOKS, EDITH		217479		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: GLASSCOCK					
WELL #: 2		RRCID -> 177479		COMPL. DATE 12/08/1983		TOTAL DEPTH 10143		PERF.10035 - 10045						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		71	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		71	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		71	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		71	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		71	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		71	

DEWEY LAKE, S. (STRAWN)		//CONT.// 24489 380		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: GLASSCOCK			
DIAMONDBACK E&P LLC		//CONT.// 217012										
BAILEY		WELL #: 1 L		RRCID -> 181731		COMPL. DATE 05/24/1983			TOTAL DEPTH 11145 PERF.10044 - 10555			
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
06		627 N	627	-0-	-0- B	-0-	587 2	40 4	N	-0-		-0-
07		651 N	478	-0-	-173 B	-0-	478 2		N	-0-		-0-
08		568 N	536	-0-	-32 B	-0-	536 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		630 N	528	-0-	-102 B	-0-	528 2		N	-0-		-0-
10		619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619 2		N	-0-		-0-
*11		612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612 2		N	-0-		-0-

EDMAR COMPANY, L.L.C.		243289										
BOOKS 17		WELL #: 1		RRCID -> 216556		COMPL. DATE 04/10/1991			TOTAL DEPTH 10375 PERF.10017 - 10040			
06		1200 N	1200	-0-	-0- B	-0-	10 1	1190 3	N	-0-		26
07		1333 N	1205	-0-	-128 B	-0-	10 1	1195 3	N	-0-		26
08		1271 N	1178	-0-	-93 B	-0-	10 1	1168 3	N	-0-		26
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1546 N	1546	-0-	-0- B	-0-	10 1	1536 3	N	-0-		26
10		1456 N	1456	-0-	-0- B	-0-	10 1	1446 3	N	-0-		26
*11		1364 N	1364	-0-	-0- B	-0-	10 1	1354 3	N	-0-		26

RATLIFF -5-		WELL #: 1		RRCID -> 225574		COMPL. DATE 05/04/1983			TOTAL DEPTH 14275 PERF.10060 - 10180			
06		496 N	496	-0-	-0- B	-0-	10 1	284 3	N	184	178 1	376
							202 9					
07		296 N	296	-0-	-0- B	-0-	10 1	271 3	N	14		390
							15 9					
08		290 N	290	-0-	-0- B	-0-	10 1	262 3	N	16		406
							18 9					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		338 N	338	-0-	-0- B	-0-	10 1	306 3	N	20		426
							22 9					
10		357 N	357	-0-	-0- B	-0-	10 1	332 3	N	14		440
							15 9					
*11		253 N	253	-0-	-0- B	-0-	10 1	224 3	N	17		457
							19 9					

BARFIELD 5-C		WELL #: 1		RRCID -> 225576		COMPL. DATE 01/25/1985			TOTAL DEPTH 10410 PERF.10080 - 10370			
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC		642652										
RATLIFF -43- A		WELL #: 5		RRCID -> 279883		COMPL. DATE 02/24/1985			TOTAL DEPTH 10363 PERF.10176 - 10282			
06		0 N	295	-0-	295 B	-606	295 3		N	-0-		-0-
07		93 N	180	-0-	87 B	-519	180 3		N	-0-		-0-
08		248 N	151	-0-	-97 B	-519	151 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -519												
09		300 N	302	-0-	2 B	-517	302 3		N	-0-		-0-
10		186 N	117	-0-	-69 B	-517	117 3		N	-0-		-0-
11		150 N	126	-0-	-24 B	-517	126 3		N	-0-		-0-

DEWEY LAKE, S. (STRAWN) //CONT.// 24489 380 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
 SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
 LE PETIT POIS WELL #: 1 RRCID -> 225829 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 10274 PERF.10062 - 10204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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
06	1440 N	1192	-0-	-248 B	-0-	39 1	1153 2	N	N	-0-			16
07	1457 N	1316	-0-	-141 B	-0-	65 1	1251 2	N	N	-0-			16
08	1426 N	1230	-0-	-196 B	-0-	15 1	1215 2	N	N	-0-			16
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1322 N	1322	-0-	-0- B	-0-	21 1	1301 2	N	N	-0-			16
10	1401 N	1401	-0-	-0- B	-0-	84 1	1317 2	N	N	-0-			16
*11	1250 N	1250	-0-	-0- B	-0-	116 1	1134 2	N	N	-0-			16

DEWEY LAKE, S. (WOLFCAMP) 24489 385 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
 DIAMONDBACK E&P LLC 217012
 BAILEY WELL #: 1 U RRCID -> 159659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11145 PERF. 8434 - 8468

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-

DIMMITT (DELAWARE CONS) 24853 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
 CITATION OIL & GAS CORP. 154235
 TXL -13- WELL #: 8 RRCID -> 227044 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 4870 - 5044

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-

DIXIELAND (ATOKA, U.) 25020 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 CIMAREX ENERGY CO. 153438
 DIXIELAND 10 WELL #: 1 RRCID -> 101190 COMPL. DATE 08/02/1982 TOTAL DEPTH 11791 PERF.16465 - 16535

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-

DIXIELAND WELL #: 1301 RRCID -> 133553 COMPL. DATE 02/05/1990 TOTAL DEPTH 16990 PERF.16502 - 16508

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-

DIXIELAND 10 WELL #: 2010 RRCID -> 145943 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 16610 PERF.16490 - 16515

06	64380 X	64380	-0-	-0-	-0-	3584 1	60796 3	N	N	-0-			-0-
07	67239 X	66443	-0-	-796	-0-	3782 1	62661 3	N	N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	61230	-0-	61230	61230	61230 3		N	N	-0-			-0-
09	121774 X	60544	-0-	-61230	-0-	60544 3		N	N	-0-			-0-
10	66526 X	61633	-0-	-4893	-0-	61633 3		N	N	-0-			-0-
11	64380 X	59100	-0-	-5280	-0-	59100 3		N	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	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIEVERS		WELL #:		351	RRCID ->	180296	COMPL. DATE	07/19/2000	TOTAL DEPTH	17400	PERF.17144 - 17289					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DARCY STATE		WELL #:		3201	RRCID ->	188499	COMPL. DATE	11/09/2001	TOTAL DEPTH	10506	PERF.15364 - 15434					
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		WELL #:		703352	RRCID ->	185267	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	16615	PERF.16532 - 16540					
HARRISON STATE		WELL #:		1401	RRCID ->	185267	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	16615	PERF.16532 - 16540					
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		WELL #:		775854	RRCID ->	264576	COMPL. DATE	09/03/2015	TOTAL DEPTH	18035	PERF.17660 - 17685					
STATE 71		WELL #:		2ST	RRCID ->	264576	COMPL. DATE	09/03/2015	TOTAL DEPTH	18035	PERF.17660 - 17685					
06	321870 X	259197	-0-	-62673	-0-	1680	1	257517	2	N	-0-					-0-
07	317440 X	265725	-0-	-51715	-0-	1736	1	263989	2	N	-0-					-0-
08	306218 X	247459	-0-	-58759	-0-	1736	1	245723	2	N	-0-					-0-
09	296340 X	206836	-0-	-89504	-0-	1680	1	205156	2	N	-0-					-0-
10	267840 X	189004	-0-	-78836	-0-	1736	1	187268	2	N	-0-					-0-
11	259200 X	183938	-0-	-75262	-0-	1624	1	182314	2	N	-0-					-0-

DOLLARHIDE (YATES)		WELL #:		25188 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANDREWS						
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		WELL #:		147862												
COWDEN, E. P. "A-15"		WELL #:		83	RRCID ->	170072	COMPL. DATE	05/17/1999	TOTAL DEPTH	6940	PERF. 2768 - 2788					
06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
07	403 N	364	-0-	-39	-0-	364	3			N	-0-					-0-
08	403 N	376	-0-	-27	-0-	376	3			N	-0-					-0-
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
*11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	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	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
COWDEN, E. P. "A-26"		WELL #:		23	RRCID ->	173064	COMPL. DATE	03/20/1999	TOTAL DEPTH	10079	PERF. 2710 - 2761				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
COWDEN, E. P. "A-25"		WELL #:		102	RRCID ->	176634	COMPL. DATE	03/26/2000	TOTAL DEPTH	2990	PERF. 2752 - 2773				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
COWDEN, E. P. "A-25"		WELL #:		27	RRCID ->	186846	COMPL. DATE	06/12/2001	TOTAL DEPTH	8527	PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DORNELLY, 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				
06	2850 #	2740	-0-	-110	-0-	2740	2				N	-0-			-0-
07	2945 #	2698	-0-	-247	-0-	2698	2				N	-0-			-0-
08	3038 #	2678	-0-	-360	-0-	2678	2				N	-0-			-0-
09	2940 #	2607	-0-	-333	-0-	2607	2				N	-0-			-0-
10	3038 #	2611	-0-	-427	-0-	2611	2				N	-0-			-0-
11	2730 #	2559	-0-	-171	-0-	2559	2				N	-0-			-0-
DORA ROBERTS (CONSOLIDATED)				25395 100	ASSOCIATED	49B		CNTY: MIDLAND							
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862											
REYNOLDS-PARK		WELL #:		3 U	RRCID ->	238246	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13266	PERF. 0 - 10477				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED)												
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.												
REYNOLDS-PARKS												
WELL #: 2 RRCID -> 238247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10529 PERF.10233 - 10476												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

REYNOLDS-PARKS												
WELL #: 9 RRCID -> 216457 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 10972 PERF.11974 - 15496												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06	5910 #	5878	-0-	-32	-0-	-0-	5696	3	182	9	Y	290
07	6200 #	5899	-0-	-301	-0-	-0-	5737	3	162	9	Y	264
08	6200 #	5868	-0-	-332	-0-	-0-	5702	3	166	9	Y	240
09	6000 #	5636	-0-	-364	-0-	-0-	5475	3	161	9	Y	210
10	5830 R	5830	-0-	-0-	-0-	-0-	5658	3	172	9	Y	191
*11	5687 R	5687	-0-	-0-	-0-	-0-	5492	3	195	9	Y	368

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.												
MIDLAND FEE												
WELL #: 2 RRCID -> 034331 COMPL. DATE 09/30/1964 TOTAL DEPTH 12178 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06	1830 #	660	-0-	-1170	-0-	-0-	650	3	10	9	N	36
07	1891 #	215	-0-	-1676	-0-	-0-	209	3	6	9	N	41
08	1891 #	12	-0-	-1879	-0-	-0-	8	3	4	9	N	45
09	1830 #	-0-	-0-	-1830	-0-	-0-					N	53
10	1891 #	-0-	-0-	-1891	-0-	-0-					N	64
11	660 #	-0-	-0-	-660	-0-	-0-					N	72

OXY USA WTP LP												
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT												
WELL #: S 1 RRCID -> 030476 COMPL. DATE 11/28/1991 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11855 - 11960												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT												
WELL #: 4104 RRCID -> 030477 COMPL. DATE 05/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//		25395 166	ASSOCIATED			49B		CNTY: MIDLAND		
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555								
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:		4205	RRCID ->	030481	COMPL. DATE	10/30/1991	TOTAL DEPTH	12861	PERF.	12010 - 12290
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:		407	RRCID ->	030482	COMPL. DATE	11/16/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			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 #:	4101	RRCID ->	030496	COMPL. DATE	04/05/1963	TOTAL DEPTH	N/A	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	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	4206	RRCID ->	030497	COMPL. DATE	04/23/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	302	RRCID ->	030501	COMPL. DATE	11/01/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//	25395 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND							
OXY USA WTP LP		//CONT.//	630555										
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	507	RRCID ->	030505	COMPL. DATE	04/06/1963	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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	905	RRCID ->	030506	COMPL. DATE	08/02/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	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		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	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		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	4110	RRCID ->	030510	COMPL. DATE	06/14/1992	TOTAL DEPTH	13134	PERF.	11644 - 11836		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	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		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//	25395 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND					
OXY USA WTP LP		//CONT.//	630555								
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	4213	RRCID ->	030512	COMPL. DATE	04/07/1963	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	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	4216	RRCID ->	030513	COMPL. DATE	04/25/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	301	RRCID ->	030514	COMPL. DATE	05/18/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	401	RRCID ->	030515	COMPL. DATE	01/01/1993	TOTAL DEPTH	13181	PERF.	11568 - 11710
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	1606	RRCID ->	030516	COMPL. DATE	05/13/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	4103	RRCID ->	030517	COMPL. DATE	04/26/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	1002	RRCID ->	031083	COMPL. DATE	09/13/1963	TOTAL DEPTH	12065	PERF.	N/A
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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 #: 1601		RRCID -> 031084		COMPL. DATE 05/13/1992		TOTAL DEPTH 12285		PERF.11770 - 12135							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 506		RRCID -> 032909		COMPL. DATE 11/20/1991		TOTAL DEPTH 12365		PERF.11870 - 12271							
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
POOL-A		WELL #: 1		RRCID -> 032925		COMPL. DATE 04/27/1964		TOTAL DEPTH 12900		PERF. N/A							
06	1140 #	770	-0-	-370	-0-	585	3	185	9	N	168	110	1			168	
07	1085 #	928	-0-	-157	-0-	547	3	381	9	N	346	423	1			91	
08	1085 #	1034	-0-	-51	-0-	685	3	349	9	N	317	333	1			75	
09	1050 #	658	-0-	-392	-0-	317	3	341	9	N	310	297	1			88	
10	992 #	673	-0-	-319	-0-	324	3	349	9	N	317	308	1			97	
11	990 #	762	-0-	-228	-0-	444	3	318	9	N	289	308	1			78	
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 2104		RRCID -> 033089		COMPL. DATE 05/14/1964		TOTAL DEPTH 13308		PERF. N/A							
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 4203		RRCID -> 034336		COMPL. DATE 11/24/1964		TOTAL DEPTH 11929		PERF. N/A							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 1501		RRCID -> 036735		COMPL. DATE 08/26/1965		TOTAL DEPTH 12075		PERF. N/A							
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 1509		RRCID -> 037416		COMPL. DATE 10/21/1965		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 2102		RRCID -> 037761		COMPL. DATE 01/24/1966		TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 1610		RRCID -> 038173		COMPL. DATE 02/10/1995		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11654 - 11784		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 2202		RRCID -> 038174		COMPL. DATE 02/04/1966		TOTAL DEPTH 12162 PERF. N/A		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT		WELL #:	901	RRCID ->	044900	COMPL. DATE	10/23/1968	TOTAL DEPTH	13256	PERF.	N/A	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT		WELL #:	504	RRCID ->	046829	COMPL. DATE	08/29/1969	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	2211	RRCID ->	088378	COMPL. DATE	01/22/2002	TOTAL DEPTH	13322	PERF.	11718 - 11837	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	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	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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 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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

D ROBERTS RANCH DEV UNIT PF WELL			WELL #: 1		RRCID -> 142083		COMPL. DATE 08/27/1992		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
06	69671 R	69671	-0-	-0-	-0-	17854	2	50538	3	Y	1163	892	0	269	1	27
						1279	9									
07	72872 R	72872	-0-	-0-	-0-	17018	2	54193	3	Y	1510	1225	0	279	1	33
						1661	9									
08	68288 R	68288	-0-	-0-	-0-	14100	2	52358	3	Y	1664	1350	0	310	1	37
						1830	9									
09	65276 R	65276	-0-	-0-	-0-	12931	2	50733	3	Y	1465	1111	0	362	1	29
						1612	9									
10	70555 R	70555	-0-	-0-	-0-	15577	2	53298	3	Y	1527	1151	0	373	1	32
						1680	9									
11	67530 #	63797	-0-	-3733	-0-	16422	2	45745	3	Y	1482	1096	0	387	1	31
						1630	9									

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT			WELL #: 3404		RRCID -> 205970		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12250 PERF.12058 - 15777					
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	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					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	0 #	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					
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	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					
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	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	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	BALANCE	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 # 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	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)			//CONT.//	25395 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND							
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748										
WALLIN, H. C.			WELL #:	4H	RRCID ->	179261	COMPL. DATE	08/10/2000	TOTAL DEPTH	12152	PERF.	11902 - 14091		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		3724 R	3724	-0-	-0-	-0-	3553 2	171 9	Y	155	149 1			71
07		3689 #	3626	-0-	-63	-0-	3485 2	141 9	Y	128	132 1			67
08		3689 #	3681	-0-	-8	-0-	3539 2	142 9	Y	129	167 1			29
09		3570 #	3334	-0-	-236	-0-	3302 3	32 9	Y	29	24 1			34
10		3844 #	3463	-0-	-381	-0-	3399 3	64 9	Y	58	37 1			55
11		3720 #	2107	-0-	-1613	-0-	2066 3	41 9	Y	37	50 1			42

THOMPSON, J. CLEO				855610			CNTY: MIDLAND							
PARKS			WELL #:	1	RRCID ->	142710	COMPL. DATE	08/21/1990	TOTAL DEPTH	13430	PERF.	11665 - 11901		
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 8			-0-

PARKS			WELL #:	2	RRCID ->	142711	COMPL. DATE	04/25/1991	TOTAL DEPTH	12540	PERF.	11629 - 11798		
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

DOUBLE E (BELL CANYON)				25696 050	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WARD							
RJD ENERGY, LLC				714310										
LEEDEE GAS UNIT NO. 1			WELL #:	1	RRCID ->	276839	COMPL. DATE	08/31/2005	TOTAL DEPTH	15375	PERF.	5026 - 5328		
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	576			N	NO RPT				53
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	576			N	NO RPT				53
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	576			N	NO RPT				53
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	576			N	NO RPT				53
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	576			N	NO RPT				53
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	576			N	NO RPT				53

DOWNIE (ELLENBURGER)				25989 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS							
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.				616999										
DOWNIE, C. R.			WELL #:	1	RRCID ->	056537	COMPL. DATE	06/22/1973	TOTAL DEPTH	22955	PERF.	N/A		
06		123930 X	44287	-0-	-79643	-0-	44287 3		N	-0-				-0-
07		127596 X	45204	-0-	-82392	-0-	45204 3		N	-0-				-0-
08		46194 X	46194	-0-	-0-	-0-	46194 3		N	-0-				-0-
09		44024 X	44024	-0-	-0-	-0-	44024 3		N	-0-				-0-
10		46841 X	45725	-0-	-1116	-0-	45725 3		N	-0-				-0-
*11		46722 X	46722	-0-	-0-	-0-	46722 3		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		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24

UNIVERSITY "B"				WELL #:	1	RRCID ->	157005	COMPL. DATE	11/16/1995	TOTAL DEPTH	9274	PERF.	2992 - 3006	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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	
06	2280 #	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-			-0-
07	744 #	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			-0-
08	2418 #	1655	-0-	-763	-0-	1655	3			N	-0-			-0-
09	2340 #	1615	-0-	-725	-0-	1615	3			N	-0-			-0-
10	4319 R	4319	-0-	-0-	-0-	4319	3			N	-0-			-0-
*11	4386 R	4386	-0-	-0-	-0-	4386	3			N	-0-			-0-

EDWARDS, WEST (CANYON)				27746 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ECTOR							
SHA-JAM OPERATING CORP.				767967										
TXL "HHH"				WELL #:		RRCID ->	174927	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8689 - 8734	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/04/2013														

EL CINCO (LEONARD, LOWER)				27946 332	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS							
DARKENS OIL & GAS INC.				200560										
PRICE, RUTH MARY -B-				WELL #:	1	RRCID ->	048042	COMPL. DATE	04/24/1996	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	4122 - 4653	
06	990 N	853	-0-	-137	-0-	791	3	62	9	N	56	134	1	56
07	951 N	951	-0-	-0-	-0-	886	3	65	9	N	59	1	8	114
08	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	964	3	64	9	N	58	135	1	37
09	896 N	896	-0-	-0-	-0-	835	3	61	9	N	55	1	8	91
*10	948 N	948	-0-	-0-	-0-	886	3	62	9	N	56	112	1	35
11	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT			35

EL CINCO (LEONARD, LOWER)		//CONT.// 27946 332		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
DARKENS OIL & GAS INC.		//CONT.// 200560										
PRICE, RUTH MARY -C-		WELL #: 1 T		RRCID -> 186740		COMPL. DATE 08/30/2001			TOTAL DEPTH 5273 PERF. 4792 - 4812			
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
06	360 N	246	-0-	-114	-0-	192 3	54 9	Y	49			98
07	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1149 3	67 9	Y	61	102 1		57
08	681 N	681	-0-	-0-	-0-	614 3	67 9	Y	61			118
09	594 N	594	-0-	-0-	-0-	549 3	45 9	Y	41	100 1		59
*10	739 N	739	-0-	-0-	-0-	686 3	53 9	Y	48	101 1		6
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			Y	NO RPT			6

RAIDER OIL & GAS COMPANY		688474				CAPACITY			CNTY: PECOS			
PRICE "2"		WELL #: 1		RRCID -> 104796		COMPL. DATE 03/07/1983			TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4600 - 4762			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EL CINCO (WICHITA ALBANY)		27946 664		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
DARKENS OIL & GAS INC.		200560										
PRICE, RUTH MARY "B"		WELL #: 1		RRCID -> 141520		COMPL. DATE 09/17/1991			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4122 - 4501			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLSEN ENERGY INC.		621750				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			
06	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311 2		N	-0-			-0-
07	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146 2		N	-0-			-0-
08	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330 2		N	-0-			-0-
09	1320 N	672	-0-	-648	-0-	672 2		N	-0-			-0-
10	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248 2		N	-0-			-0-
11	1530 N	1395	-0-	-135	-0-	1395 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			
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 1		N	-0-			-0-
07	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 1		N	-0-			-0-
08	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 2		N	-0-			-0-
09	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 2		N	-0-			-0-
10	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 2		N	-0-			-0-
11	750 N	735	-0-	-15	-0-	735 2		N	-0-			-0-

EL SINORE (MIDDLE WOLFCAMP)		28774 930		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
BC OPERATING, INC.		058893										
EL SINORE ROYALTY COMPANY		WELL #: 67		RRCID -> 135752		COMPL. DATE 08/22/1990			TOTAL DEPTH 7909 PERF. 7234 - 7459			
06	1796 X	1796	-0-	-0-	-0-	1796 3		N	-0-			94
07	1891 X	1789	-0-	-102	-0-	1789 3		N	-0-			94
08	2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	2221 3		N	-0-			94
09	1830 X	1357	-0-	-473	-0-	1357 3		N	-0-			94
10	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-			N	-0-			94
11	2160 X	1877	-0-	-283	-0-	1877 3		N	-0-			94

ELLSINORE (MIDDLE WOLFCAMP)		//CONT.//		28774 930	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
BC OPERATING, INC.		//CONT.//		058893								
ELLSINORE ROYALTY CO.		WELL #:		66	RRCID ->	172596	COMPL. DATE	03/20/1999	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	7271 - 7464
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
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ELLSINORE		WELL #:		61	RRCID ->	185909	COMPL. DATE	04/04/2011	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	7554 - 7616
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ELLSINORE		WELL #:		60	RRCID ->	213593	COMPL. DATE	12/03/2005	TOTAL DEPTH	12458	PERF.	7061 - 7384
06		901 X	901	-0-	-0-	-0-	901	3	N	-0-		-0-
07		930 X	921	-0-	-9	-0-	921	3	N	-0-		-0-
08		1194 X	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3	N	-0-		-0-
09		913 X	913	-0-	-0-	-0-	913	3	N	-0-		-0-
10		930 X	-0-	-0-	-930	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		1170 X	970	-0-	-200	-0-	970	3	N	-0-		-0-

ELLSINORE (MULTIPAY)				28774 940	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
BC OPERATING, INC.				058893								
ELLSINORE ROYALTY CO.		WELL #:		53	RRCID ->	019686	COMPL. DATE	11/28/1958	TOTAL DEPTH	12295	PERF.	N/A
06		4860 X	4276	-0-	-584	-0-	4276	3	N	-0-		-0-
07		4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	4889	3	N	-0-		-0-
08		4774 X	328	-0-	-4446	-0-	328	3	N	-0-		-0-
09		4620 X	2935	-0-	-1685	-0-	2935	3	N	-0-		-0-
10		4898 X	4284	-0-	-614	-0-	4284	3	N	-0-		-0-
11		4740 X	4661	-0-	-79	-0-	4661	3	N	-0-		-0-

ELLSINORE		WELL #:		59	RRCID ->	059689	COMPL. DATE	09/01/2016	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	12087 - 12094
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	253	-0-	253	-0-	253	3	N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	55391	-0-	55391	55644	55391	3	N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	43704	-0-	43704	99348	43704	3	N	-0-		-0-
*11		135786 X	36438	-0-	-99348	-0-	36438	3	N	-0-		-0-

ELLSINORE		WELL #:		60	RRCID ->	063631	COMPL. DATE	05/23/1975	TOTAL DEPTH	12458	PERF.	N/A
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ELLSINORE (MULTIPAY)		//CONT.// 28774 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
BC OPERATING, INC.		//CONT.// 058893										
ELLSINORE ROYALTY CO.		WELL #: 64		RRCID -> 066068		COMPL. DATE 08/12/1999		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12061 - 12468				
M	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLSINORE ROYALTY CO.		WELL #: 63		RRCID -> 066463		COMPL. DATE 03/22/1976		TOTAL DEPTH 12461 PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLSINORE ROYALTY CO.		WELL #: 65		RRCID -> 066464		COMPL. DATE 04/23/1976		TOTAL DEPTH 12550 PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		616999		RRCID -> 061478		COMPL. DATE 10/28/1996		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12449 - 12455				
FULK, MONTGOMERY		WELL #: 5										
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGFELLOW XX 2003		WELL #: 1		RRCID -> 196966		COMPL. DATE 06/15/2003		TOTAL DEPTH 15740 PERF.12468 - 12610				
06	14730 X	5939	-0-	-8791	-0-	929 1	5007 3	Y	3	2 0		2
07	15221 X	6221	-0-	-9000	-0-	973 1	5248 3	Y	-0-			2
08	6231 X	6213	-0-	-18	-0-	1015 1	5198 3	Y	-0-			2
09	6030 X	5957	-0-	-73	-0-	958 1	4999 3	Y	-0-			2
10	6231 X	6231	-0-	-0-	-0-	1032 1	5195 3	Y	4	4 1		2
*11	6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	984 1	5315 3	Y	5	4 1		3
						6 9						

OXY USA INC.		630591		RRCID -> 064352		COMPL. DATE 06/10/1975		TOTAL DEPTH 13090 PERF. N/A				
ALLISON RANCH		WELL #: 1										
06	2490 X	711	-0-	-1779	-0-	711 3		N	-0-			-0-
07	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-			N	-0-			-0-
08	2573 X	1801	-0-	-772	-0-	1798 3	3 9	N	3	3 8		-0-
09	1680 X	1639	-0-	-41	-0-	1639 3		N	-0-			-0-
10	1736 X	1677	-0-	-59	-0-	1677 3		N	-0-			-0-
*11	1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	1751 3		N	-0-			-0-

EL SINORE (WOLFCAMP) //CONT.// 28774 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV WELL #: 2 RRCID -> 165700 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7300 - 7312

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

LA ESCALARA WELL #: 4801 RRCID -> 171452 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 6983 - 7289

06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	390	3	N	-0-				-0-
07	530 N	530	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	453	3	N	-0-				-0-
08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	429	3	N	-0-				-0-
09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	417	3	N	-0-				-0-
10	527 N	447	-0-	-0-	-80	-0-	62	1	385	3	N	-0-				-0-
*11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	417	3	N	-0-				-0-

LA ESCALERA EAST WELL #: 4802 RRCID -> 208167 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6979 - 7534

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

EL SINORE, WEST FARM (DEVONIAN) 28778 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
 EL SINORE CATTLE CO. WELL #: 56 RRCID -> 050218 COMPL. DATE 02/07/1961 TOTAL DEPTH 16735 PERF.13794 - 13814

06	2730 N	2402	-0-	-328	-0-	-0-	2402	2			N	-0-				-0-
07	2821 N	2406	-0-	-415	-0-	-0-	2406	2			N	-0-				-0-
08	2759 N	2331	-0-	-428	-0-	-0-	2331	2			N	-0-				-0-
09	2400 N	500	-0-	-1900	-0-	-0-	500	2			N	-0-				-0-
10	2418 N	-0-	-0-	-2418	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*11	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-				-0-

LA ESCALERA WELL #: 1AH RRCID -> 211685 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13659 - 16022

06	2880 X	1668	-0-	-1212	-0-	-0-	1668	2			N	-0-				-0-
07	10522 X	10522	-0-	-0-	-0-	-0-	10522	2			N	-0-				-0-
08	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	15206 X	15206	-0-	-0-	-0-	-0-	15206	2			N	-0-				-0-
10	15206 X	15206	-0-	-0-	-0-	-0-	15206	2			N	-0-				-0-
11	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-	-0-					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 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
06	6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	1 1 59 9	5948 3	Y	54	54 0	1
07	5890 X	5884	-0-	-6	-0-	1 1 58 9	5825 3	Y	53	53 0	1
08	5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	2 1 52 9	5931 3	Y	47	47 0	1
09	5700 X	5682	-0-	-18	-0-	1 1 59 9	5622 3	Y	54	54 0	1
*10	5890 X	5519	-0-	-371	-0-	1 1 95 9	5423 3	Y	86	85 0	2
11	5550 X	4457	-0-	-1093	-0-	1 1 69 9	4387 3	Y	63	63 0	2

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			
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3		N	-0-		-0-
07	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3		N	-0-		-0-
08	217 N	135	-0-	-82	-0-	135 3		N	-0-		-0-
09	240 N	158	-0-	-82	-0-	158 3		N	-0-		-0-
10	248 N	25	-0-	-223	-0-	25 3		N	-0-		-0-
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	119 3		N	-0-		-0-

UNIVERSITY 24-11		WELL #: 2		RRCID -> 153210		COMPL. DATE 02/14/1997		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2684 - 2874			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SATANTA OIL COMPANY		748744		RRCID -> 019687		COMPL. DATE 02/28/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
UNIVERSITY -29-		WELL #: 1									
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854		RRCID -> 094624		COMPL. DATE 11/17/1981		TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2603 - 2690			
UNIVERSITY JENNIFER C		WELL #: 103									
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

UNIVERSITY 19-10		WELL #: 1		RRCID -> 129957		COMPL. DATE 12/20/1988		TOTAL DEPTH 2966 PERF. 2604 - 2786			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854																
UNIVERSITY 24-11		WELL #: 1		RRCID -> 129958		COMPL. DATE 12/21/1988		TOTAL DEPTH 3012 PERF. 2634 - 2814								
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

UNIVERSITY 25-11		WELL #: 1		RRCID -> 129959		COMPL. DATE 01/04/1989		TOTAL DEPTH 2977 PERF. 2598 - 2784								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

UNIVERSITY 28-10		WELL #: 1		RRCID -> 129960		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2702 - 2913								
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-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-

UNIVERSITY 29-10		WELL #: 1		RRCID -> 129961		COMPL. DATE 12/12/1988		TOTAL DEPTH 2903 PERF. 2539 - 2716								
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-10		WELL #: 1		RRCID -> 129962		COMPL. DATE 10/26/1988		TOTAL DEPTH 2895 PERF. 2556 - 2738								
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-10		WELL #: 3		RRCID -> 129963		COMPL. DATE 12/26/1988		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2564 - 2754								
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-10		WELL #: 4		RRCID -> 129964		COMPL. DATE 12/14/1988		TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2581 - 2750								
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS						
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
UNIVERSITY 32-10		WELL #: 1		RRCID -> 129965		COMPL. DATE 12/12/1988		TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2552 - 2738						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

UNIVERSITY 30-10		WELL #: 2		RRCID -> 130025		COMPL. DATE 12/18/1988		TOTAL DEPTH 2968 PERF. 2592 - 2772						
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TEXAS UNIVERSITY W		WELL #: 1		RRCID -> 130616		COMPL. DATE 12/16/1988		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 2738 - 2902						
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

UNIVERSITY 20-10		WELL #: 1		RRCID -> 131031		COMPL. DATE 05/17/1989		TOTAL DEPTH 3115 PERF. 2727 - 2922						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

UNIVERSITY 20-10		WELL #: 2		RRCID -> 131032		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2656 - 2839						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

UNIVERSITY 19-10		WELL #: 2		RRCID -> 132309		COMPL. DATE 07/24/1989		TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2625 - 2809						
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

UNIVERSITY 19-10		WELL #: 3		RRCID -> 132310		COMPL. DATE 07/25/1989		TOTAL DEPTH 3097 PERF. 2710 - 2907						
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854																
UNIVERSITY 29-10		WELL #: 3		RRCID -> 132311		COMPL. DATE 07/24/1989		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2564 - 2746								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-10		WELL #: 2		RRCID -> 133264		COMPL. DATE 12/08/1989		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2568 - 2751								
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-10		WELL #: 4		RRCID -> 133918		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2696 - 2886								
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-10		WELL #: 5		RRCID -> 133919		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2582 - 2771								
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

UNIVERSITY 29-10		WELL #: 2		RRCID -> 133920		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2566 - 2746								
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

UNIVERSITY 29-10		WELL #: 4		RRCID -> 133921		COMPL. DATE 02/13/2010		TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2585 - 2779								
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-10		WELL #: 6		RRCID -> 133922		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2542 - 2727								
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

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

BLAKENEY, MAUDE 5-44		WELL #: 4		RRCID -> 150892		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH 3925 PERF. 2645 - 2842				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLAKENEY, MAUDE 6-44		WELL #: 2		RRCID -> 150893		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2572 - 2992				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLAKENEY, MAUDE 6-44		WELL #: 1		RRCID -> 151861		COMPL. DATE 08/09/1989		TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2512 - 2808				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLAKENEY, MAUDE 5-44		WELL #: 3		RRCID -> 151934		COMPL. DATE 07/26/1989		TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2492 - 3032				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY "B"		WELL #: 321		RRCID -> 161903		COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2589 - 2799				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY "C"		WELL #: 291		RRCID -> 161904		COMPL. DATE 10/26/1996		TOTAL DEPTH 2937 PERF. 2555 - 2761				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854																
UNIVERSITY "D"		WELL #: 322		RRCID -> 161906		COMPL. DATE 11/19/1996		TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2567 - 2775								
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY "E"		WELL #: 292		RRCID -> 161908		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2564 - 2780								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY ANDREWS "B"		WELL #: 108		RRCID -> 161914		COMPL. DATE 09/15/1996		TOTAL DEPTH 6280 PERF. 2584 - 2789								
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY ANDREWS "C"		WELL #: 113		RRCID -> 161915		COMPL. DATE 08/15/1996		TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2611 - 2832								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY		WELL #: 192		RRCID -> 161916		COMPL. DATE 08/27/1996		TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2641 - 2853								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY "A"		WELL #: 191		RRCID -> 161917		COMPL. DATE 08/31/1996		TOTAL DEPTH 3191 PERF. 2771 - 2983								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY ANDREWS "A"		WELL #: 92		RRCID -> 161918		COMPL. DATE 08/18/1996		TOTAL DEPTH 6320 PERF. 2398 - 2773								
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS						
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854		UNIVERSITY "G"		WELL #:	312	RRCID ->	172554	COMPL. DATE	01/30/1998	TOTAL DEPTH	2779	PERF.	2847 - 4397	
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY BECKY D				WELL #:	87	RRCID ->	237856	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	6310	PERF.	2795 - 2805	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY DONNA A				WELL #:	3004	RRCID ->	237998	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	2975	PERF.	2754 - 2786	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY KARIN C				WELL #:	1904	RRCID ->	237999	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2614 - 2795	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY BECKY B				WELL #:	3601	RRCID ->	238253	COMPL. DATE	02/13/2008	TOTAL DEPTH	2985	PERF.	2581 - 2763	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY LISA B				WELL #:	3202	RRCID ->	238289	COMPL. DATE	02/13/2008	TOTAL DEPTH	3020	PERF.	2775 - 2783	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY DONNA C				WELL #:	106	RRCID ->	242212	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	4280	PERF.	2560 - 2734	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.//		28843 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.//		775854									
UNIVERSITY DEBRA C		WELL #:		80	RRCID ->	245759	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL DEPTH	6360 PERF. 2790 - 2798	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
WHITEHAWK PRODUCTION COMPANY				919408							
UNIVERSITY 21-10		WELL #:		1	RRCID ->	153209	COMPL. DATE	07/21/1994	TOTAL DEPTH	3200 PERF. 2971 - 3034	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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	
06	360 N	307	-0-	-53	-0-	307 2		N	-0-		-0-
07	372 N	333	-0-	-39	-0-	333 2		N	-0-		-0-
08	372 N	337	-0-	-35	-0-	337 2		N	-0-		-0-
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2		N	-0-		-0-
10	341 N	173	-0-	-168	-0-	173 2		N	-0-		-0-
*11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2		N	-0-		-0-
COWDEN, W. F.		WELL #:		2	RRCID ->	134351	COMPL. DATE	05/18/1989	TOTAL DEPTH	5474 PERF. 2745 - 2933	
06	420 N	347	-0-	-73	-0-	347 2		N	-0-		-0-
07	434 N	375	-0-	-59	-0-	375 2		N	-0-		-0-
08	434 N	379	-0-	-55	-0-	379 2		N	-0-		-0-
09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2		N	-0-		-0-
10	372 N	187	-0-	-185	-0-	187 2		N	-0-		-0-
*11	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 2		N	-0-		-0-
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726							
UNIVERSITY -F-		WELL #:		8	RRCID ->	019690	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4305 PERF. 2796 - 3004	
06	510 N	301	-0-	-209	-0-	301 3		N	-0-		-0-
07	527 N	345	-0-	-182	-0-	345 3		N	-0-		-0-
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		-0-
09	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238 3		N	-0-		-0-
10	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 3		N	-0-		-0-
*11	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947 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		
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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/12/2016 - P/A 09/12/2016											

GREYSTONE PETROLEUM, LLC		333762		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
UNIVERSITY AZ		WELL #:	1	264357	02/16/2011	4737	2847 - 3064				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-		N	-0-		-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-		N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

UNIVERSITY AZ		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		5	270064	09/01/2012	3232	2883 - 3075					
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-		N	-0-		-0-
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-		N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
UNIVERSITY B 36		WELL #:	2	091997	08/14/1980	3200	2834 - 3157				
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

THOMPSON, J. CLEO		855610		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
UNIVERSITY 9-19		WELL #:	3 U	119785	12/18/1985	5029	3080 - 3104				
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8 2	Y	-0-		-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10 2	Y	-0-		-0-
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	8 2	Y	-0-		-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	Y	-0-		-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	Y	-0-		-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	Y	-0-		-0-

EMPEROR (DEVONIAN)		28961 284		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752									
BROWN-ALTMAN UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	019746	COMPL. DATE	10/30/1958	TOTAL DEPTH	11520 PERF. N/A		
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-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	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

APACHE CORPORATION				027200									
BROWN-ALTMAN		WELL #:		22 U	RRCID ->	019759	COMPL. DATE	10/13/1958	TOTAL DEPTH	11323	PERF.	N/A	
06	33722 X	33722	-0-	-0-	-0-	33722	3	Y	-0-			-0-	
07	39852 X	39852	-0-	-0-	-0-	39852	3	Y	-0-			-0-	
08	47032 X	47032	-0-	-0-	-0-	47032	3	Y	-0-			-0-	
09	35241 X	35241	-0-	-0-	-0-	35241	3	Y	-0-			-0-	
10	40274 X	40274	-0-	-0-	-0-	40274	3	Y	-0-			-0-	
11	42750 X	41316	-0-	-1434	-0-	41316	3	Y	-0-			-0-	

HENDRICK OPERATING AREA -A-		WELL #:		1 U	RRCID ->	019762	COMPL. DATE	01/31/1959	TOTAL DEPTH	11440	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

HENDRICK OPERATING AREA -C-		WELL #:		1 U	RRCID ->	019764	COMPL. DATE	07/23/1958	TOTAL DEPTH	11324	PERF.	N/A	
06	4410 X	3490	-0-	-920	-0-	3490	3	Y	-0-			-0-	
07	4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	4690	3	Y	-0-			-0-	
08	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	3	Y	-0-			-0-	
09	4410 X	4284	-0-	-126	-0-	4284	3	Y	-0-			-0-	
10	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	5282	3	Y	-0-			-0-	
11	DLQ G-10	4966	-0-	4966	4966	4966	3	Y	-0-			-0-	

COWDEN, E. W.		WELL #:		27	RRCID ->	149606	COMPL. DATE	03/12/1994	TOTAL DEPTH	9130	PERF.	8990 -	9130
06	3000 N	10378	-0-	7378	7378	10378	3	N	-0-			-0-	
07	3100 N	11367	-0-	8267	15645	11367	3	N	-0-			-0-	
08	3100 N	10909	-0-	7809	23454	10909	3	N	-0-			-0-	
09	33470 X	10016	-0-	-23454	-0-	10016	3	N	-0-			-0-	
10	7542 X	7542	-0-	-0-	-0-	7542	3	N	-0-			-0-	
*11	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	3	N	-0-			-0-	

COWDEN, E. W.		WELL #:		28	RRCID ->	155476	COMPL. DATE	07/14/1995	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8962 -	9100
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.//		28961 284	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER						
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC				033149										
MCCABE, F. P.				WELL #: 28	RRCID -> 019766	COMPL. DATE 08/04/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9084 - 9093					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92

MCCABE				WELL #: 29 U	RRCID -> 019767	COMPL. DATE 02/16/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862										
COWDEN, E. W.				WELL #: 3 C	RRCID -> 019769	COMPL. DATE 08/03/1959	TOTAL DEPTH 11446	PERF. N/A						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COWDEN, E. W. -A-				WELL #: 1 U	RRCID -> 019770	COMPL. DATE 03/13/1995	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8994 - 9148						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COWDEN, E. W. UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 068925	COMPL. DATE 01/08/1992	TOTAL DEPTH 9050	PERF. 8958 - 9050						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC.				148113										
HALLEY, S. M.				WELL #: 165	RRCID -> 019781	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11358	PERF. 8983 - 9170					
06	20070 X	20070	-0-	-0-	-0-	20070 3				N	-0-			-0-
07	20070 X	20070	-0-	-0-	-0-	20070 3				N	-0-			-0-
08	21261 X	21261	-0-	-0-	-0-	21261 3				N	-0-			-0-
09	20989 X	20989	-0-	-0-	-0-	20989 3				N	-0-			-0-
10	8083 X	8083	-0-	-0-	-0-	8083 3				N	-0-			-0-
*11	25582 X	25582	-0-	-0-	-0-	25582 3				N	-0-			-0-

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.// 28961 284		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
HALLEY, S.		WELL #: 11		RRCID -> 019789		COMPL. DATE 01/05/2011		TOTAL DEPTH 11514 PERF. 9181 - 9328								
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
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
*11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-

HALLEY, S. M.		WELL #: 260		RRCID -> 099545		COMPL. DATE 02/02/1981		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9225 - 9319								
06	1260 N	771	-0-	-489	-0-	771	3		N	-0-						-0-
07	1147 N	927	-0-	-220	-0-	927	3		N	-0-						-0-
08	1085 N	884	-0-	-201	-0-	884	3		N	-0-						-0-
09	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	3		N	-0-						-0-
10	930 N	895	-0-	-35	-0-	895	3		N	-0-						-0-
11	870 N	781	-0-	-89	-0-	781	3		N	-0-						-0-

CIMAREX ENERGY CO.		153438		RRCID -> 019780		COMPL. DATE 11/22/1957		TOTAL DEPTH 11481 PERF. N/A								
MCCABE		WELL #: 3 U														
06	5970 X	-0-	-0-	-5970	-0-				N	-0-						-0-
07	6169 X	-0-	-0-	-6169	-0-				N	-0-						-0-
08	6169 X	-0-	-0-	-6169	-0-				N	-0-						-0-
09	3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-				N	-0-						-0-
10	496 X	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-						-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

DINERO OPERATING COMPANY		220711		RRCID -> 019740		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11542 PERF. 9060 - 9140								
BROWN-ALTMAN		WELL #: 1														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						42
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						42
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						42
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						42
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						42

#1 KERR		WELL #: 1 U		RRCID -> 019742		COMPL. DATE 09/17/1954		TOTAL DEPTH 11576 PERF. N/A								
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						145
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						145
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						145
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						145
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						145
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						145

FOUNDERS OIL & GAS OPERATING,LLC		280640		RRCID -> 019793		COMPL. DATE 07/27/1958		TOTAL DEPTH 9390 PERF. N/A								
BROWN-ALTMAN ACCT. 7		WELL #: 7														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.//		28961 284	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER		
MECO IV, LLC				557076						
HALLEY, S. M. -B-				WELL #: 41	RRCID -> 163252	COMPL. DATE 03/27/1997	TOTAL DEPTH 9090	PERF. 8942	-	9090
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
06		17849 X	17849	-0-	-0-	17849 3		N	-0-	-0-
07		17112 X	29	-0-	-17083	29 3		N	-0-	-0-
08		17112 X	-0-	-0-	-17112			N	-0-	-0-
09		16560 X	-0-	-0-	-16560			N	-0-	-0-
10		17112 X	12286	-0-	-4826	12286 3		N	-0-	-0-
*11		15573 X	15573	-0-	-0-	15573 3		N	-0-	-0-

RAMTEX ENERGY LLC				690225						
COWDEN -S-				WELL #: 1 U	RRCID -> 019745	COMPL. DATE 11/05/1958	TOTAL DEPTH 11460	PERF. N/A		
06		1020 N	314	-0-	-706	314 2		N	-0-	-0-
07		775 N	254	-0-	-521	254 2		N	-0-	-0-
08		1209 N	-0-	-0-	-1209			N	-0-	-0-
09		300 N	-0-	-0-	-300			N	-0-	-0-
10		1288 N	1288	-0-	-0-	1288 2		N	-0-	-0-
*11		1613 N	1613	-0-	-0-	65 1 1548 2		N	-0-	-0-

XTO ENERGY INC.				945936						
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 2				WELL #: 1 U	RRCID -> 019751	COMPL. DATE 08/18/2011	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 8916	-	9120
06		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 3				WELL #: 1	RRCID -> 019752	COMPL. DATE 11/08/1995	TOTAL DEPTH 11550	PERF. 8960	-	9150
06		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 5				WELL #: 1 U	RRCID -> 019754	COMPL. DATE 04/03/1958	TOTAL DEPTH 11500	PERF. N/A		
06		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 7				WELL #: 1	RRCID -> 019756	COMPL. DATE 01/21/1959	TOTAL DEPTH 9435	PERF. N/A		
06		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8 WELL #: 2 RRCID -> 063657 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 11535 PERF. 9020 - 9219

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8 WELL #: 4 RRCID -> 163446 COMPL. DATE 03/22/1997 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8974 - 9165

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECO IV, LLC 557076
 HALLEY, S.M. -B- WELL #: 42 RRCID -> 280015 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11300 - 11414

06	1440	195	-0-	-1245	-0-	195	3			N	-0-					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/27/2016																

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

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

DINERO OPERATING COMPANY		220711						CNTY: WINKLER			
KERR		WELL #:	1 L	RRCID ->	019796	COMPL. DATE	07/12/1960	TOTAL DEPTH	11576	PERF.	N/A
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OXY USA WTP LP		630555						CNTY: WINKLER			
COWDEN, S.		WELL #:	1	RRCID ->	036018	COMPL. DATE	11/05/1958	TOTAL DEPTH	11460	PERF.	N/A
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EMPEROR (MISS.)		28961 657		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WINKLER			
APACHE CORPORATION		027200									
COWDEN, E.W.		WELL #:	8	RRCID ->	160276	COMPL. DATE	11/10/1995	TOTAL DEPTH	11478	PERF.	7877 - 8271
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

CHEVRON U. S. A. INC.		148113						CNTY: WINKLER										
HALLEY, S.		WELL #:	701	RRCID ->	272621	COMPL. DATE	07/22/2013	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8154 - 8224							
06	27510	25095	-0-	-2415	B	66801	24836	3	259	9	Y	235	171	1			335	
07	28427	23065	-0-	-5362	B	61439	22833	3	232	9	Y	211	334	1			212	
08	28586	24872	-0-	-3714	B	57725	24642	3	230	9	Y	209	169	1			252	
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			57725														
09	20478	25347	-0-	4869	B	62594	25105	3	242	9	Y	220	165	1			307	
10	17702 N	25600	-0-	7898	B	70492	25290	3	310	9	Y	282	349	1			240	
11	20346 N	22330	-0-	1984	B	72476	22080	3	250	9	Y	227	188	1			279	

S.M. HALLEY		148113						CNTY: WINKLER			
		WELL #:	801	RRCID ->	279716	COMPL. DATE	03/11/2015	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	8286 - 8454
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/02/2016 - P/A 12/02/16

EMPEROR (PENNSYLVANIAN)												
APACHE CORPORATION												
HENDRICK OPERATING AREA -D-												
WELL #: 2 RRCID -> 106908 COMPL. DATE 03/22/1983 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7829 - 7834												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

EMPEROR (SIMPSON)												
CAMTERRA RESOURCES, INC.												
COWDEN												
WELL #: 1 RRCID -> 189128 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11229 - 11314												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
06	4650	X	4002	-0-	-648	-0-	4002	2	N	-0-		62
07	4619	X	4164	-0-	-455	-0-	4164	2	N	-0-		62
08	4619	X	4485	-0-	-134	-0-	4485	2	N	-0-		62
09	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2	N	-0-		62
10	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	2	N	-0-		62
*11	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	2	N	-0-		62

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.												
PURE												
WELL #: 2601 RRCID -> 229182 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 11245 PERF.11028 - 11127												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
06	3600	X	3491	-0-	-109	-0-	3487	2	4	9	Y	28
07	3720	X	3520	-0-	-200	-0-	3513	2	7	9	Y	8
08	3720	X	3445	-0-	-275	-0-	3439	2	6	9	Y	13
09	3480	X	2895	-0-	-585	-0-	2883	2	12	9	Y	24
10	3596	X	2936	-0-	-660	-0-	2925	2	11	9	Y	34
11	3270	X	2746	-0-	-524	-0-	2735	2	11	9	Y	44

CHEVRON U. S. A. INC.												
HALLEY, S.												
WELL #: 12 RRCID -> 166715 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10824 - 11177												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
06	720	N	623	-0-	-97	-0-	623	3	Y	-0-		-0-
07	620	N	592	-0-	-28	-0-	592	3	Y	-0-		-0-
08	620	N	597	-0-	-23	-0-	597	3	Y	-0-		-0-
09	630	N	552	-0-	-78	-0-	552	3	Y	-0-		-0-
10	589	N	312	-0-	-277	-0-	312	3	Y	-0-		-0-
*11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3	Y	-0-		-0-

HALLEY, S.												
WELL #: 13 RRCID -> 172725 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10976 - 11343												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
06	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3	N	-0-		-0-
07	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3	N	-0-		-0-
08	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3	N	-0-		-0-
09	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3	N	-0-		-0-
10	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3	N	-0-		-0-
11	1920	N	1796	-0-	-124	-0-	1796	3	N	-0-		-0-

MAXWELL "18"												
WELL #: 1 RRCID -> 174840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11779 PERF.11452 - 11467												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
06	2550	X	1857	-0-	-693	-0-	1763	3	94	9	N	156
07	2635	X	1860	-0-	-775	-0-	1761	3	99	9	N	246
08	2077	X	1546	-0-	-531	-0-	1503	3	43	9	N	112
09	2010	X	1528	-0-	-482	-0-	1447	3	81	9	N	186
10	1922	X	1455	-0-	-467	-0-	1396	3	59	9	N	240
11	1860	X	1448	-0-	-412	-0-	1365	3	83	9	N	145

EMPEROR (SIMPSON)		//CONT.// 28961 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WINKLER			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HALLEY, S. M.		WELL #: 1301		RRCID -> 180876		COMPL. DATE 06/28/2001			TOTAL DEPTH 11630 PERF.11208 - 11560			
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	2040 X	1775	-0-	-265	-0-	1775 3		N	-0-			-0-
07	2108 X	1744	-0-	-364	-0-	1744 3		N	-0-			-0-
08	2108 X	1995	-0-	-113	-0-	1995 3		N	-0-			-0-
09	2032 X	2032	-0-	-0-	-0-	2032 3		N	-0-			-0-
10	2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	2079 3		N	-0-			-0-
*11	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	4002 3		N	-0-			-0-

HALLEY, S. M.		WELL #: 601		RRCID -> 183097		COMPL. DATE 12/01/2000			TOTAL DEPTH 11074 PERF.10682 - 11016			
06	2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	2018 3		N	-0-			168
07	2131 X	2131	-0-	-0-	-0-	2131 3		N	-0-			168
08	2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	2228 3	52 9	N	47			215
09	2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	2215 3	22 9	N	20			235
10	2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	2166 3		N	-0-			235
*11	1635 X	1635	-0-	-0-	-0-	1625 3	10 9	N	9	181 1		63

MAXWELL "23"		WELL #: 3		RRCID -> 186443		COMPL. DATE 09/20/2001			TOTAL DEPTH 11550 PERF.11372 - 11416			
06	3930 X	3707	-0-	-223	-0-	3664 3	43 9	N	39			190
07	4061 X	290	-0-	-3771	-0-	283 3	7 9	N	6			196
08	4402 X	4337	-0-	-65	-0-	4325 3	12 9	N	11			207
09	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	4306 3	33 9	N	30			237
10	4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	4405 3		N	-0-			237
11	4200 X	4024	-0-	-176	-0-	4017 3	7 9	N	6			243

HALLEY, S. M.		WELL #: 247		RRCID -> 186673		COMPL. DATE 02/21/2001			TOTAL DEPTH 11550 PERF.11156 - 11465			
06	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	4893 3	15 9	N	14			181
07	6193 X	6193	-0-	-0-	-0-	6183 3	10 9	N	9			190
08	6636 X	6636	-0-	-0-	-0-	6636 3		N	-0-			190
09	6710 X	6710	-0-	-0-	-0-	6701 3	9 9	N	8			198
10	7293 X	7293	-0-	-0-	-0-	7269 3	24 9	N	22			220
*11	6422 X	6422	-0-	-0-	-0-	6408 3	14 9	N	13	180 1		53

MAXWELL "18"		WELL #: 3		RRCID -> 195445		COMPL. DATE 10/19/2002			TOTAL DEPTH 11597 PERF.11048 - 11418			
06	5970 X	-0-	-0-	-5970	-0-			Y	5			202
07	7124 X	7124	-0-	-0-	-0-	7102 3	22 9	Y	20			222
08	6138 X	6085	-0-	-53	-0-	6060 3	25 9	Y	23	163 1		82
09	5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	5793 3	30 9	Y	27			109
10	6231 X	5917	-0-	-314	-0-	5883 3	34 9	Y	31			140
11	6900 X	5620	-0-	-1280	-0-	5554 3	66 9	Y	60			200

EMPEROR "24"		WELL #: 1		RRCID -> 203835		COMPL. DATE 06/10/2004			TOTAL DEPTH 11445 PERF.11259 - 11313			
06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 3		N	-0-			53
07	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 3		N	-0-			53
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 3		N	-0-			53
09	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 3		N	-0-			53
10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3		N	-0-			53
*11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3		N	-0-			53

EMPEROR (SIMPSON)		//CONT.// 28961 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WINKLER						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
HALLEY, S. M.		WELL #: 801		RRCID -> 223158		COMPL. DATE 02/03/2006			TOTAL DEPTH 11550 PERF.11372 - 11425						
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
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/02/2016 - P/A 12/02/16															

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						
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CIMAREX ENERGY CO.		153438				CAPACITY			CNTY: WINKLER						
HENDRICK, IDA & T. J.		WELL #: 1		RRCID -> 148807		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11447 PERF.11056 - 11138						
06	2400 X	1674	-0-	-726	-0-	1674	3			N	-0-				150
07	2480 X	1482	-0-	-998	-0-	1482	3			N	-0-				150
08	2480 X	2220	-0-	-260	-0-	2220	3			N	-0-				150
09	2250 X	2218	-0-	-32	-0-	2218	3			N	-0-				150
10	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	3			N	-0-				150
11	2160 X	921	-0-	-1239	-0-	921	3			N	-0-				150

MCCABE		WELL #: 1		RRCID -> 237075		COMPL. DATE 07/18/1982			TOTAL DEPTH 11638 PERF.10870 - 10970						
06	2850 X	2827	-0-	-23	-0-	2781	3	46	9	N	42				224
07	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3476	3	17	9	N	15	185	1		54
08	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3238	3	37	9	N	34				88
09	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3164	3	53	9	N	48				136
10	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3332	3	31	9	N	28				164
*11	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3317	3	34	9	N	31				195

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						
06	900 N	43	-0-	-857	-0-	22	2	21	9	Y	19				175
07	930 N	38	-0-	-892	-0-	24	2	14	9	Y	13	159	1		29
08	930 N	146	-0-	-784	-0-	124	2	22	9	Y	20				49
09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	402	2	25	9	Y	23				72
10	958 N	958	-0-	-0-	-0-	927	2	31	9	Y	28				100
*11	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	990	2	36	9	Y	33				133

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						
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	1				14
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	62	3	2	9	Y	2				16
08	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	3			Y	-0-	12	1		4
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				4
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				4

EMPEROR (WICHITA ALBANY)		//CONT.//		28961 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WINKLER			
DINERO OPERATING COMPANY				220711								
BROWN ALTMAN "B"		WELL #:		2	RRCID ->	158921	COMPL. DATE	06/30/1995	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7158 - 7210
M	O	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
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		185
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	47	182 1	50
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3		53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10		63

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	O	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
06	DLQ G-10	132	-0-	132	251	132 2			Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	144	-0-	144	395	144 2			Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	195	-0-	195	590	195 2			Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	108	-0-	108	698	108 2			Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	187	-0-	187	885	187 2			Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	885				Y	NO RPT		-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862		CAPACITY			CNTY: WINKLER			
E. W. COWDEN UNIT												
		WELL #:		1	RRCID ->	171453	COMPL. DATE	12/02/1998	TOTAL DEPTH	11524	PERF.	7380 - 7435
M	O	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

EMPEROR (YATES)				28961 923	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WINKLER			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726								
VEST -A-		WELL #:		1	RRCID ->	019712	COMPL. DATE	12/06/1956	TOTAL DEPTH	2660	PERF.	N/A
M	O	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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46

COWDEN, E. W.		WELL #:		6	RRCID ->	138812	COMPL. DATE	01/28/1991	TOTAL DEPTH	3070	PERF.	2327 - 2399
M	O	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RAMTEX ENERGY LLC		WELL #:		690225	RRCID ->	134349	COMPL. DATE	06/20/1989	TOTAL DEPTH	3115	PERF.	2423 - 2656
BROWN-ALTMAN "E" A/C 2												
M	O	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

EMPEROR (YATES)		//CONT.//		28961 923	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER								
RAMTEX ENERGY LLC		//CONT.//		690225												
BROWN-ALTMAN -E- A/C 1		WELL #:		6	RRCID ->	134350	COMPL. DATE	06/29/1989	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2414 - 2677					
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN ALTMAN "D"		WELL #:		6	RRCID ->	137196	COMPL. DATE	12/07/1990	TOTAL DEPTH	3231	PERF. 2441 - 2550					
06	900 N	66	-0-	-834	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	932 N	932	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
09	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
10	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
*11	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	57	1	1387	2	N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN "E"		WELL #:		1	RRCID ->	137197	COMPL. DATE	11/21/1990	TOTAL DEPTH	4902	PERF. 2418 - 2552					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN ALTMAN "E" A/C 2		WELL #:		5	RRCID ->	159891	COMPL. DATE	04/30/1996	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2506 - 2526					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN ALTMAN "B"		WELL #:		4W	RRCID ->	160407	COMPL. DATE	04/29/1996	TOTAL DEPTH	3167	PERF. 2490 - 2510					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN "C"		WELL #:		5	RRCID ->	160408	COMPL. DATE	04/29/1996	TOTAL DEPTH	3104	PERF. 2500 - 2520					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMPEROR (YATES)		//CONT.//		28961 923	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470							
HALLEY, S. M.				WELL #: 35	RRCID -> 035350	COMPL. DATE 02/18/1965	TOTAL DEPTH 2820	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
06	4 K	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		-0-
07	3 K	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		-0-
08	9 K	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	11	-0-	11	11	11 2		N	-0-		-0-
*10	32 K	21	-0-	-11	11	21 2		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	123	-0-	123	134	123 2		N	-0-		-0-

EMPEROR, DEEP (YATES)				28962 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
APACHE CORPORATION				027200							
COWDEN, E. W.				WELL #: 15	RRCID -> 134177	COMPL. DATE 11/01/1989	TOTAL DEPTH 3110	PERF. 2376 - 2605			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COWDEN, E. W.				WELL #: 13	RRCID -> 134178	COMPL. DATE 11/01/1989	TOTAL DEPTH 3135	PERF. 2403 - 2612			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DEWEY PETROLEUM				216733	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1				WELL #: 12	RRCID -> 019713	COMPL. DATE 11/02/1978	TOTAL DEPTH 2638	PERF. N/A			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1				WELL #: 14	RRCID -> 019715	COMPL. DATE 11/02/1978	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1				WELL #: 16	RRCID -> 019717	COMPL. DATE 10/31/1961	TOTAL DEPTH 2621	PERF. N/A			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	3	-0-	3	3	3 3		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	158	-0-	158	161	158 3		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	156	-0-	156	317	156 3		N	-0-		-0-
*11	457 X	140	-0-	-317	-0-	140 3		N	-0-		-0-

EMPEROR, DEEP (YATES)		//CONT.// 28962 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
DEWEY PETROLEUM		//CONT.// 216733									
BROWN-ALTMAN A/C 2		WELL #: 17		RRCID -> 019718		COMPL. DATE 11/10/1961		TOTAL DEPTH 2653 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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10		N	NO RPT		-0-	

BROWN & ALTMAN ACCT. -A-		WELL #: 4		RRCID -> 019720		COMPL. DATE 12/11/1958		TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

BROWN & ALTMAN ACCT. -A-		WELL #: 5		RRCID -> 019721		COMPL. DATE 06/11/1959		TOTAL DEPTH 2605 PERF. N/A			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

BROWN-ALTMAN G A/C 1		WELL #: 1		RRCID -> 019722		COMPL. DATE 06/20/1953		TOTAL DEPTH 2668 PERF. N/A			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

BROWN-ALTMAN G A/C 1		WELL #: 4		RRCID -> 019724		COMPL. DATE 03/19/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

BROWN-ALTMAN ACCT. -G- A/C 1		WELL #: 5		RRCID -> 019725		COMPL. DATE 12/27/1959		TOTAL DEPTH 2663 PERF. N/A			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

BROWN-ALTMAN -H- A/C 1		WELL #: 1		RRCID -> 019726		COMPL. DATE 09/07/1953		TOTAL DEPTH 2670 PERF. N/A			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

EMPEROR, DEEP (YATES)		//CONT.//		28962 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
DEWEY PETROLEUM		//CONT.//		216733								
MAGNOLIA-BROWN-ALTMAN -B-		WELL #:		1	RRCID ->	019729	COMPL. DATE	01/16/1960	TOTAL DEPTH	3190	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	AMT	CODE	BALANCE
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726								
COWDEN, E. W. -D-		WELL #:		1	RRCID ->	019706	COMPL. DATE	03/03/1937	TOTAL DEPTH	3148	PERF. N/A	
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
RAMTEX ENERGY LLC				690225								
BROWN-ALTMAN -A-		WELL #:		1	RRCID ->	019703	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	180	N	36	-0-	-144	-0-	36 2	N	-0-		-0-	
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194 2	N	-0-		-0-	
08	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2604 2	N	-0-		-0-	
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269 2	N	-0-		-0-	
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285 2	N	-0-		-0-	
11	900	N	275	-0-	-625	-0-	11 1	N	-0-	264 2	-0-	
BROWN-ALTMAN A		WELL #:		8	RRCID ->	019704	COMPL. DATE	09/30/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
BROWN-ALTMAN -B-		WELL #:		2	RRCID ->	019705	COMPL. DATE	08/13/1940	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470								
COWDEN -37-		WELL #:		2	RRCID ->	019708	COMPL. DATE	04/19/1989	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2370 - 2520	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	2	-0-	2	2	2 2	N	-0-		-0-	

EMPEROR, DEEP (YATES)		//CONT.// 28962 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WINKLER			
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		//CONT.// 806470										
BROWN-ALTMAN "B"		WELL #: 1		RRCID -> 124649		COMPL. DATE 05/21/1987			TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2411 - 2680			
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		
06	510 N	484	-0-	-26	-0-	484 3	N	-0-		-0-		
07	930 N	599	-0-	-331	-0-	599 3	N	-0-		-0-		
08	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130 3	N	-0-		-0-		
09	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 3	N	-0-		-0-		
10	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191 3	N	-0-		-0-		
*11	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101 3	N	-0-		-0-		

COWDEN -37-		WELL #: 3		RRCID -> 131033		COMPL. DATE 05/15/1989			TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2383 - 2684			
06	480 N	445	-0-	-35	-0-	445 2	N	-0-		-0-		
07	651 N	417	-0-	-234	-0-	417 2	N	-0-		-0-		
08	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 2	N	-0-		-0-		
09	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 2	N	-0-		-0-		
10	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 2	N	-0-		-0-		
11	690 N	570	-0-	-120	-0-	570 2	N	-0-		-0-		

ESTES BLOCK 34 (PENN.)		29507 500		ASSOCIATED		49B			CNTY: WARD			
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC		280571										
HATHAWAY, J. F.		WELL #: 1P		RRCID -> 119482		COMPL. DATE 03/24/1981			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8961 - 9368			
06	930 #	403	-0-	-527	-0-	403 2	N	-0-		95		
07	930 #	509	-0-	-421	-0-	509 2	N	-0-		95		
08	744 #	514	-0-	-230	-0-	514 2	N	-0-		95		
09	720 #	164	-0-	-556	-0-	164 2	N	-0-		95		
10	744 #	-0-	-0-	-744	-0-		N	-0-		95		
11	510 #	-0-	-0-	-510	-0-		N	-0-		95		

JOHNSON, W. D.		WELL #: 1P		RRCID -> 130795		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9006 - 9130			
06	570 #	386	-0-	-184	-0-	386 2	Y	-0-		-0-		
07	589 #	522	-0-	-67	-0-	522 2	Y	-0-		-0-		
08	589 #	499	-0-	-90	-0-	499 2	Y	-0-		-0-		
09	570 #	14	-0-	-556	-0-	14 2	Y	-0-		-0-		
10	589 #	-0-	-0-	-589	-0-		Y	-0-		-0-		
11	510 #	-0-	-0-	-510	-0-		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			
06	450 N	409	-0-	-41	-0-	392 3	17 9 N	15	165 1	66		
07	351 N	351	-0-	-0-	-0-	336 3	15 9 N	14		80		
08	333 N	333	-0-	-0-	-0-	327 3	6 9 N	5		85		
09	420 N	73	-0-	-347	-0-	73 3		0-		85		
10	341 N	74	-0-	-267	-0-	74 3		0-		85		
11	330 N	249	-0-	-81	-0-	249 3		0-		85		

EVETTS (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 17710 PERF.15048 - 15054			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

EVETTS (PENNSYLVANIAN)		//CONT.//		29739 610	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO., INC.		//CONT.//		084596								
BOYD 35 SWD		WELL #:			RRCID ->	281270	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10145 - 14185	
M	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
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
BOYD 35 SWD		WELL #:		1	RRCID ->	281271	COMPL. DATE	07/18/2016	TOTAL DEPTH	17710	PERF. 5972 - 6280	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
XTO ENERGY INC.				945936								
HALEY UNIT		WELL #:		1702	RRCID ->	074251	COMPL. DATE	11/09/1977	TOTAL DEPTH	18342	PERF. N/A	
06	4080 X	1	-0-	-4079	-0-	1 2			N	-0-	319	
07	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-				N	-0-	319	
08	4185 X	311	-0-	-3874	-0-	27 2	284 4		N	-0-	319	
09	4050 X	48	-0-	-4002	-0-	48 2			N	-0-	319	
10	713 X	20	-0-	-693	-0-	20 2			N	-0-	319	
11	T. A.	532	-0-	532	-0-	532 2			N	-0-	319	
HALEY UNIT		WELL #:		501	RRCID ->	083298	COMPL. DATE	07/12/1979	TOTAL DEPTH	18530	PERF.14666 - 14684	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
HALEY UNIT		WELL #:		502	RRCID ->	134824	COMPL. DATE	03/22/1990	TOTAL DEPTH	18330	PERF.14548 - 14562	
06	42540 X	-0-	-0-	-42540	-0-				Y	1	5 1	13
07	43958 X	-0-	-0-	-43958	-0-				Y	-0-		13
08	58165 X	58165	-0-	-0-	-0-	5032 2	53133 4		Y	-0-	3 1	10
09	26610 X	9231	-0-	-17379	-0-	9231 2			Y	-0-		10
10	877 X	877	-0-	-0-	-0-	877 2			Y	-0-		10
11	56280 X	523	-0-	-55757	-0-	517 2	6 9		Y	5	6 1	9
ATHEY, CHARLES B.		WELL #:		1	RRCID ->	142304	COMPL. DATE	06/17/1992	TOTAL DEPTH	21195	PERF.14129 - 14216	
06	15900 X	10725	-0-	-5175	-0-	10725 2			Y	-0-		1
07	13555 X	13555	-0-	-0-	-0-	11371 2	2184 4		Y	-0-		1
08	12121 X	892	-0-	-11229	-0-	77 2	815 4		Y	-0-		1
09	11730 X	496	-0-	-11234	-0-	496 2			Y	-0-		1
10	13547 X	4732	-0-	-8815	-0-	4732 2			Y	-0-		1
11	13110 X	2578	-0-	-10532	-0-	2578 2			Y	-0-		1
HALEY UNIT		WELL #:		801	RRCID ->	179198	COMPL. DATE	10/07/2004	TOTAL DEPTH	20512	PERF.13120 - 14657	
06	13470 X	9126	-0-	-4344	-0-	9004 2	122 9		Y	111	179 1	556
07	12803 X	9318	-0-	-3485	-0-	9172 2	146 9		Y	133		689
08	12307 X	410	-0-	-11897	-0-	343 2	67 9		Y	61	180 1	570
09	11730 X	75	-0-	-11655	-0-	68 2	7 9		Y	6		576
10	10571 X	1635	-0-	-8936	-0-	1635 2			Y	-0-		576
11	T. A.	4722	-0-	4722	-0-	4425 2	297 9		Y	270	362 1	484

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 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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SMC OIL & GAS, INC.				789634							
HALEY, J.		WELL #:		605	RRCID ->	177488	COMPL. DATE	03/12/2001	TOTAL DEPTH	17596	PERF.17022 - 18214
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 W	32736	-0-	32736	32736	27730	2	5006	3	N	-0-
09	0 W	32908	-0-	32908	65644	31651	2	1257	3	N	-0-
10	0 W	31752	-0-	31752	97396	31255	2	497	3	N	-0-
11	0 W	38569	-0-	38569	135965	37430	2	1139	3	N	-0-

XTO ENERGY INC.				945936								
HALEY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	050227	COMPL. DATE	09/18/1996	TOTAL DEPTH	21150	PERF.17691 - 17696	
06	22294 X	22294	-0-	-0-	-0-	22294	2		Y	-0-	4 1	12
07	25332 X	25332	-0-	-0-	-0-	21250	2	4082	4	Y	-0-	12
08	25973 X	25973	-0-	-0-	-0-	2247	2	23726	4	Y	-0-	9
09	21900 X	1349	-0-	-20551	-0-	1349	2		Y	-0-		9
10	22630 X	291	-0-	-22339	-0-	291	2		Y	-0-		9
11	23910 X	-0-	-0-	-23910	-0-				Y	5	6 1	8

HALEY 18		WELL #:		1	RRCID ->	181387	COMPL. DATE	10/27/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.17458 - 18384	
06	13728 X	13728	-0-	-0-	-0-	13728	2		N	-0-		-0-
07	16314 X	16314	-0-	-0-	-0-	13685	2	2629	4	N	-0-	-0-
08	16864 X	3440	-0-	-13424	-0-	298	2	3142	4	N	-0-	-0-
09	16320 X	655	-0-	-15665	-0-	655	2		N	-0-		-0-
10	16864 X	10867	-0-	-5997	-0-	10867	2		N	-0-		-0-
11	15780 X	6966	-0-	-8814	-0-	6966	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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

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	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	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

FORD (CHANNEL)		31907 200		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		
*03	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	4	N	-0-	-0-
*04	2550 X	471	-0-	-2079	-0-	471	4	N	-0-	-0-
*05	806 X	303	-0-	-503	-0-	303	4	N	-0-	-0-
*06	1410 X	679	-0-	-731	-0-	679	4	N	-0-	-0-
*07	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-			N	-0-	-0-
08	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-			N	-0-	-0-
09	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-			N	-0-	-0-
10	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-			N	-0-	-0-
11	1290 X	NO RPT	-0-	-1290	-0-			N	NO RPT	-0-

RAMSEY -35-		WELL #: 1		RRCID -> 176378		COMPL. DATE 01/28/2000		TOTAL DEPTH 12240 PERF.11879 - 12108			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*07	3100 N	8990	-0-	5890	5890	8990	4	N	-0-	-0-	
*08	3100 N	-0-	-0-	-3100	2790			N	-0-	-0-	
*09	2846 N	56	-0-	-2790	-0-	11	1	45	3	N	-0-
*10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

STATE OF TEXAS "38"		WELL #: 1		RRCID -> 178713		COMPL. DATE 08/29/2000		TOTAL DEPTH 12260 PERF.11968 - 12102			
*03	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	4	N	-0-	15	
*04	3000 N	3847	-0-	847	847	3847	4	N	-0-	15	
*05	3100 N	2558	-0-	-542	305	2558	4	N	-0-	15	
*06	496 N	191	-0-	-305	-0-	191	4	N	-0-	15	
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15	
08	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-			N	-0-	15	
09	3000 X	6	-0-	-2994	-0-	1	1	5	3	N	-0-
*10	2387 X	2	-0-	-2385	-0-	2	3	N	-0-	15	
11	570 X	NO RPT	-0-	-570	-0-			N	NO RPT	15	

TEXAS PACIFIC LAND TRUST "23"		WELL #: 1		RRCID -> 179788		COMPL. DATE 09/18/2000		TOTAL DEPTH 12174 PERF.11932 - 12052			
*03	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	4	N	-0-	-0-	
*04	270 N	171	-0-	-99	-0-	171	4	N	-0-	-0-	
*05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	4	N	-0-	-0-	
*06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	4	N	-0-	-0-	
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-	-0-	
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	33	1	131	3	N	-0-
*10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	29	1	349	3	N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

FORD (CHANNEL)		//CONT.// 31907 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232								
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 47		WELL #: 1		RRCID -> 182363		COMPL. DATE 02/08/2001		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11990 - 12145		
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
*03	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 4		N	-0-	-0-
*04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 4		N	-0-	-0-
*05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 4		N	-0-	-0-
*06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 4		N	-0-	-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	-0-
09	180 N	3	-0-	-177	-0-	1 1	2 3	N	-0-	-0-
*10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

STATE OF TEXAS 48		WELL #: 1		RRCID -> 182364		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 12325 PERF.12002 - 12040		
*03	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 4		N	-0-	-0-
04	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RAMSEY -35-		WELL #: 2		RRCID -> 183506		COMPL. DATE 05/01/2001		TOTAL DEPTH 12210 PERF.11920 - 12037		
*03	3193 X	1735	-0-	-1458	-0-	1735 4		N	-0-	-0-
04	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-			N	-0-	-0-
*05	5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	5117 4		N	-0-	-0-
*06	690 X	382	-0-	-308	-0-	382 4		N	-0-	-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-			N	-0-	-0-
09	600 N	9	-0-	-591	-0-	2 1	7 3	N	-0-	-0-
*10	681 N	681	-0-	-0-	-0-	53 1	628 3	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

STATE OF TEXAS "38"		WELL #: 2		RRCID -> 184112		COMPL. DATE 05/01/2001		TOTAL DEPTH 12398 PERF.11978 - 12120		
*03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 4		N	-0-	-0-
*04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-
*05	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 4		N	-0-	-0-
*06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 4		N	-0-	-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-	-0-
09	1050 X	1	-0-	-1049	-0-	1 3		N	-0-	-0-
10	1085 X	1	-0-	-1084	-0-	1 3		N	-0-	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CHINA DRAW 26		WELL #: 2		RRCID -> 186692		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 12118 PERF.11932 - 12020		
*03	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580 4		N	-0-	3
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	17 1	68 3	N	-0-	3
*10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	19 1	222 3	N	-0-	3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	3

FORD (CHANNEL)		//CONT.// 31907 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 1		WELL #: 1		RRCID -> 187633		COMPL. DATE 09/25/2001		TOTAL DEPTH 12382 PERF.11990 - 12216				
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
*03	2852 X	1813	-0-	-1039	-0-	1813	4	N	-0-			-0-
*04	1710 X	277	-0-	-1433	-0-	277	4	N	-0-			-0-
*05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	4	N	-0-			-0-
*06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	4	N	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			-0-
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	60	1	N	-0-	236	3	-0-
*10	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	103	1	N	-0-	1219	3	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALEXANDER 24		WELL #: 1		RRCID -> 188129		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12411 PERF.11715 - 12272				
*03	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	4	N	-0-			-0-
04	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			-0-
*05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	4	N	-0-			-0-
*06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	4	N	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS 48		WELL #: 2		RRCID -> 188133		COMPL. DATE 08/25/2001		TOTAL DEPTH 12336 PERF.12106 - 12167				
*03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	4	N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHINA DRAW 26		WELL #: 3		RRCID -> 188147		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12170 PERF. 9534 - 11970				
*03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	4	N	-0-			35
*04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	4	N	-0-			35
*05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	4	N	-0-			35
*06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	4	N	-0-			35
*07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	4	N	-0-			35
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-			35
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37		WELL #: 1		RRCID -> 188149		COMPL. DATE 09/03/2001		TOTAL DEPTH 12250 PERF.12030 - 12146				
*03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	4	N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
*05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	4	N	-0-			-0-
*06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	4	N	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			-0-
09	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			-0-
*10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORD (CHANNEL)		//CONT.// 31907 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232								
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37		WELL #: 2		RRCID -> 189600		COMPL. DATE 01/11/2002		TOTAL DEPTH 12280 PERF.12084 - 12190		
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
*03	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 4	N	-0-		-0-
*04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 4	N	-0-		-0-
*05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 4	N	-0-		-0-
*06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 4	N	-0-		-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-	18 3	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RAMSEY "38"		WELL #: 3		RRCID -> 190255		COMPL. DATE 06/03/2013		TOTAL DEPTH 12350 PERF. 3505 - 3540		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RAMSEY 14		WELL #: 1		RRCID -> 190701		COMPL. DATE 03/06/2002		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11345 - 11362		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 25		WELL #: 1H		RRCID -> 195777		COMPL. DATE 07/15/2002		TOTAL DEPTH 12238 PERF.11732 - 14346		
*03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 4	N	-0-		-0-
*04	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061 4	N	-0-		-0-
*05	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371 4	N	-0-		-0-
*06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 4	N	-0-		-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	558 N	-0-	-0-	-558	-0-		N	-0-		-0-
09	9 N	1	-0-	-8	-0-	1 3	N	-0-		-0-
*10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FORD, WEST (4100)		31913 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: CULBERSON		
KIMLAR OIL COMPANY, INC.		462980								
TXL 27		WELL #: 1		RRCID -> 101836		COMPL. DATE 08/05/1981		TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3006 - 3020		
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RING ENERGY, INC.		712382		ASSOCIATED		49B		CNTY: CULBERSON		
CULBERSON "V" FEE		WELL #: 5		RRCID -> 093672		COMPL. DATE 02/24/1981		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3574 - 3586		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.// 130061										
TYSON FEE 44		WELL #:		1H	RRCID ->	276158	COMPL. DATE	09/07/2014	TOTAL DEPTH	9243	PERF.	9612 - 13531
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	
06	43721 X	43721	-0-	-0- B	-0-	19559 2	17592 4	N	5973	6156	1	674
07	58125 X	49249	-0-	-8876 B	-0-	9963 2	31521 4	N	7059	6689	1 23 8	1021
08	58125 X	47513	-0-	-10612 B	-0-	14919 2	25854 4	N	6127	6216	1 2 8	930
09	56250 X	34685	-0-	-21565 B	-0-	10349 2	17758 4	N	5980	6146	1 24 8	740
10	53227 X	43856	-0-	-9371 B	-0-	34677 2	2800 4	N	5799	6140	1 3 8	396
11	47670 X	41290	-0-	-6380 B	-0-	32013 2	3334 4	N	5403	5177	1 9 8	613

SCOTT FEE 36		WELL #:		1H	RRCID ->	276168	COMPL. DATE	05/06/2014	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	9230 - 13298
06	52600 X	52600	-0-	-0- B	-0-	44934 4	7666 9	N	6969	6738	1	628
07	67797 X	51339	-0-	-16458 B	-0-	44420 4	6919 9	N	6290	6406	1 22 8	490
08	64542 X	49861	-0-	-14681 B	-0-	42892 4	6969 9	N	6335	5938	1 2 8	885
09	56820 X	47043	-0-	-9777 B	-0-	40551 4	6492 9	N	5902	6273	1 31 8	483
10	56668 X	46879	-0-	-9789 B	-0-	40641 4	6238 9	N	5671	5448	1 13 8	693
11	52590 X	46659	-0-	-5931 B	-0-	40258 4	6401 9	N	5819	5933	1 16 8	563

AVA STATE 36		WELL #:		1H	RRCID ->	276169	COMPL. DATE	09/15/2014	TOTAL DEPTH	10026	PERF.	9846 - 13801
06	39265 X	39265	-0-	-0- B	-0-	26916 4	12349 9	N	11226	11105	1	1076
07	41032 X	41032	-0-	-0- B	-0-	29457 4	11575 9	N	10523	10989	1 22 8	588
08	42557 X	42557	-0-	-0- B	-0-	30640 4	11917 9	N	10834	10098	1 2 8	1322
09	48310 X	48310	-0-	-0- B	-0-	17763 2	19248 4	N	10272	10780	1 39 8	775
10	60305 X	60305	-0-	-0- B	-0-	46599 2	2007 4	N	10635	10832	1 12 8	566
*11	56590 X	56590	-0-	-0- B	-0-	42796 2	3040 4	N	9776	9523	1 20 8	799

LAUREN STATE 30		WELL #:		1H	RRCID ->	276194	COMPL. DATE	11/24/2014	TOTAL DEPTH	10038	PERF.	9724 - 13464
06	58048 X	58048	-0-	-0- B	-0-	48071 4	9977 9	N	9070	8304	1 1 8	1081
07	74307 X	59805	-0-	-14502 B	-0-	50743 4	9062 9	N	8238	8857	1 6 8	456
08	66681 X	57641	-0-	-9040 B	-0-	48496 4	9145 9	N	8314	7260	1 5 8	1505
09	60000 X	46896	-0-	-13104 B	-0-	38638 4	8258 9	N	7507	8091	1 33 8	888
10	60016 X	13777	-0-	-46239 B	-0-	5826 4	7951 9	N	7228	7579	1 27 8	510
11	58050 X	43306	-0-	-14744 B	-0-	30685 2	5238 4	N	6712	6789	1 17 8	416

GEORGETTE STATE		WELL #:		2H	RRCID ->	277487	COMPL. DATE	01/11/2015	TOTAL DEPTH	8301	PERF.	8630 - 17996
06	120042 X	120042	-0-	-0- B	-0-	110772 2	1303 4	N	7243	7305	1 1 8	917
07	128661 X	128661	-0-	-0- B	-0-	117313 2	2505 4	N	8039	7936	1 44 8	976
08	130183 X	130183	-0-	-0- B	-0-	119829 2	3484 4	N	6245	6229	1 2 8	990
09	126577 X	126577	-0-	-0- B	-0-	85655 2	33224 4	N	6998	7414	1 54 8	520
10	121473 X	121473	-0-	-0- B	-0-	94393 2	19687 4	N	6721	6582	1 20 8	639
*11	122519 X	122519	-0-	-0- B	-0-	107647 2	9007 4	N	5332	5825	1 12 8	134

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CULBERSON					
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061																		
DOROTHY STATE 12 WELL #: 1H RRCID -> 277500													COMPL. DATE 02/20/2015			TOTAL DEPTH 9235 PERF. 9638 - 13712		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
06	64139 X	64139	-0-	-0- B	-0-	55724 2	8005 9	410 4	N	7277	7060 1				875			
07	72385 X	62671	-0-	-9714 B	-0-	54219 2	7624 9	828 4	N	6931	6743 1	6 8			1057			
08	72385 X	61140	-0-	-11245 B	-0-	35322 2	8087 9	17731 4	N	7352	7520 1				889			
09	70050 X	28740	-0-	-41310 B	-0-	12741 2	4907 9	11092 4	N	4461	4768 1	8 8			574			
10	66278 X	50582	-0-	-15696 B	-0-	26365 2	8609 9	15608 4	N	7826	7585 1	4 8			811			
11	64140 X	47806	-0-	-16334 B	-0-	19927 2	7367 9	20512 4	N	6697	6984 1	22 8			502			
RYLAN FEE 44 WELL #: 1H RRCID -> 277501													COMPL. DATE 01/27/2015			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9040 - 13391		
06	55674 X	55674	-0-	-0- B	-0-	48906 2	6368 9	400 4	N	5789	5928 1				735			
07	56180 X	56180	-0-	-0- B	-0-	49486 2	5914 9	780 4	N	5376	5262 1	17 8			832			
08	64777 X	64777	-0-	-0- B	-0-	56484 2	6511 9	1782 4	N	5919	5732 1	3 8			1016			
09	58610 X	58610	-0-	-0- B	-0-	50753 2	5380 9	2477 4	N	4891	4892 1	29 8			986			
10	57001 X	57001	-0-	-0- B	-0-	51143 2	5520 9	338 4	N	5018	4968 1	4 8			1032			
*11	57232 X	57232	-0-	-0- B	-0-	48876 2	5781 9	2575 4	N	5255	5576 1	9 8			702			
KAREN FEE 17 WELL #: 1H RRCID -> 277679													COMPL. DATE 04/07/2015			TOTAL DEPTH 8739 PERF.10478 - 14965		
06	83299 X	83299	-0-	-0- B	-0-	74383 2	8403 9	513 4	N	7639	7468 1				811			
07	80323 X	80323	-0-	-0- B	-0-	71806 2	7090 9	1427 4	N	6445	6583 1	23 8			650			
08	77473 X	77473	-0-	-0- B	-0-	68503 2	7072 9	1898 4	N	6429	6041 1	2 8			1036			
09	73873 X	73873	-0-	-0- B	-0-	63305 2	6809 9	3759 4	N	6190	6418 1	27 8			781			
10	74699 X	74699	-0-	-0- B	-0-	68118 2	6428 9	153 4	N	5844	5651 1	9 8			965			
*11	70720 X	70720	-0-	-0- B	-0-	60658 2	6083 9	3979 4	N	5530	5959 1	10 8			526			
PAT FEE 4 WELL #: 1H RRCID -> 278966													COMPL. DATE 10/03/2015			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9938 - 14558		
06	86340 X	50175	-0-	-36165 B	-0-	41673 4		8502 9	N	7729	8000 1				553			
07	60535 X	60535	-0-	-0- B	-0-	51982 4		8553 9	N	7775	7271 1	22 8			1035			
08	53209 X	53209	-0-	-0- B	-0-	20043 2		24844 4	N	7565	7447 1				1153			
09	47970 X	38179	-0-	-9791 B	-0-	20910 2		9379 4	N	7173	7489 1	7 8			830			
10	61180 X	61180	-0-	-0- B	-0-	54434 4		6746 9	N	6133	6926 1	3 8			34			
*11	66012 X	66012	-0-	-0- B	-0-	57272 4		8740 9	N	7945	7863 1	10 8			106			

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061															
STATE MIKE 3 WELL #: 1H RRCID -> 279777 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 9574 - 13998															
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
06	146040 X	93481	-0-	-52559 B	-0-	72144 2	13476 9	7861 4		N	12251	12681 1			411
07	150908 X	101459	-0-	-49449 B	-0-	76729 2	13322 9	11408 4		N	12111	12029 1	14 8		479
08	147994 X	100490	-0-	-47504 B	-0-	79862 2	12995 9	7633 4		N	11814	11699 1	5 8		589
09	117660 X	95384	-0-	-22276 B	-0-	79393 2	11725 9	4266 4		N	10659	10513 1	45 8		690
10	107880 X	92249	-0-	-15631 B	-0-	78340 2	10874 9	3035 4		N	9885	10293 1	17 8		265
11	98190 X	88775	-0-	-9415 B	-0-	73178 2	10089 9	5508 4		N	9172	9088 1	34 8		315
STATE MATTIE 2 WELL #: 1H RRCID -> 279784 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 9565 - 13994															
06	152760 X	94887	-0-	-57873 B	-0-	71211 2	13698 9	9978 4		N	12453	12633 1			734
07	157852 X	95282	-0-	-62570 B	-0-	69294 2	13175 9	12813 4		N	11977	11925 1	15 8		771
08	115692 X	89144	-0-	-26548 B	-0-	72040 2	11647 9	5457 4		N	10588	10600 1	6 8		753
09	111570 X	83412	-0-	-28158 B	-0-	68299 2	9983 9	5130 4		N	9075	9317 1	43 8		468
10	104718 X	84319	-0-	-20399 B	-0-	72733 2	10252 9	1334 4		N	9320	9396 1	24 8		368
11	94890 X	77702	-0-	-17188 B	-0-	63291 2	9216 9	5195 4		N	8378	8168 1	22 8		556
J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 1H RRCID -> 279787 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9783 - 17997															
06	189540 X	103166	-0-	-86374 B	-0-	87809 4	15256 9	15357 9		N	13961	13745 1			846
07	195858 X	99827	-0-	-96031 B	-0-	85417 4	49217 2	14410 9		N	13100	13205 1	37 8		704
08	161386 X	92233	-0-	-69153 B	-0-	53143 2	15481 9	23834 4		N	13869	13372 1	1 8		1200
09	156180 X	71181	-0-	-84999 B	-0-	49217 2	15481 9	6483 4		N	14074	14115 1	8 8		1151
10	106609 X	72563	-0-	-34046 B	-0-	50407 2	16382 9	5774 4		N	14893	15202 1	3 8		839
11	103170 X	70125	-0-	-33045 B	-0-	45257 2	15967 9	8901 4		N	14515	14643 1	29 8		682
CLIFF FEE 4 WELL #: 1H RRCID -> 279788 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9756 - 17554															
06	166800 X	107573	-0-	-59227 B	-0-	89386 4	16260 9	18187 9		N	16534	16483 1			687
07	172360 X	111598	-0-	-60762 B	-0-	94038 4	16260 9	17560 9		N	15964	15412 1	33 8		1206
08	166005 X	89236	-0-	-76769 B	-0-	51831 2	16260 9	21145 4		N	14782	14880 1	1 8		1107
09	160650 X	62303	-0-	-98347 B	-0-	39872 2	16278 9	6153 4		N	14798	14351 1	10 8		1544
10	111600 X	62272	-0-	-49328 B	-0-	38532 2	17004 9	6736 4		N	15458	15788 1	4 8		1210
11	108000 X	58742	-0-	-49258 B	-0-	34075 2	15925 9	8742 4		N	14477	15207 1	18 8		462

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON																
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061																
MOTHER FEE 28 WELL #: 1H RRCID -> 279887 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9750 - 14564																
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
06		142560 X	82323	-0-	-60237 B	-0-	66879	4	15444	9	N	14040	14071	1		758
07		130169 X	80090	-0-	-50079 B	-0-	64259	4	15831	9	N	14392	13590	1	3 8	1557
08		94178 X	73843	-0-	-20335 B	-0-	59940	4	13903	9	N	12639	12907	1	3 8	1286
09		91140 X	66542	-0-	-24598 B	-0-	25777	2	28512	4	N	11139	11896	1	21 8	508
							12253	9								
10		85064 X	60722	-0-	-24342 B	-0-	3298	2	45927	4	N	10452	10091	1	4 8	865
							11497	9								
11		82320 X	62138	-0-	-20182 B	-0-	16602	2	33516	4	N	10927	10838	1	6 8	948
							12020	9								

DOUBLE C SWD WELL #: 1 RRCID -> 280717 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2728 - 4630																
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

JESS FEE 40 WELL #: 2H RRCID -> 280741 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 9294 PERF. 9735 - 14150																
06		0	60030	-0-	60030 B	68471	25056	2	21480	4	N	12267	11717	1		838
							13494	9								
07		0	103677	-0-	103677 B	172148	59295	2	26191	4	N	16537	16358	1		1017
							18191	9								
08		263504 X	91356	-0-	-172148 B	-0-	69824	2	6889	4	N	13312	13204	1		1125
							14643	9								
09		131640 X	78278	-0-	-53362 B	-0-	54672	2	9619	4	N	12715	13126	1	11 8	703
							13987	9								
10		136028 X	75233	-0-	-60795 B	-0-	56887	2	5003	4	N	12130	11723	1	7 8	1103
							13343	9								
11		131640 X	74848	-0-	-56792 B	-0-	57445	2	4713	4	N	11536	11687	1	32 8	920
							12690	9								

DOUBLE C SWD WELL #: 2 RRCID -> 280804 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 2728 - 4718																
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

W A STATE WELL #: 1WS RRCID -> 281231 COMPL. DATE 12/05/2015 TOTAL DEPTH 4545 PERF. 2098 - 2272																
06		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
10		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) CARRIZO (PERMIAN) LLC MUSTANG STATE UNIT		//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* *	* *	DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE	
		WELL #:	1H	RRCID ->	280048	COMPL. DATE	10/07/2015	TOTAL DEPTH	9113	PERF.	9426	-	16684		
06	52864 X	52864	-0-	-0- B	-0-	2306	1	35046	2	N	5784	6190	1	123 8	796
07	32106 X	32106	-0-	-0- B	-0-	9150	4	6362	9	N	2943	2406	1	68 8	1265
*08	27222 X	27222	-0-	-0- B	-0-	2593	1	26276	2	N	2172	3026	1	12 8	399
*09	24400 X	24400	-0-	-0- B	-0-	3237	9			N	3578	3228	1		749
*10	30355 X	30355	-0-	-0- B	-0-	1747	1	20582	2	N	4526	4542	1	187 8	546
11	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	2504	4	2389	9	N	NO RPT				546
						1899	1	16536	2	N					
						2029	4	3936	9	N					
						1724	1	22942	2	N					
						710	4	4979	9	N					
LIBERATOR STATE UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	280639	COMPL. DATE	02/18/2016	TOTAL DEPTH	9620	PERF.	9728	-	16717		
06	0	105848	-0-	105848 B	189427	1199	1	87780	4	N	15335	15040	1	137 8	821
07	189427 X	-0-	-0-	-189427 B	-0-	16869	9			N	3	675	1	3 8	146
*08	106206 X	88379	-0-	-17827 B	-0-	1640	1	36363	2	N	13200	11924	1	36 8	1386
*09	107915 X	107915	-0-	-0- B	-0-	35856	4	14520	9	N	16195	15853	1	87 8	1641
10	106206 X	100124	-0-	-6082 B	-0-	2654	1	60889	2	N	13766	13875	1	72 8	1460
11	102780 X	NO RPT	-0-	-102780 B	-0-	26557	4	17815	9	N	NO RPT				1460
						2678	1	75380	2	N					
						6923	4	15143	9	N					
AVENGER STATE UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	280675	COMPL. DATE	10/29/2015	TOTAL DEPTH	8962	PERF.	9356	-	16363		
06	0	-0-	-0-	-0- B	24083					N	3	3	8		60
07	36783 X	12700	-0-	-24083 B	-0-	981	1	9937	2	N	1620	374	1	70 8	1236
*08	44237 X	41541	-0-	-2696 B	-0-	1782	9			N	4274	4482	1	14 8	1014
*09	42810 X	35023	-0-	-7787 B	-0-	2591	1	30534	2	N	3609	3788	1		835
10	44237 X	36147	-0-	-8090 B	-0-	3715	4	4701	9	N	3327	3018	1	190 8	954
11	42810 X	NO RPT	-0-	-42810 B	-0-	2881	1	25093	2	N	NO RPT				954
						3079	4	3970	9	N					
						2207	1	29371	2	N					
						909	4	3660	9	N					
CORSAIR STATE UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	280986	COMPL. DATE	07/28/2016	TOTAL DEPTH	9506	PERF.	9800	-	18173		
07	0	4947	-0-	4947 B	4947	4355	4	592	9	N	538	7	8		531
*08	DELQ PR	80659	-0-	80659 B	85606	596	1	67816	4	N	11134	10256	1	57 8	1352
*09	DELQ PR	93799	-0-	93799 B	179405	12247	9			N	15695	15612	1	57 8	1378
*10	0 W	99442	-0-	99442 B	278847	1471	1	34380	2	N	15965	15261	1	204 8	1878
*11	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	278847	40683	4	17265	9	N	NO RPT				1878
						4617	1	50996	2	N					
						26267	4	17562	9	N					
FORTRESS STATE UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	281552	COMPL. DATE	09/13/2016	TOTAL DEPTH	8848	PERF.	9200	-	15341		
10	125705 X	NO RPT	-0-	-125705 B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	121650 X	NO RPT	-0-	-121650 B	-0-					N	NO RPT				-0-
CHEVRON U. S. A. INC. HH SW 3		WELL #:	6HD	RRCID ->	281560	COMPL. DATE	09/08/2016	TOTAL DEPTH	7624	PERF.	10309	-	15039		
09	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 HH SW 3 WELL #: 7HC RRCID -> 281609 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9232 - 14268

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
09	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	16620 X	NO RPT	-0-	-16620 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 8HD RRCID -> 281610 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10393 - 15111

08	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
 OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260328 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10022 - 14081

06	6030 X	4662	-0-	-1368 B	-0-	4493	3	169	9	N	154	183	1	1	8	177
07	5363 X	4988	-0-	-375 B	-0-	4800	3	188	9	N	171	179	1	1	8	168
08	5053 X	4700	-0-	-353 B	-0-	4496	3	204	9	N	185	183	1	3	8	167
09	4890 X	4682	-0-	-208 B	-0-	4492	3	190	9	N	173	185	1	1	8	154
10	5053 X	4647	-0-	-406 B	-0-	4454	3	193	9	N	175	183	1	1	8	145
11	4830 X	4431	-0-	-399 B	-0-	4182	3	249	9	N	226	190	1	2	8	179

DUST COMMANDER "26" STATE WELL #: 1H RRCID -> 260544 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 9396 - 12899

06	7890 X	7081	-0-	-809 B	-0-	178	1	6753	3	N	136	2	8			275
07	8153 X	6891	-0-	-1262 B	-0-	424	1	6326	3	N	128	182	1	1	8	220
08	7967 X	6630	-0-	-1337 B	-0-	335	1	6148	3	N	134	179	1	6	8	169
09	7710 X	6774	-0-	-936 B	-0-	77	1	6536	3	N	146	180	1	3	8	132
10	7316 X	6658	-0-	-658 B	-0-	267	1	6262	3	N	117	2	8			247
11	7080 X	6896	-0-	-184 B	-0-	340	1	6412	3	N	131	186	1	2	8	190

WHIRLAWAY '38' STATE WELL #: 1H RRCID -> 260557 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9402 - 13392

06	15270 X	13723	-0-	-1547 B	-0-	79	1	13488	3	N	142	186	1	4	8	338
07	14260 X	13911	-0-	-349 B	-0-	113	1	13632	3	N	151	187	1	4	8	298
08	16328 X	16328	-0-	-0- B	-0-	792	1	15261	3	N	250	15	8			533
09	14409 X	14409	-0-	-0- B	-0-	291	1	14066	3	N	47	361	1	8	8	211
10	14823 X	14823	-0-	-0- B	-0-	368	1	14209	3	N	224	184	1	6	8	245
11	15810 X	14736	-0-	-1074 B	-0-	308	1	14216	3	N	193	186	1	6	8	246

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
SUPER SAVER 30 STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	260853	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	8728	PERF.	9053 - 12521
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	
06		12660 X	10921	-0-	-1739 B	-0-	161 1	10674 3	Y	78	165 1	4 8 94
							86 9					
07		13051 X	11424	-0-	-1627 B	-0-	149 1	11137 3	Y	125	59 1	4 8 156
							138 9					
08		12679 X	11214	-0-	-1465 B	-0-	129 1	10946 3	Y	126	70 1	11 8 201
							139 9					
09		13345 X	13345	-0-	-0- B	-0-	86 1	13158 3	Y	92	138 1	8 8 147
							101 9					
10		12679 X	12098	-0-	-581 B	-0-	12010 3	88 9	Y	80	140 1	7 8 80
*11		12020 X	12020	-0-	-0- B	-0-	11912 3	108 9	Y	98	56 1	7 8 115
DIXIELAND 10		WELL #:		1H	RRCID ->	263338	COMPL. DATE	03/03/2011	TOTAL DEPTH	11791	PERF.	12075 - 15208
06		3330 X	2345	-0-	-985 B	-0-	2121 3	224 9	N	204	190 1	248
07		3128 X	3128	-0-	-0- B	-0-	2880 3	248 9	N	225	182 1	4 8 287
08		3627 X	2776	-0-	-851 B	-0-	2509 3	267 9	N	243	181 1	349
09		3510 X	2512	-0-	-998 B	-0-	2269 3	243 9	N	221	182 1	388
10		3131 X	2716	-0-	-415 B	-0-	2442 3	274 9	N	249	355 1	282
11		3030 X	2522	-0-	-508 B	-0-	2312 3	210 9	N	191	181 1	292
NORTHERN DANCER 10 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264877	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	9361	PERF.	9426 - 13484
06		12150 X	11413	-0-	-737 B	-0-	10826 3	587 9	N	534	548 1	4 8 279
07		12555 X	11179	-0-	-1376 B	-0-	10565 3	614 9	N	558	551 1	4 8 282
08		12555 X	9897	-0-	-2658 B	-0-	9326 3	571 9	N	519	367 1	11 8 423
09		11970 X	10563	-0-	-1407 B	-0-	9910 3	653 9	N	594	742 1	7 8 268
10		12307 X	11406	-0-	-901 B	-0-	10751 3	655 9	N	595	360 1	5 8 498
11		11400 X	10318	-0-	-1082 B	-0-	9706 3	612 9	N	556	725 1	5 8 324
BIG BROWN "30" FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	265346	COMPL. DATE	02/08/2012	TOTAL DEPTH	9641	PERF.	9655 - 14041
06		16680 X	15192	-0-	-1488 B	-0-	14312 3	696 4	N	167	184 1	2 8 262
							184 9					
07		16926 X	15324	-0-	-1602 B	-0-	14978 3	160 4	N	169	182 1	1 8 248
							186 9					
08		16182 X	14891	-0-	-1291 B	-0-	14703 3	188 9	N	171	183 1	7 8 229
09		15660 X	14297	-0-	-1363 B	-0-	14037 3	104 4	N	142	180 1	3 8 188
							156 9					
10		16182 X	14407	-0-	-1775 B	-0-	14211 3	196 9	N	178	184 1	2 8 180
11		15180 X	13750	-0-	-1430 B	-0-	13562 3	188 9	N	171	188 1	2 8 161
DARK STAR 21 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	265694	COMPL. DATE	11/09/2011	TOTAL DEPTH	9792	PERF.	9800 - 14579
06		23280 X	20998	-0-	-2282 B	-0-	19564 3	1434 9	N	1304	1481 1	6 8 299
07		22630 X	21648	-0-	-982 B	-0-	20161 3	1487 9	N	1352	1089 1	5 8 557
08		22630 X	21619	-0-	-1011 B	-0-	20126 3	1493 9	N	1357	1462 1	17 8 435
09		21540 X	20787	-0-	-753 B	-0-	19400 3	1387 9	N	1261	1456 1	10 8 230
10		21700 X	21396	-0-	-304 B	-0-	19891 3	1505 9	N	1368	1118 1	7 8 473
11		21000 X	20068	-0-	-932 B	-0-	18711 3	1357 9	N	1234	1298 1	6 8 403
BIG SKY 55-16		WELL #:		1H	RRCID ->	266794	COMPL. DATE	06/02/2011	TOTAL DEPTH	10568	PERF.	11751 - 15698
06		390 X	-0-	-0-	-390 B	-0-			N	-0-		269
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	47	316 1	-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/26/2016

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
JET PILOT 24 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	267227	COMPL. DATE	10/21/2011	TOTAL DEPTH	9545	PERF.	9863	- 14049
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			
06	47997 X	47997	-0-	-0- B	-0-	41784 3	6213 9	N	5648	5575 1	37 8	809	
07	38161 X	36551	-0-	-1610 B	-0-	32087 3	4464 9	N	4058	4181 1	24 8	662	
08	129549 X	26590	-0-	-102959 B	-0-	23723 3	2867 9	N	2606	2566 1	63 8	639	
09	125370 X	24564	-0-	-100806 B	-0-	22133 3	2431 9	N	2210	2378 1	42 8	429	
10	129549 X	15090	-0-	-114459 B	-0-	13603 3	1487 9	N	1352	1647 1	15 8	119	
11	48000 X	24181	-0-	-23819 B	-0-	21898 3	2283 9	N	2075	1818 1	24 8	352	

UNBRIDLED 36 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	268966	COMPL. DATE	04/24/2012	TOTAL DEPTH	9559	PERF.	9750	- 14051
06	18090 X	15086	-0-	-3004 B	-0-	13884 3	397 4	N	732	724 1	6 8	222	
07	18383 X	15040	-0-	-3343 B	-0-	13383 3	812 4	N	768	732 1	5 8	253	
08	17143 X	12577	-0-	-4566 B	-0-	11730 3	114 4	N	666	740 1	12 8	167	
09	16590 X	16309	-0-	-281 B	-0-	15408 3	14 4	N	806	542 1	11 8	420	
10	16213 X	16129	-0-	-84 B	-0-	15235 3	894 9	N	813	928 1	7 8	298	
11	15090 X	14917	-0-	-173 B	-0-	14008 3	909 9	N	826	908 1	8 8	208	

MACBETH 22 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	269383	COMPL. DATE	06/09/2012	TOTAL DEPTH	9781	PERF.	9845	- 14255
06	17229 X	17229	-0-	-0- B	-0-	16179 3	21 4	N	935	973 0	5 8	192	
07	15748 X	14099	-0-	-1649 B	-0-	13093 3	24 4	N	893	820 0	4 8	261	
08	17541 X	17541	-0-	-0- B	-0-	16478 3	4 4	N	963	982 1	17 8	225	
09	15337 X	15337	-0-	-0- B	-0-	14151 3	1 4	N	1077	1212 1	9 8	81	
10	15750 X	15750	-0-	-0- B	-0-	14619 3	5 4	N	1024	959 1	7 8	139	
11	15240 X	14224	-0-	-1016 B	-0-	13166 3	6 4	N	956	937 1	6 8	152	

CITATION 32 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	269985	COMPL. DATE	10/25/2012	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	9839	- 14213
06	19740 X	17206	-0-	-2534 B	-0-	36 1	16354 3	Y	695	719 0	3 8	88	
07	19096 X	17595	-0-	-1501 B	-0-	51 4	765 9						
08	19096 X	17562	-0-	-1534 B	-0-	57 1	16697 3	Y	687	678 0	4 8	93	
09	17820 X	16838	-0-	-982 B	-0-	85 4	756 9						
10	17794 X	17350	-0-	-444 B	-0-	141 1	16546 3	Y	764	753 0		104	
11	17220 X	16128	-0-	-1092 B	-0-	35 4	840 9						
06	18854 X	18854	-0-	-0- B	-0-	332 1	15720 3	Y	618	647 0		75	
07	20321 X	20321	-0-	-0- B	-0-	106 4	680 9						
08	17236 X	15528	-0-	-1708 B	-0-	876 1	15697 3	Y	679	620 0		134	
09	18840 X	14630	-0-	-4210 B	-0-	30 4	747 9						
10	20336 X	14697	-0-	-5639 B	-0-	899 1	14108 3	Y	728	720 0	5 8	137	
11	19680 X	13963	-0-	-5717 B	-0-	320 4	801 9						

MIDDLEGROUND 16 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	270542	COMPL. DATE	06/18/2012	TOTAL DEPTH	9857	PERF.	11460	- 15888
06	18854 X	18854	-0-	-0- B	-0-	17508 3	1346 9	N	1224	1037 0	4 8	329	
07	20321 X	20321	-0-	-0- B	-0-	19056 3	1265 9	N	1150	1403 0	4 8	72	
08	17236 X	15528	-0-	-1708 B	-0-	14438 3	1090 9	N	991	916 1	13 8	134	
09	18840 X	14630	-0-	-4210 B	-0-	13752 3	878 9	N	798	851 1	4 8	77	
10	20336 X	14697	-0-	-5639 B	-0-	13784 3	913 9	N	830	641 1	5 8	261	
11	19680 X	13963	-0-	-5717 B	-0-	13032 3	931 9	N	846	933 1	5 8	169	

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
RIVA RIDGE 10 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	270856	COMPL. DATE	08/19/2012	TOTAL DEPTH	9996	PERF.10005	-	14674
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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	AMT CODE	BALANCE
06		25590 X	22443	-0-	-3147 B	-0-	21683 3	760 9	N	691	746 0	3 8	239
07		24428 X	20427	-0-	-4001 B	-0-	20028 3	399 9	N	363	335 0	13 8	254
08		24428 X	20160	-0-	-4268 B	-0-	19557 3	603 9	N	548	518 1	13 8	271
09		22770 X	18689	-0-	-4081 B	-0-	18136 3	553 9	N	503	495 1	5 8	274
10		23188 X	19182	-0-	-4006 B	-0-	18521 3	661 9	N	601	790 1	4 8	81
11		22440 X	17973	-0-	-4467 B	-0-	17375 3	598 9	N	544	415 1	4 8	206

WAR ADMIRAL 18 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	271057	COMPL. DATE	08/25/2012	TOTAL DEPTH	9757	PERF. 9950	-	14319
06		13459 X	13459	-0-	-0- B	-0-	12556 3	903 9	Y	821	791 0	4 8	237
07		13568 X	13568	-0-	-0- B	-0-	12681 3	887 9	Y	806	866 0	4 8	173
08		12938 X	12938	-0-	-0- B	-0-	12093 3	845 9	Y	768	673 1	11 8	257
09		12157 X	12157	-0-	-0- B	-0-	11383 3	1 4	Y	703	675 1	6 8	279
10		12059 X	11339	-0-	-720 B	-0-	10586 3	4 4	Y	681	772 1	4 8	184
11		11670 X	11378	-0-	-292 B	-0-	10588 3	45 4	Y	677	715 1	4 8	142

CANNONADE 4 FEE		WELL #:		1XH	RRCID ->	271537	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL DEPTH	9242	PERF. 9340	-	13782
06		15420 X	14021	-0-	-1399 B	-0-	13107 3	914 9	N	831	740 1	7 8	587
07		14570 X	13865	-0-	-705 B	-0-	12990 3	875 9	N	795	913 1	5 8	464
08		14570 X	12657	-0-	-1913 B	-0-	11855 3	802 9	N	729	745 1	18 8	430
09		14100 X	13006	-0-	-1094 B	-0-	12140 3	866 9	N	787	725 1	10 8	482
10		14570 X	13489	-0-	-1081 B	-0-	12400 3	1089 9	N	990	925 1	7 8	540
11		14010 X	12398	-0-	-1612 B	-0-	11614 3	784 9	N	713	737 1	8 8	508

ZEV 22 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271612	COMPL. DATE	01/21/2013	TOTAL DEPTH	9342	PERF. 9550	-	14037
06		17370 X	15280	-0-	-2090 B	-0-	14052 3	1228 9	N	1116	1095 1	7 8	354
07		16430 X	15224	-0-	-1206 B	-0-	13916 3	1308 9	N	1189	1067 1	2 8	474
08		16430 X	14959	-0-	-1471 B	-0-	13684 3	1275 9	N	1159	1274 1	5 8	354
09		15900 X	14745	-0-	-1155 B	-0-	13569 3	1176 9	N	1069	1116 1	4 8	303
10		16244 X	13571	-0-	-2673 B	-0-	12596 3	975 9	N	886	935 1	4 8	250
11		15270 X	14454	-0-	-816 B	-0-	13270 3	1184 9	N	1076	707 1	5 8	614

BLACK GOLD 26 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	271848	COMPL. DATE	11/20/2012	TOTAL DEPTH	9352	PERF. 9615	-	14095
06		15120 X	10896	-0-	-4224 B	-0-	9860 3	1036 9	N	942	1096 1	3 8	166
07		15376 X	10938	-0-	-4438 B	-0-	9908 3	9 4	N	928	907 1	1 8	186
08		14229 X	11099	-0-	-3130 B	-0-	9772 3	293 4	N	940	924 1	7 8	195
09		13770 X	11585	-0-	-2185 B	-0-	10559 3	1026 9	N	933	721 1	3 8	404
10		14229 X	11951	-0-	-2278 B	-0-	11043 3	908 9	N	825	921 1	5 8	303
*11		11167 X	11167	-0-	-0- B	-0-	10201 3	966 9	N	878	762 1	5 8	414

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438															
PINK STAR 28 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271849 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9750 - 14197															
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
06	28200 X	22838	-0-	-5362 B	-0-	50	1	21774	3	N	922	888	1	3 8	246
						1014	9								
07	25668 X	23600	-0-	-2068 B	-0-	32	1	22497	3	N	974	930	1	3 8	287
						1071	9								
08	25668 X	24015	-0-	-1653 B	-0-	3	1	22853	3	N	1054	1085	1	8 8	248
						1159	9								
09	24840 X	21368	-0-	-3472 B	-0-	20339	3	1029	9	N	935	921	1	4 8	258
10	24986 X	22997	-0-	-1989 B	-0-	21922	3	1075	9	N	977	1115	1	4 8	116
11	23250 X	21263	-0-	-1987 B	-0-	20236	3	1027	9	N	934	550	1	4 8	496

DAYSTAR 20 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271914 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 9778 - 16805															
06	43560 X	37566	-0-	-5994 B	-0-	1	1	35329	3	N	2033	2064	0	9 8	235
						2236	9								
07	41664 X	39603	-0-	-2061 B	-0-	37087	3	2516	9	N	2287	2359	0	7 8	156
08	41664 X	38715	-0-	-2949 B	-0-	36233	3	2482	9	N	2256	2098	1	26 8	288
09	40320 X	36280	-0-	-4040 B	-0-	33980	3	2300	9	N	2091	2219	1	13 8	147
10	41292 X	36689	-0-	-4603 B	-0-	34289	3	2400	9	N	2182	2102	1	10 8	217
11	38340 X	35191	-0-	-3149 B	-0-	32945	3	2246	9	N	2042	2024	1	11 8	224

ANIMAL KINGDOM 44 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271958 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 9745 - 14350															
06	31080 X	25773	-0-	-5307 B	-0-	24707	3	1066	9	N	969	990	0	3 8	403
07	28737 X	25864	-0-	-2873 B	-0-	24767	3	1097	9	N	997	910	0	2 8	488
08	28737 X	23701	-0-	-5036 B	-0-	22744	3	957	9	N	870	1087	1	6 8	265
09	27540 X	24280	-0-	-3260 B	-0-	23326	3	954	9	N	867	804	1	4 8	324
10	27714 X	24974	-0-	-2740 B	-0-	23887	3	1087	9	N	988	1027	1	3 8	282
11	25770 X	23033	-0-	-2737 B	-0-	22172	3	861	9	N	783	821	1	4 8	240

GRINDSTONE 2 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272008 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9725 - 14051															
06	17970 X	14518	-0-	-3452 B	-0-	13139	3	352	4	Y	934	1150	1	21 8	44
						1027	9								
07	18569 X	13442	-0-	-5127 B	-0-	11600	3	700	4	Y	1038	1066	1	1 8	15
						1142	9								
08	18569 X	12796	-0-	-5773 B	-0-	11917	3	879	9	Y	799	787	1	4 8	23
09	15960 X	13035	-0-	-2925 B	-0-	12017	3	1018	9	Y	925	896	1		52
10	16492 X	12991	-0-	-3501 B	-0-	11928	3	1063	9	Y	966	949	1		69
11	14520 X	11196	-0-	-3324 B	-0-	10299	3	897	9	Y	815	853	1	2 8	29

WAR EMBLEM 30 STATE WELL #: 1H RRCID -> 272119 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9560 - 13996															
06	22020 X	14835	-0-	-7185 B	-0-	13616	3	1219	9	N	1108	1017	0	12 8	228
07	26474 X	14253	-0-	-12221 B	-0-	13061	3	1192	9	N	1084	1094	0	9 8	209
08	26784 X	14190	-0-	-12594 B	-0-	9	1	13094	3	N	988	967	1	26 8	204
						1087	9								
09	25920 X	15575	-0-	-10345 B	-0-	1	1	14265	3	N	1190	1129	1	13 8	252
						1309	9								
10	26784 X	16375	-0-	-10409 B	-0-	15088	3	1287	9	N	1170	1069	1	10 8	343
*11	15062 X	15062	-0-	-0- B	-0-	13892	3	1170	9	N	1064	1098	1	11 8	298

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
LOOKOUT 18 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	272133	COMPL. DATE	07/01/2013	TOTAL DEPTH	9613	PERF.	9600	- 14056
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
06		21930 X	18188	-0-	-3742 B	-0-	17345 3	232 4	N	555	368 1	2 8	372
							811 9						
07		21018 X	18400	-0-	-2618 B	-0-	17442 3	367 4	N	537	728 1	1 8	180
							591 9						
08		20274 X	17718	-0-	-2556 B	-0-	16917 3	259 4	N	493	367 1	6 8	300
							542 9						
09		18720 X	16985	-0-	-1735 B	-0-	16152 3	249 4	N	531	546 1	3 8	282
							584 9						
10		19003 X	17474	-0-	-1529 B	-0-	16788 3	112 4	N	522	556 1	2 8	246
							574 9						
11		18180 X	16535	-0-	-1645 B	-0-	15556 3	420 4	N	508	543 1	2 8	209
							559 9						
FOOLISH PLEASURE "6" FEE		WELL #:		2H	RRCID ->	272574	COMPL. DATE	03/12/2012	TOTAL DEPTH	9413	PERF.	9560	- 14031
06		27270 X	25653	-0-	-1617 B	-0-	24576 3	4 4	N	975	924 1	5 8	350
							1073 9						
07		28179 X	24632	-0-	-3547 B	-0-	23427 3	170 4	N	941	1105 1	4 8	182
							1035 9						
08		28179 X	23619	-0-	-4560 B	-0-	22279 3	245 4	N	995	920 1	14 8	243
							1095 9						
09		26430 X	22535	-0-	-3895 B	-0-	21274 3	204 4	N	961	917 1	8 8	279
							1057 9						
10		26753 X	23020	-0-	-3733 B	-0-	21938 3	49 4	N	939	918 1	6 8	294
							1033 9						
11		25650 X	20905	-0-	-4745 B	-0-	19714 3	169 4	N	929	923 1	6 8	294
							1022 9						
LT. GIBSON 12 STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	272578	COMPL. DATE	05/15/2013	TOTAL DEPTH	9332	PERF.	9410	- 13929
06		19860 X	17693	-0-	-2167 B	-0-	16474 3	318 4	N	819	732 1	6 8	417
							901 9						
07		17847 X	17847	-0-	-0- B	-0-	16396 3	573 4	N	798	740 1	5 8	470
							878 9						
08		17732 X	17269	-0-	-463 B	-0-	16113 3	309 4	N	770	924 1	16 8	300
							847 9						
09		17160 X	16858	-0-	-302 B	-0-	15699 3	299 4	N	782	721 1	8 8	353
							860 9						
10		17732 X	17306	-0-	-426 B	-0-	16329 3	129 4	N	771	739 1	7 8	378
							848 9						
11		17160 X	16756	-0-	-404 B	-0-	15410 3	517 4	N	754	919 1	6 8	207
							829 9						
SEBRING 60-1-47		WELL #:		2H	RRCID ->	272580	COMPL. DATE	06/08/2013	TOTAL DEPTH	9178	PERF.	9225	- 13560
06		31020 X	20904	-0-	-10116 B	-0-	3 1	19400 3	Y	1217	1135 1	7 8	516
							162 4	1339 9					
07		32643 X	21655	-0-	-10988 B	-0-	1 1	20026 3	Y	1210	1309 1	7 8	410
							297 4	1331 9					
08		32643 X	21735	-0-	-10908 B	-0-	20475 3	73 4	Y	1079	959 1		530
							1187 9						
09		31590 X	19130	-0-	-12460 B	-0-	2 1	17788 3	Y	1129	1116 1		543
							98 4	1242 9					
10		21979 X	18465	-0-	-3514 B	-0-	17 1	16948 3	Y	1278	1308 1		513
							94 4	1406 9					
11		21030 X	18004	-0-	-3026 B	-0-	14 1	16649 3	Y	1197	1281 1		429
							24 4	1317 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438														
SEBRING 60-1-47 WELL #: 1 RRCID -> 272662 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 8650 - 9685														
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

06		4860 X	2981	-0-	-1879 B	-0-	2 1	2720 3	174 9	Y	158	147 1	1 8	67
							85 4	174 9						
07		5673 X	2786	-0-	-2887 B	-0-	2460 3	155 4	171 9	Y	155	169 1		53
							171 9							
08		5673 X	2864	-0-	-2809 B	-0-	2659 3	38 4	167 9	Y	152	130 1		75
							167 9							
09		5490 X	2768	-0-	-2722 B	-0-	1 1	2552 3	51 4	Y	149	152 1		72
							51 4	164 9						
10		3689 X	253	-0-	-3436 B	-0-	9 1	49 4	195 9	Y	177	178 1		71
							195 9							
11		2970 X	1627	-0-	-1343 B	-0-	7 1	1397 3	11 4	Y	193	195 1		69
							11 4	212 9						

ARVINE 28 WELL #: 1H RRCID -> 272755 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9441 - 13423														
06		19470 X	18263	-0-	-1207 B	-0-	120 1	17426 3	179 4	N	489	365 1	3 8	286
							179 4	538 9						
07		19964 X	18887	-0-	-1077 B	-0-	125 1	17228 3	797 4	N	670	728 1	2 8	226
							125 1	737 9						
08		19437 X	17821	-0-	-1616 B	-0-	125 1	16210 3	1099 4	N	352	356 1	7 8	215
							1099 4	387 9						
09		18810 X	17130	-0-	-1680 B	-0-	121 1	15675 3	121 1	N	492	181 1	3 8	523
							793 4	541 9						
10		19189 X	17418	-0-	-1771 B	-0-	125 1	16446 3	218 4	N	572	553 1	3 8	539
							218 4	629 9						
11		18270 X	16620	-0-	-1650 B	-0-	121 1	15675 3	257 4	N	515	549 1	4 8	501
							257 4	567 9						

MONTROSE 45 LL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272781 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 9651 - 19148														
06		72000 X	67483	-0-	-4517 B	-0-	63882 3	629 4	2972 9	N	2702	2723 0	13 8	429
							2972 9							
07		71827 X	66477	-0-	-5350 B	-0-	60938 3	2627 4	2912 9	N	2647	2700 0	11 8	365
							2912 9							
08		71827 X	63451	-0-	-8376 B	-0-	59838 3	826 4	2787 9	N	2534	2365 1	35 8	499
							59838 3							
09		69420 X	58618	-0-	-10802 B	-0-	55430 3	784 4	2404 9	N	2185	2424 1	17 8	243
							55430 3							
10		71734 X	62580	-0-	-9154 B	-0-	59137 3	868 4	2575 9	N	2341	2099 1	14 8	471
							59137 3							
11		67470 X	59221	-0-	-8249 B	-0-	55712 3	926 4	2583 9	N	2348	2391 1	12 8	416
							55712 3							

TWENTY GRAND 26 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272885 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 8968 - 13371														
06		29250 X	24421	-0-	-4829 B	-0-	1119 1	19805 3	405 4	N	2811	3036 1	15 8	452
							405 4	3092 9						
07		30225 X	26569	-0-	-3656 B	-0-	567 1	20490 3	2364 4	N	2862	2519 1	13 8	782
							567 1	3148 9						
08		29171 X	25609	-0-	-3562 B	-0-	426 1	19063 3	2515 4	N	3277	3304 1	40 8	715
							426 1	3605 9						
09		28230 X	23058	-0-	-5172 B	-0-	23 1	19220 3	842 4	N	2703	3080 1	23 8	315
							23 1	2973 9						
10		29171 X	27078	-0-	-2093 B	-0-	23421 3	329 4	3328 9	N	3025	2761 1	18 8	561
							23421 3							
11		25710 X	25519	-0-	-191 B	-0-	22075 3	144 4	3300 9	N	3000	2962 1	19 8	580
							22075 3							

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. TIM TAM 24 STATE		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 153438		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
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

WELL #: 1H RRCID -> 273033 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 10141 PERF. 10175 - 14668																
06	35010 X	28478	-0-	-6532 B	-0-	24707 1591	3 9	2180	4	N	1446	1195	0	9	8	468
07	33356 X	28149	-0-	-5207 B	-0-	26159 1443	3 9	547	4	N	1312	1436	0	7	8	337
08	32457 X	27700	-0-	-4757 B	-0-	26218 1431	3 9	51	4	N	1301	1138	1	26	8	474
09	29820 X	26264	-0-	-3556 B	-0-	24815 1382	3 9	67	4	N	1256	1380	1	19	8	331
10	30256 X	26638	-0-	-3618 B	-0-	25273 1361	3 9	4	4	N	1237	1329	1	10	8	229
11	28470 X	6249	-0-	-22221 B	-0-	5932	3	317	9	N	288	341	1	2	8	174

FUNNY CIDE 32 FEE WELL #: 1H RRCID -> 273176 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8846 - 13275																
06	28050 X	27785	-0-	-265 B	-0-	24848 2935	3 9	2	4	N	2668	2398	1	14	8	477
07	27931 X	26206	-0-	-1725 B	-0-	23449 2731	3 9	26	4	N	2483	2521	1	12	8	427
08	28117 X	25434	-0-	-2683 B	-0-	22765 2648	3 9	21	4	N	2407	1979	1	46	8	809
09	27780 X	23903	-0-	-3877 B	-0-	21438 2461	3 9	4	4	N	2237	2353	1	22	8	671
10	28706 X	23460	-0-	-5246 B	-0-	21007	3	2453	9	N	2230	1643	1	17	8	1241
11	27780 X	22187	-0-	-5593 B	-0-	19920	3	2267	9	N	2061	2591	1	19	8	692

VAGRANT 38 FEE WELL #: 1H RRCID -> 273294 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 9911 - 14340																
06	36120 X	29545	-0-	-6575 B	-0-	44 510	1 4	27723	3	Y	1153	1091	1	2	8	169
07	34410 X	29036	-0-	-5374 B	-0-	39 397	1 4	27332	3	Y	1153	1198	1	5	8	119
08	34410 X	19480	-0-	-14930 B	-0-	19 90	1 4	18413	3	Y	871	817	1	14	8	159
09	32400 X	17978	-0-	-14422 B	-0-	17 692	1 4	16493	3	Y	705	668	1	10	8	186
10	31558 X	27365	-0-	-4193 B	-0-	48 649	1 4	24984	3	Y	1531	1391	1	9	8	317
11	29550 X	23027	-0-	-6523 B	-0-	63 539	1 4	21175	3	Y	1136	1243	1	8	8	202

COUNT FLEET 48 STATE WELL #: 2H RRCID -> 273357 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9386 - 13862																
06	55110 X	48949	-0-	-6161 B	-0-	45939 2089	3 9	921	4	N	1899	1847	1	10	8	483
07	56947 X	49064	-0-	-7883 B	-0-	46543 2068	3 9	453	4	N	1880	2023	1	8	8	332
08	55893 X	47974	-0-	-7919 B	-0-	45738 2031	3 9	205	4	N	1846	1820	1	26	8	332
09	52770 X	45159	-0-	-7611 B	-0-	42870 1939	3 9	350	4	N	1763	1628	1	14	8	453
10	51925 X	45669	-0-	-6256 B	-0-	43634 1899	3 9	136	4	N	1726	1675	1	10	8	494
11	48960 X	42338	-0-	-6622 B	-0-	40204 1764	3 9	370	4	N	1604	1825	1	11	8	262

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
GALLANT FOX 37 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273524	COMPL. DATE	02/04/2014	TOTAL	DEPTH	10296	PERF.	10190 - 20100
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
06		94802 X	94802	-0-	-0- B	-0-	88762 3	6040 9	N	5491	5122 0	23 8	580
07		91047 X	87598	-0-	-3449 B	-0-	82246 3	64 4	N	4807	4879 0	20 8	488
							5288 9						
08		91047 X	13768	-0-	-77279 B	-0-	12923 3	108 4	N	670	460 1	12 8	686
							737 9						
09		94800 X	70132	-0-	-24668 B	-0-	66129 3	30 4	N	3612	3882 1	53 8	363
							3973 9						
10		97960 X	85148	-0-	-12812 B	-0-	81758 3	90 4	N	3000	2614 1	41 8	708
							3300 9						
11		94800 X	72538	-0-	-22262 B	-0-	69621 3	89 4	N	2571	2506 1	36 8	737
							2828 9						
ASSAULT 14 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273729	COMPL. DATE	04/30/2014	TOTAL	DEPTH	10165	PERF.	10297 - 17480
06		58200 X	49678	-0-	-8522 B	-0-	46753 3	182 4	N	2494	2717 0	15 8	321
							2743 9						
07		59055 X	49564	-0-	-9491 B	-0-	46056 3	3508 9	N	3189	2817 0	12 8	681
08		59055 X	48714	-0-	-10341 B	-0-	45592 3	3122 9	N	2838	2989 1	46 8	484
09		57150 X	50490	-0-	-6660 B	-0-	47626 3	2864 9	N	2604	2475 1	23 8	590
10		55893 X	49547	-0-	-6346 B	-0-	46694 3	2853 9	N	2594	2664 1	17 8	503
11		49680 X	45614	-0-	-4066 B	-0-	42912 3	2702 9	N	2456	2448 1	21 8	490
SHUT OUT 9 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273922	COMPL. DATE	04/19/2014	TOTAL	DEPTH	9884	PERF.	10129 - 14320
06		34470 X	26598	-0-	-7872 B	-0-	25444 3	1154 9	Y	1049	1044 0	10 8	83
07		32240 X	25911	-0-	-6329 B	-0-	25046 3	865 9	Y	786	795 0	7 8	67
08		30008 X	25164	-0-	-4844 B	-0-	24239 3	925 9	Y	841	797 0	39 8	72
09		28380 X	23550	-0-	-4830 B	-0-	22620 3	930 9	Y	845	837 0	25 8	55
10		27528 X	23620	-0-	-3908 B	-0-	22706 3	914 9	Y	831	752 0	11 8	123
11		26610 X	21213	-0-	-5397 B	-0-	20418 3	795 9	Y	723	772 0	8 8	66
EXTERMINATOR 42 STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	274116	COMPL. DATE	07/26/2012	TOTAL	DEPTH	8393	PERF.	8350 - 12574
06		22950 X	20564	-0-	-2386 B	-0-	20384 3	180 9	Y	164	207 1	3 8	186
07		22413 X	20834	-0-	-1579 B	-0-	20630 3	204 9	Y	185	118 1	2 8	251
08		22413 X	20694	-0-	-1719 B	-0-	20490 3	204 9	Y	185	112 1	7 8	317
09		21690 X	18507	-0-	-3183 B	-0-	18350 3	157 9	Y	143	218 1	3 8	239
10		21638 X	18767	-0-	-2871 B	-0-	18580 3	187 9	Y	170	227 1	2 8	180
11		20550 X	18258	-0-	-2292 B	-0-	18060 3	198 9	Y	180	125 1	2 8	233
TYPHOON 42 FEE		WELL #:		2H	RRCID ->	274166	COMPL. DATE	11/11/2013	TOTAL	DEPTH	9581	PERF.	9698 - 14250
06		47760 X	47336	-0-	-424 B	-0-	45416 3	102 4	Y	1653	1698 0	9 8	210
							1818 9						
07		49352 X	47454	-0-	-1898 B	-0-	45518 3	164 4	Y	1611	1595 0	7 8	219
							1772 9						
08		49352 X	46323	-0-	-3029 B	-0-	44335 3	64 4	Y	1749	1709 0	24 8	235
							1924 9						
09		47340 X	44462	-0-	-2878 B	-0-	42722 3	194 4	Y	1405	1459 0	12 8	169
							1546 9						
10		48918 X	45599	-0-	-3319 B	-0-	44041 3	59 4	Y	1363	1255 0	9 8	268
							1499 9						
11		47340 X	42114	-0-	-5226 B	-0-	39991 3	647 4	Y	1342	1349 0	8 8	253
							1476 9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON		
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438									
SHUT OUT 9 UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	275795	COMPL. DATE	04/22/2014	TOTAL DEPTH	9657	PERF.	9820 - 14215	
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		52168 X	52168	-0-	-0- B	-0-	48227 3	3941 9	Y	Y	3583	3637 0		287
07		50583 X	50583	-0-	-0- B	-0-	46487 3	4096 9	Y	Y	3724	3691 0		320
08		41757 X	34514	-0-	-7243 B	-0-	31701 3	2813 9	Y	Y	2557	2584 0	70 8	223
09		40500 X	36102	-0-	-4398 B	-0-	33311 3	2791 9	Y	Y	2537	2548 0	45 8	167
10		41850 X	32480	-0-	-9370 B	-0-	29649 3	2831 9	Y	Y	2574	2329 0	31 8	381
11		40500 X	28645	-0-	-11855 B	-0-	26273 3	2372 9	Y	Y	2156	2312 0	30 8	195

BARBARO 23 UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	275855	COMPL. DATE	05/13/2014	TOTAL DEPTH	10056	PERF.	10017 - 14470	
06		31620 X	27335	-0-	-4285 B	-0-	26148 3	1187 9	Y	Y	1079	1067 0	8 8	77
07		32674 X	28358	-0-	-4316 B	-0-	25765 3	2593 9	Y	Y	2357	2220 0	7 8	207
08		31403 X	27198	-0-	-4205 B	-0-	25925 3	1273 9	Y	Y	1157	1182 0		182
09		30390 X	25373	-0-	-5017 B	-0-	23745 3	2 4	Y	Y	1478	1445 0		215
10		29636 X	21356	-0-	-8280 B	-0-	1626 9							
11		27450 X	-0-	-0-	-27450 B	-0-	20221 3	1135 9	Y	Y	1032	1176 0	7 8	64
											-0-	64 0		-0-

BARBARO 23 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	275887	COMPL. DATE	05/14/2014	TOTAL DEPTH	10112	PERF.	9878 - 14510	
06		34920 X	32442	-0-	-2478 B	-0-	30178 3	2264 9	Y	Y	2058	2040 0	9 8	148
07		36084 X	30261	-0-	-5823 B	-0-	28316 3	1945 9	Y	Y	1768	1753 0	8 8	155
08		34968 X	30177	-0-	-4791 B	-0-	27978 3	2199 9	Y	Y	1999	1818 0	25 8	311
09		32610 X	26899	-0-	-5711 B	-0-	25052 3	2 4	Y	Y	1677	1734 0	12 8	242
10		33511 X	22948	-0-	-10563 B	-0-	1845 9							
11		32430 X	-0-	-0-	-32430 B	-0-	21226 3	1722 9	Y	Y	1565	1700 0	9 8	98
											1	98 0	1 8	-0-

SEA HERO 13 STATE UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	275888	COMPL. DATE	06/13/2014	TOTAL DEPTH	10306	PERF.	10398 - 17605	
06		73590 X	68950	-0-	-4640 B	-0-	64236 3	500 4	Y	Y	3831	3857 0	20 8	232
07		69037 X	59651	-0-	-9386 B	-0-	4214 9							
08		69037 X	66907	-0-	-2130 B	-0-	55725 3	64 4	Y	Y	3511	3400 0	15 8	328
09		66810 X	48637	-0-	-18173 B	-0-	3862 9							
10		69037 X	48236	-0-	-20801 B	-0-	62022 3	4885 9	Y	Y	4441	4256 0	56 8	457
11		66810 X	55576	-0-	-11234 B	-0-	45505 3	24 4	Y	Y	2825	2950 0	29 8	303
							3108 9							
							45043 3	3193 9	Y	Y	2903	2909 0	15 8	282
							51641 3	8 4	Y	Y	3570	3394 0	21 8	437
							3927 9							

SUNDAY SILENCE 2 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	275960	COMPL. DATE	07/14/2014	TOTAL DEPTH	10133	PERF.	10017 - 17063	
06		98370 X	83768	-0-	-14602 B	-0-	76665 3	1384 4	N	N	5199	5230 1	32 8	500
07		101649 X	80398	-0-	-21251 B	-0-	5719 9							
08		101649 X	80608	-0-	-21041 B	-0-	73547 3	1118 4	N	N	5212	5065 1	21 8	626
09		91200 X	75093	-0-	-16107 B	-0-	5733 9							
10		93837 X	74851	-0-	-18986 B	-0-	74504 3	675 4	N	N	4935	4914 1	5 8	642
11		83760 X	69116	-0-	-14644 B	-0-	5429 9							
							70136 3	70 4	N	N	4443	4704 1	90 8	291
							4887 9							
							70068 3	71 4	N	N	4284	4129 1	144 8	302
							4712 9							
							64332 3	96 4	N	N	4262	4061 1	70 8	433
							4688 9							

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438															
COUNT TURF 38 STATE WELL #: 1H RRCID -> 276021 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9340 - 13730															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

06		42690 X	34193	-0-	-8497 B	-0-	31506 3	1257 4	N	1300	1111 1	6 8		540	
							1430 9								
07		41168 X	34984	-0-	-6184 B	-0-	31798 3	1669 4	N	1379	1468 1	5 8		446	
							1517 9								
08		39215 X	34056	-0-	-5159 B	-0-	32049 3	514 4	N	1357	1437 1	17 8		349	
							1493 9								
09		37620 X	31734	-0-	-5886 B	-0-	29833 3	508 4	N	1266	1071 1	8 8		536	
							1393 9								
10		37634 X	31915	-0-	-5719 B	-0-	29798 3	767 4	N	1227	1295 1	7 8		461	
							1350 9								
11		34200 X	29907	-0-	-4293 B	-0-	24609 3	3953 4	N	1223	1293 1	6 8		385	
							1345 9								

GATO DEL SOL 34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276041 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9298 - 16135															
06		78210 X	-0-	-0-	-78210 B	-0-			N	6	6 8			344	
07		85901 X	-0-	-0-	-85901 B	-0-			Y	-0-	91 0	253 1		-0-	
08		85901 X	21953	-0-	-63948 B	-0-	19667 3	1023 4	Y	1148	369 0	534 1		33	
							1263 9				212 8				
09		83130 X	40522	-0-	-42608 B	-0-	32116 3	3380 4	Y	4569	4101 0	444 8		57	
							5026 9								
10		54872 X	54872	-0-	-0- B	-0-	45884 3	569 4	Y	7654	7531 0	47 8		133	
							8419 9								
*11		52422 X	52422	-0-	-0- B	-0-	45486 3	292 4	Y	6040	6030 0	49 8		94	
							6644 9								

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276051 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10209 - 20044															
06		110790 X	99526	-0-	-11264 B	-0-	91915 3	1684 4	N	5388	5033 0	26 8		768	
							5927 9								
07		105214 X	101997	-0-	-3217 B	-0-	96168 3	42 4	N	5261	5342 0	22 8		665	
							5787 9								
08		108278 X	108278	-0-	-0- B	-0-	102384 3	33 4	N	5328	5252 1	76 8		665	
							5861 9								
09		101820 X	96943	-0-	-4877 B	-0-	91629 3	353 4	N	4510	4508 1	38 8		629	
							4961 9								
10		104811 X	102109	-0-	-2702 B	-0-	97039 3	270 4	N	4364	4297 1	28 8		668	
							4800 9								
11		101820 X	93350	-0-	-8470 B	-0-	88559 3	230 4	N	4146	4242 1	27 8		545	
							4561 9								

CITATION 32 FEE WELL #: 3H RRCID -> 276052 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF.10038 - 14460															
06		58530 X	48651	-0-	-9879 B	-0-	45859 3	2792 9	Y	2538	2669 0	11 8		322	
07		54808 X	53999	-0-	-809 B	-0-	50996 3	3003 9	Y	2730	2669 0	11 8		372	
08		54808 X	50951	-0-	-3857 B	-0-	48072 3	2879 9	Y	2617	2633 0			356	
09		53040 X	46743	-0-	-6297 B	-0-	44526 3	2217 9	Y	2015	2126 0			245	
10		54808 X	45842	-0-	-8966 B	-0-	43455 3	2387 9	Y	2170	1985 0			430	
11		52260 X	41979	-0-	-10281 B	-0-	39516 3	2463 9	Y	2239	2232 0	15 8		422	

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
LORD MURPHY 10 STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	276054	COMPL. DATE	06/19/2014	TOTAL DEPTH	8908	PERF.	8929 - 13410		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
06		48090 X	46119	-0-	-1971 B	-0-	43815 3	125 4	N	1981	1849 1	15 8	554	
							2179 9							
07		48701 X	46591	-0-	-2110 B	-0-	44084 3	376 4	N	1937	2193 1	12 8	286	
							2131 9							
08		48701 X	44426	-0-	-4275 B	-0-	42190 3	216 4	N	1836	1624 1	39 8	459	
							2020 9							
09		47130 X	43477	-0-	-3653 B	-0-	41152 3	214 4	N	1919	1811 1	21 8	546	
							2111 9							
10		48701 X	43889	-0-	-4812 B	-0-	41800 3	86 4	N	1821	1658 1	17 8	692	
							2003 9							
11		46110 X	39796	-0-	-6314 B	-0-	37530 3	384 4	N	1711	2004 1	38 8	361	
							1882 9							

BARBARO 23 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	276110	COMPL. DATE	05/14/2014	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	10067 - 14430		
06		29190 X	25745	-0-	-3445 B	-0-	24359 3	1386 9	Y	1260	1249 0	7 8	90	
							24467 3	1037 9	Y	943	945 0	6 8	82	
07		27807 X	25504	-0-	-2303 B	-0-	23784 3	1289 9	Y	1172	1053 0	20 8	181	
							21748 3	1 4	Y	1030	1051 0	12 8	148	
							1133 9							
08		27807 X	25073	-0-	-2734 B	-0-	18602 3	1185 9	Y	1077	1151 0	7 8	67	
									Y	-0-	67 0		-0-	
09		26910 X	22882	-0-	-4028 B	-0-								
10		27466 X	19787	-0-	-7679 B	-0-								
11		25740 X	-0-	-0-	-25740 B	-0-								

BARBARO 23 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	276111	COMPL. DATE	05/13/2014	TOTAL DEPTH	10080	PERF.	10166 - 14625		
06		30450 X	26461	-0-	-3989 B	-0-	24687 3	1774 9	Y	1613	1594 0	9 8	116	
							24786 3	1412 9	Y	1284	1281 0	7 8	112	
07		30318 X	26198	-0-	-4120 B	-0-	24247 3	1804 9	Y	1640	1494 0		258	
							22287 3	1 4	Y	1364	1424 0		198	
							1500 9							
08		29202 X	26051	-0-	-3151 B	-0-	18526 3	1320 9	Y	1200	1316 0	7 8	75	
									Y	-0-	75 0		-0-	
09		28260 X	23788	-0-	-4472 B	-0-								
10		28179 X	19846	-0-	-8333 B	-0-								
11		26460 X	-0-	-0-	-26460 B	-0-								

J & S ARMSTRONG STATE 60-2-6		WELL #:		1H	RRCID ->	276258	COMPL. DATE	08/17/2011	TOTAL DEPTH	9806	PERF.	9960 - 11800		
06		12420 X	8922	-0-	-3498 B	-0-	8837 3	85 9	N	77			429	
							7226 3	67 9	N	61	185 1	1 8	304	
07		11532 X	7293	-0-	-4239 B	-0-	6502 3	59 9	N	54			358	
							7721 3	64 9	N	58	200 5	1 8	215	
08		10912 X	6561	-0-	-4351 B	-0-	241 3	1 9	N	1	1 8		215	
									N	-0-			215	
09		10230 X	7785	-0-	-2445 B	-0-								
10		9207 X	242	-0-	-8965 B	-0-								
*11		8910 X	-0-	-0-	-8910 B	-0-								

NEEDLES 39 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	276858	COMPL. DATE	10/03/2014	TOTAL DEPTH	10054	PERF.	10041 - 19640		
06		100956 X	100956	-0-	-0- B	-0-	93161 3	1634 4	N	5601	5460 0	26 8	525	
							6161 9							
07		100409 X	92042	-0-	-8367 B	-0-	85737 3	826 4	N	4981	4934 0	20 8	552	
							5479 9							
08		100409 X	94818	-0-	-5591 B	-0-	88207 3	571 4	N	5491	5390 1	73 8	580	
							6040 9							
09		97170 X	80827	-0-	-16343 B	-0-	75446 3	1021 4	N	3964	4053 1	36 8	455	
							4360 9							
10		100409 X	85957	-0-	-14452 B	-0-	81638 3	344 4	N	3614	3602 1	26 8	441	
							3975 9							
11		97170 X	82189	-0-	-14981 B	-0-	77144 3	869 4	N	3796	3617 1	26 8	594	
							4176 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: CULBERSON		
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438										
SILVER CHARM 1 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	276891	COMPL. DATE	10/23/2014	TOTAL DEPTH	10288	PERF.	10097	- 17410	
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	CODE	AMT	CODE	BALANCE	

06		76380 X	64602	-0-	-11778 B	-0-	59370 3	660 4	N	4156	4062 1	29 8		196	
							4572 9								
07		78926 X	65748	-0-	-13178 B	-0-	61137 3	66 4	N	4132	3919 1	44 8		365	
							4545 9								
08		78926 X	62592	-0-	-16334 B	-0-	58151 3	72 4	N	3972	3826 1	18 8		493	
							4369 9								
09		69570 X	59155	-0-	-10415 B	-0-	55076 3	4079 9	N	3708	3742 1	85 8		374	
10		70897 X	62489	-0-	-8408 B	-0-	58510 3	1 4	N	3616	3483 1	128 8		379	
							3978 9								
11		64590 X	57018	-0-	-7572 B	-0-	53521 3	7 4	N	3173	3294 1	49 8		209	
							3490 9								

STREET SENSE 40 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	277113	COMPL. DATE	11/11/2014	TOTAL DEPTH	9911	PERF.	9950	- 19780	

06		116280 X	112315	-0-	-3965 B	-0-	101999 3	2390 4	N	7205	7157 0	46 8		705	
							7926 9								
07		113283 X	113283	-0-	-0- B	-0-	103943 3	1735 4	N	6914	6862 1	40 8		717	
							7605 9								
08		109436 X	109436	-0-	-0- B	-0-	101317 3	958 4	N	6510	6482 1	123 8		622	
							7161 9								
09		102660 X	94586	-0-	-8074 B	-0-	87182 3	1132 4	N	5702	5458 1	62 8		804	
							6272 9								
10		106082 X	98507	-0-	-7575 B	-0-	92980 3	738 4	N	4354	4444 1	45 8		669	
							4789 9								
11		102660 X	95142	-0-	-7518 B	-0-	87464 3	1321 4	N	5779	5807 1	47 8		594	
							6357 9								

HINDOO 2 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	277137	COMPL. DATE	07/24/2015	TOTAL DEPTH	9129	PERF.	9288	- 19265	

06		110580 X	98969	-0-	-11611 B	-0-	94926 3	770 4	N	2975	2773 1	18 8		696	
							3273 9								
07		110019 X	97728	-0-	-12291 B	-0-	94199 3	415 4	N	2831	2926 1	16 8		585	
							3114 9								
08		105090 X	93620	-0-	-11470 B	-0-	89900 3	716 4	N	2731	2766 1	48 8		502	
							3004 9								
09		101400 X	92570	-0-	-8830 B	-0-	88623 3	1090 4	N	2597	2546 1	26 8		527	
							2857 9								
10		104780 X	92029	-0-	-12751 B	-0-	88238 3	999 4	N	2538	2412 1	17 8		636	
							2792 9								
11		98970 X	84238	-0-	-14732 B	-0-	80574 3	1047 4	N	2379	2408 1	17 8		590	
							2617 9								

APOLLO 48 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	277138	COMPL. DATE	12/28/2014	TOTAL DEPTH	10177	PERF.	10036	- 18285	

06		95460 X	82955	-0-	-12505 B	-0-	79382 3	3573 9	N	3248	3278 0	14 8		369	
07		90582 X	79860	-0-	-10722 B	-0-	76516 3	67 4	N	2979	2831 0	12 8		505	
							3277 9								
08		90303 X	78769	-0-	-11534 B	-0-	75584 3	94 4	N	2810	2658 1	38 8		619	
							3091 9								
09		87390 X	71040	-0-	-16350 B	-0-	67913 3	454 4	N	2430	2506 1	19 8		524	
							2673 9								
10		90303 X	71216	-0-	-19087 B	-0-	68440 3	73 4	N	2457	2482 1	13 8		486	
							2703 9								
11		82950 X	65084	-0-	-17866 B	-0-	62301 3	86 4	N	2452	2480 1	11 8		447	
							2697 9								

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
WHISKERY 40 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277204	COMPL. DATE	02/09/2015	TOTAL	DEPTH	9065	PERF.	9877 - 17005
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
06		86910 X	80030	-0-	-6880 B	-0-	71027 3	3 4	N	8182	7959 1	39 8	497
							9000 9						
07		86583 X	74613	-0-	-11970 B	-0-	66087 3	8526 9	N	7751	7476 1	31 8	741
08		86583 X	80075	-0-	-6508 B	-0-	71381 3	8694 9	N	7904	8320 1	113 8	212
09		83790 X	73913	-0-	-9877 B	-0-	63918 3	459 4	N	8669	8572 1	53 8	256
							9536 9						
10		82708 X	71223	-0-	-11485 B	-0-	63293 3	7930 9	N	7209	7123 1	41 8	301
11		80040 X	65699	-0-	-14341 B	-0-	58639 3	7060 9	N	6418	6373 1	40 8	306
SUNNY'S HALO 40 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277205	COMPL. DATE	02/09/2015	TOTAL	DEPTH	9014	PERF.	8971 - 15695
06		91050 X	-0-	-0-	-91050 B	-0-			N	6	6 8		380
07		91264 X	9839	-0-	-81425 B	-0-	5306 3	894 4	Y	3308	3116 1	110 8	462
							3639 9						
08		91264 X	26114	-0-	-65150 B	-0-	19316 3	499 4	Y	5726	262 0	5442 1	273
							6299 9				211 8		
09		88320 X	43955	-0-	-44365 B	-0-	34216 3	1028 4	Y	7919	7949 0	102 8	141
							8711 9						
10		56372 X	56372	-0-	-0- B	-0-	47902 3	328 4	Y	7402	7321 0	35 8	187
							8142 9						
*11		65003 X	65003	-0-	-0- B	-0-	56157 3	886 4	Y	7236	7303 0	43 8	77
							7960 9						
FERDINAND 27 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277254	COMPL. DATE	12/14/2014	TOTAL	DEPTH	9823	PERF.	9779 - 14245
06		49530 X	42778	-0-	-6752 B	-0-	39306 3	226 4	N	2951	3248 1	14 8	282
							3246 9						
07		45570 X	42700	-0-	-2870 B	-0-	39421 3	15 4	N	2967	2733 1	11 8	505
							3264 9						
08		45570 X	38293	-0-	-7277 B	-0-	35336 3	2957 9	N	2688	2587 1	32 8	574
09		44100 X	39278	-0-	-4822 B	-0-	36146 3	3132 9	N	2847	2585 1	20 8	816
10		45570 X	39395	-0-	-6175 B	-0-	36260 3	3135 9	N	2850	2981 1	14 8	671
11		42780 X	38802	-0-	-3978 B	-0-	35352 3	294 4	N	2869	2806 1	14 8	720
							3156 9						
THUNDER GULCH 15 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277475	COMPL. DATE	12/27/2014	TOTAL	DEPTH	9098	PERF.	9334 - 13490
06		29160 X	22964	-0-	-6196 B	-0-	19173 3	114 4	N	3343	3092 0	18 8	541
							3677 9						
07		26877 X	21961	-0-	-4916 B	-0-	18648 3	4 4	N	3008	3306 0	14 8	229
							3309 9						
08		26877 X	22267	-0-	-4610 B	-0-	18718 3	3549 9	N	3226	2753 1	48 8	654
09		25320 X	20624	-0-	-4696 B	-0-	17926 3	2698 9	N	2453	2913 1	26 8	168
10		24800 X	21671	-0-	-3129 B	-0-	18061 3	3610 9	N	3282	3115 1	18 8	317
11		22950 X	19958	-0-	-2992 B	-0-	16901 3	157 4	N	2636	2526 1	19 8	408
							2900 9						
CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277591	COMPL. DATE	02/07/2015	TOTAL	DEPTH	9033	PERF.	9004 - 16085
06		87990 X	82945	-0-	-5045 B	-0-	72814 3	434 4	N	8815	8516 1	49 8	663
							9697 9						
07		92380 X	74144	-0-	-18236 B	-0-	64528 3	359 4	N	8415	8270 1	33 8	775
							9257 9						
08		92380 X	73388	-0-	-18992 B	-0-	65213 3	362 4	N	7103	7325 1	103 8	450
							7813 9						
09		89400 X	64017	-0-	-25383 B	-0-	1 1	54645 3	N	7510	7533 1	52 8	375
							1110 4	8261 9					
10		92380 X	69220	-0-	-23160 B	-0-	64832 3	506 4	N	3529	3546 1	41 8	317
							3882 9						
11		82950 X	65690	-0-	-17260 B	-0-	57916 3	24 4	N	7045	6897 1	40 8	425
							7750 9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438														
CLYDE VAN DUSEN 12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277890 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9948 - 19895														
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		
06		145740 X	122862	-0-	-22878 B	-0-	114360 3 6669 9	1833 4	N	6063	6070 0	44 8	421	
07		131905 X	121653	-0-	-10252 B	-0-	114728 3 6393 9	532 4	N	5812	5828 0	36 8	369	
08		131719 X	120114	-0-	-11605 B	-0-	113832 3 5916 9	366 4	N	5378	5168 1	115 8	464	
09		123780 X	104204	-0-	-19576 B	-0-	98063 3 4822 9	1319 4	N	4384	4235 1	51 8	562	
10		127906 X	113767	-0-	-14139 B	-0-	108140 3 5022 9	605 4	N	4565	4641 1	44 8	442	
11		122850 X	104721	-0-	-18129 B	-0-	98364 3 4782 9	1575 4	N	4347	4176 1	46 8	567	

HOOP JR 9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277891 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9697 - 19770														
06		176412 X	176412	-0-	-0- B	-0-	161552 3 10699 9	4161 4	N	9726	10484 0	45 8	530	
07		200384 X	167723	-0-	-32661 B	-0-	150153 3 9503 9	8067 4	N	8639	8572 0	37 8	560	
08		200384 X	169626	-0-	-30758 B	-0-	157922 3 9502 9	2202 4	N	8638	8350 1	121 8	727	
09		193920 X	150607	-0-	-43313 B	-0-	139699 3 7643 9	3265 4	N	6948	7422 1	56 8	197	
10		186186 X	162241	-0-	-23945 B	-0-	150954 3 8558 9	2729 4	N	7780	7476 1	43 8	458	
11		176400 X	152947	-0-	-23453 B	-0-	139981 3 7585 9	5381 4	N	6895	6518 1	44 8	791	

PREWIT OMAHA 26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277892 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 10148 PERF.10086 - 14645														
06		58320 X	39035	-0-	-19285 B	-0-	36389 3	2646 9	Y	2405	2424 0	13 8	273	
07		47585 X	38223	-0-	-9362 B	-0-	35706 3	2517 9	Y	2288	2255 0	13 8	293	
08		47585 X	34341	-0-	-13244 B	-0-	32383 3	1958 9	Y	1780	1696 0	36 8	341	
09		45900 X	32360	-0-	-13540 B	-0-	29983 3	2377 9	Y	2161	2110 0	18 8	374	
10		43555 X	20452	-0-	-23103 B	-0-	19087 3	1365 9	Y	1241	1529 0	7 8	79	
11		39030 X	-0-	-0-	-39030 B	-0-			Y	-0-			79	

STONE STREET 46 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277894 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 9801 PERF.10712 - 20750														
06		128220 X	116725	-0-	-11495 B	-0-	107708 3 6535 9	2482 4	N	5941	6084 0	30 8	337	
07		118575 X	112765	-0-	-5810 B	-0-	105823 3 6277 9	665 4	N	5706	5555 0	24 8	464	
08		118575 X	113819	-0-	-4756 B	-0-	107164 3 6095 9	560 4	N	5541	5430 1	78 8	497	
09		114750 X	96790	-0-	-17960 B	-0-	90394 3 5071 9	1325 4	N	4610	4647 1	38 8	422	
10		118575 X	106870	-0-	-11705 B	-0-	100789 3 5222 9	859 4	N	4747	4733 1	31 8	405	
11		114750 X	98432	-0-	-16318 B	-0-	92681 3 4671 9	1080 4	N	4246	4162 1	31 8	458	

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
OLD ROSEBUD 37 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	278217	COMPL. DATE	05/30/2015	TOTAL DEPTH	9172	PERF.	9029 - 19270	
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
06	117956 X	117956	-0-	-0- B	-0-	99454 3	401 4	N		16455	16590 1	71 8	1019
						18101 9							
07	113212 X	112673	-0-	-539 B	-0-	94695 3	889 4	N		15535	15201 1	107 8	1246
						17089 9							
08	113212 X	102279	-0-	-10933 B	-0-	85412 3	1406 4	N		14055	14283 1	164 8	854
						15461 9							
09	109560 X	98865	-0-	-10695 B	-0-	81936 3	2238 4	N		13355	13526 1	88 8	595
						14691 9							
10	113212 X	101470	-0-	-11742 B	-0-	85730 3	1183 4	N		13234	13522 1	67 8	240
						14557 9							
11	109560 X	95286	-0-	-14274 B	-0-	80362 3	794 4	N		12845	12782 1	68 8	235
						14130 9							

PREWIT OMAHA 26 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	278260	COMPL. DATE	06/12/2015	TOTAL DEPTH	10079	PERF.	10045 - 14597	
06	75420 X	46064	-0-	-29356 B	-0-	43162 3	2902 9	Y		2638	2664 0	13 8	300
						18409 9							
07	59055 X	45376	-0-	-13679 B	-0-	42504 3	2872 9	Y		2611	2565 0	11 8	335
						40051 3	3229 9	Y		2935	2668 0	34 8	568
08	58342 X	43280	-0-	-15062 B	-0-	40051 3	3229 9	Y		2935	2668 0	34 8	568
						37130 3	2474 9	Y		2249	2410 0	18 8	389
09	54000 X	39604	-0-	-14396 B	-0-	37130 3	2474 9	Y		2249	2410 0	18 8	389
						24071 3	1680 9	Y		1527	1811 0	7 8	98
10	51181 X	25751	-0-	-25430 B	-0-	24071 3	1680 9	Y		1527	1811 0	7 8	98
								Y		-0-			98
11	46050 X	-0-	-0-	-46050 B	-0-								

CAVALCADE 25 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	278261	COMPL. DATE	06/29/2015	TOTAL DEPTH	9127	PERF.	9039 - 19315	
06	102524 X	102524	-0-	-0- B	-0-	83160 3	955 4	N		16735	16651 1	62 8	943
						18409 9							
07	110856 X	108555	-0-	-2301 B	-0-	86096 3	2942 4	N		17743	17694 1	51 8	941
						19517 9							
08	110856 X	99220	-0-	-11636 B	-0-	74974 3	5731 4	N		16832	16899 1	158 8	716
						18515 9							
09	107280 X	92992	-0-	-14288 B	-0-	72445 3	3396 4	N		15592	15490 1	82 8	736
						17151 9							
10	110856 X	82224	-0-	-28632 B	-0-	74484 3	687 4	N		6412	6934 1	61 8	153
						7053 9							
11	105210 X	88150	-0-	-17060 B	-0-	72601 3	15549 9	N		14135	14009 1	62 8	217

MINE THAT BIRD 38 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	278780	COMPL. DATE	10/04/2015	TOTAL DEPTH	9053	PERF.	8944 - 16560	
06	110790 X	108805	-0-	-1985 B	-0-	89275 3	29 4	N		17728	18591 1	72 8	493
						19501 9							
07	118854 X	105892	-0-	-12962 B	-0-	87079 3	18813 9	N		17103	15934 1	56 8	1606
						85578 3	16476 9	N		14978	15364 1	173 8	1047
08	118854 X	102054	-0-	-16800 B	-0-	85578 3	16476 9	N		14978	15364 1	173 8	1047
						88413 3	958 4	N		15892	16407 1	96 8	436
09	115020 X	106852	-0-	-8168 B	-0-	88413 3	958 4	N		15892	16407 1	96 8	436
						17481 9							
10	115506 X	105343	-0-	-10163 B	-0-	87636 3	510 4	N		15634	15663 1	83 8	324
						17197 9							
11	108810 X	98680	-0-	-10130 B	-0-	80308 3	2595 4	N		14343	14071 1	72 8	524
						15777 9							

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.L// 153438												
TYPHOON 42 A		WELL #:		4H	RRCID ->	279581	COMPL. DATE	08/19/2015	TOTAL DEPTH	9642	PERF.	9568 - 19950		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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	AMT CODE		
06	201780 X	161988	-0-	-39792 B	-0-	149016 3	3240 4	N	8847	9047 1	44 8	814		
						9732 9								
07	208506 X	166603	-0-	-41903 B	-0-	147283 3	9815 4	N	8641	8181 1	36 8	1238		
						9505 9								
08	197749 X	170384	-0-	-27365 B	-0-	156243 3	4986 4	N	8323	8323 1	93 8	1145		
						9155 9								
09	184110 X	157006	-0-	-27104 B	-0-	144685 3	4159 4	N	7420	7383 1	60 8	1122		
						8162 9								
10	167400 X	160235	-0-	-7165 B	-0-	149386 3	3010 4	N	7126	6984 1	43 8	1221		
						7839 9								
11	164880 X	146635	-0-	-18245 B	-0-	133868 3	5773 4	N	6358	6880 1	44 8	655		
						6994 9								

RIVA RIDGE 10 A		WELL #:		2H	RRCID ->	280098	COMPL. DATE	07/20/2016	TOTAL DEPTH	9156	PERF.	9119 - 19450		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	SHUT IN	48296	-0-	48296 B	48296	31289 3	1916 4	N	13719	11944 1	53 8	1722		
						15091 9								
08	SHUT IN	36743	-0-	36743 B	85039	27543 3	187 4	N	8194	8669 1	79 8	1168		
						9013 9								
*09	134250 X	49211	-0-	-85039 B	-0-	37800 3	124 4	N	10261	9720 1	103 8	1606		
						11287 9								
*10	122371 X	122371	-0-	-0- B	-0-	93016 3	2030 4	N	24841	25285 1	103 8	1059		
						27325 9								
*11	161829 X	161829	-0-	-0- B	-0-	120297 3	6068 4	N	32240	31413 1	139 8	1747		
						35464 9								

FLYING EBONY 19 STATE A		WELL #:		5H	RRCID ->	280146	COMPL. DATE	05/03/2016	TOTAL DEPTH	9763	PERF.	9843 - 19916		
06	311530 X	311530	-0-	-0- B	-0-	289942 3	2 4	N	19624	5582 0	14219 1	675		
						21586 9				77 8				
07	321601 X	321601	-0-	-0- B	-0-	296921 3	24680 9	N	22436	22344 1	71 8	696		
08	306034 X	306034	-0-	-0- B	-0-	283310 3	22724 9	N	20658	20298 1	237 8	819		
09	260293 X	260293	-0-	-0- B	-0-	241961 3	18332 9	N	16665	17178 1	112 8	194		
10	250560 X	250560	-0-	-0- B	-0-	231769 3	18791 9	N	17083	16438 1	77 8	762		
*11	217769 X	217769	-0-	-0- B	-0-	202063 3	5 4	N	14274	14565 1	70 8	401		
						15701 9								

JET PILOT 24 A		WELL #:		5H	RRCID ->	280233	COMPL. DATE	12/21/2015	TOTAL DEPTH	9715	PERF.	9602 - 19895		
06	128012 X	128012	-0-	-0- B	-0-	116800 3	661 4	N	9592	9565 0	35 8	695		
						10551 9								
07	122766 X	122766	-0-	-0- B	-0-	112267 3	316 4	N	9257	9526 0	29 8	397		
						10183 9								
08	157077 X	157077	-0-	-0- B	-0-	143781 3	1208 4	N	10989	10815 1	121 8	450		
						12088 9								
09	142129 X	142129	-0-	-0- B	-0-	130594 3	956 4	N	9617	9721 1	68 8	278		
						10579 9								
10	138338 X	138338	-0-	-0- B	-0-	126996 3	708 4	N	9667	9485 1	44 8	416		
						10634 9								
*11	123773 X	123773	-0-	-0- B	-0-	113430 3	860 4	N	8621	8591 1	46 8	400		
						9483 9								

FUNNY CIDE 32 A		WELL #:		2H	RRCID ->	280234	COMPL. DATE	12/12/2015	TOTAL DEPTH	8848	PERF.	N/A		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.			//CONT.//		153438										
SUNNY'S HALO 40 UNIT			WELL #:		2H	RRCID ->	280423	COMPL. DATE	07/22/2016	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	9042 - 16335		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE

06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	18096	-0-	18096 B	18096	13626	3	324	4	Y	3769	3224	1	544
							4146	9							
08		107722 X	89626	-0-	-18096 B	-0-	68393	3	505	4	Y	18844	847	0	931
							20728	9					1	8	
09		64242 X	64242	-0-	-0- B	-0-	52857	3	803	4	Y	9620	10377	0	174
							10582	9							
10		91002 X	91002	-0-	-0- B	-0-	76450	3	595	4	Y	12688	12458	0	321
							13957	9							
*11		96618 X	96618	-0-	-0- B	-0-	81305	3	1335	4	Y	12707	12801	0	135
							13978	9							

SUNNY'S HALO 40 UNIT			WELL #:		3H	RRCID ->	280584	COMPL. DATE	07/22/2016	TOTAL DEPTH	9041	PERF.	9167 - 16465		
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	25833	-0-	25833 B	25833	20823	3	574	4	Y	4033	3451	1	582
							4436	9							
08		155452 X	129619	-0-	-25833 B	-0-	105369	3	808	4	Y	21311	956	0	1053
							23442	9					1	8	
09		126161 X	126161	-0-	-0- B	-0-	104317	3	1386	4	Y	18598	19315	0	336
							20458	9							
10		139698 X	139698	-0-	-0- B	-0-	116403	3	752	4	Y	20494	20204	0	519
							22543	9							
*11		90854 X	90854	-0-	-0- B	-0-	76690	3	1147	4	Y	11834	12143	0	126
							13017	9							

SUNNY'S HALO 40 UNIT			WELL #:		4H	RRCID ->	280585	COMPL. DATE	07/22/2016	TOTAL DEPTH	8911	PERF.	9135 - 16350		
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	29872	-0-	29872 B	29872	21923	3	720	4	Y	6572	5623	1	949
							7229	9							
08		124739 X	94867	-0-	-29872 B	-0-	72781	3	1010	4	Y	19160	879	0	947
							21076	9					1	8	
09		94713 X	94713	-0-	-0- B	-0-	73986	3	1737	4	Y	17264	17899	0	312
							18990	9							
10		90190 X	90190	-0-	-0- B	-0-	70797	3	679	4	Y	17013	16770	0	430
							18714	9							
*11		97902 X	97902	-0-	-0- B	-0-	78138	3	1423	4	Y	16674	16795	0	177
							18341	9							

ANIMAL KINGDOM 44 A			WELL #:		3H	RRCID ->	280635	COMPL. DATE	02/17/2016	TOTAL DEPTH	8895	PERF.	N/A		
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
KINGMAN 45 STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	280833	COMPL. DATE	04/26/2016	TOTAL DEPTH	8461	PERF.	8265 - 18640	
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
06	0	143157	-0-	143157 B	294905	99828 3	6169 4	N		33782	33685 1	89 8	1017
						37160 9							
07	0	140707	-0-	140707 B	435612	96822 3	10324 4	N		30510	29799 1	76 8	1652
						33561 9							
08	576314 X	140702	-0-	-435612 B	-0-	106362 3	3217 4	N		28294	29050 1	207 8	689
						31123 9							
09	126474 X	126474	-0-	-0- B	-0-	96933 3	3218 4	N		23930	23610 1	85 8	924
						26323 9							
10	126986 X	126986	-0-	-0- B	-0-	99049 3	2362 4	N		23250	23001 1	87 8	1086
						25575 9							
*11	113570 X	113570	-0-	-0- B	-0-	87493 3	4022 4	N		20050	20545 1	83 8	508
						22055 9							

GATO DEL SOL 34 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	280859	COMPL. DATE	07/20/2016	TOTAL DEPTH	9077	PERF.	9176 - 16419	
07	0	33299	-0-	33299 B	33299	27014 3	884 4	Y		4910	1205 0	3349 1	305
						5401 9					51 8		
08	0	100793	-0-	100793 B	134092	83649 3	1047 4	Y		14634	5809 0	8403 1	510
						16097 9					217 8		
09	232717 X	98625	-0-	-134092 B	-0-	83440 3	8 4	Y		13797	14108 0	7 8	192
						15177 9							
10	119866 X	119866	-0-	-0- B	-0-	100602 3	1169 4	Y		16450	16268 0	88 8	286
						18095 9							
*11	115603 X	115603	-0-	-0- B	-0-	98220 3	535 4	Y		15316	15281 0	82 8	239
						16848 9							

GATO DEL SOL 34 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	280860	COMPL. DATE	07/20/2016	TOTAL DEPTH	8936	PERF.	8980 - 16155	
07	0	46380	-0-	46380 B	46380	35023 3	884 4	Y		9521	2349 0	6527 1	594
						10473 9					51 8		
08	0	107203	-0-	107203 B	153583	83174 3	1053 4	Y		20887	8392 0	12140 1	731
						22976 9					218 8		
09	238969 X	85386	-0-	-153583 B	-0-	66951 3	8 4	Y		16752	17243 0	7 8	233
						18427 9							
10	96985 X	96985	-0-	-0- B	-0-	75652 3	896 4	Y		18579	18389 0	100 8	323
						20437 9							
*11	91276 X	91276	-0-	-0- B	-0-	72015 3	433 4	Y		17116	17079 0	93 8	267
						18828 9							

GATO DEL SOL 34 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	280861	COMPL. DATE	07/20/2016	TOTAL DEPTH	9059	PERF.	9152 - 16461	
07	0	44002	-0-	44002 B	44002	36096 3	884 4	Y		6384	1571 0	4365 1	397
						7022 9					51 8		
08	0	136384	-0-	136384 B	180386	113046 3	1055 4	Y		20257	8063 0	11663 1	709
						22283 9					219 8		
09	310218 X	129832	-0-	-180386 B	-0-	108726 3	8 4	Y		19180	19616 0	7 8	266
						21098 9							
10	140534 X	140534	-0-	-0- B	-0-	116444 3	1361 4	Y		20663	20452 0	117 8	360
						22729 9							
*11	133788 X	133788	-0-	-0- B	-0-	116640 3	690 4	Y		14962	14978 0	111 8	233
						16458 9							

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	281136	COMPL. DATE	08/12/2016	TOTAL DEPTH	8701	PERF.	8933 - 16575	
08	0	70408	-0-	70408 B	70408	57930 3	114 4	N		11240	10423 1	138 8	679
						12364 9							
09	196200 X	125792	-0-	-70408 B	-0-	103648 3	681 4	N		19512	19580 1	95 8	516
						21463 9							
10	145148 X	145148	-0-	-0- B	-0-	121099 3	171 4	N		21707	21675 1	85 8	463
						23878 9							
*11	143019 X	143019	-0-	-0- B	-0-	120342 3	974 4	N		19730	19783 1	103 8	307
						21703 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
VAGRANT 38 A		WELL #:		3H	RRCID ->	281249	COMPL. DATE	09/10/2016	TOTAL DEPTH	9932	PERF.	9920 - 20128		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
09	0	64768	-0-	64768 B	64768	49700 3	3229 4	Y	10763	9083 1	173 8	1507		
*10	189239 X	124471	-0-	-64768 B	-0-	11839 9								
						100918 3	234 4	Y	21199	21864 1	203 8	639		
*11	204950 X	204950	-0-	-0- B	-0-	23319 9								
						170039 3	569 4	Y	31220	30695 1	272 8	892		
						34342 9								

VAGRANT 38 B		WELL #:		4H	RRCID ->	281277	COMPL. DATE	09/11/2016	TOTAL DEPTH	9277	PERF.	9247 - 19375		
09	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT		-0-		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT		-0-		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT		-0-		

TIM TAM 24 D		WELL #:		5H	RRCID ->	281508	COMPL. DATE	06/27/2016	TOTAL DEPTH	10156	PERF.	N/A		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-		
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-		

TIM TAM 24 B		WELL #:		3H	RRCID ->	281511	COMPL. DATE	06/03/2016	TOTAL DEPTH	10107	PERF.	N/A		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-		
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-		

TIM TAM 24 E		WELL #:		6H	RRCID ->	281512	COMPL. DATE	05/09/2016	TOTAL DEPTH	10408	PERF.	N/A		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-		
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-		

TIM TAM 24 A		WELL #:		2H	RRCID ->	281513	COMPL. DATE	06/03/2016	TOTAL DEPTH	10293	PERF.	N/A		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-		
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-		

TIM TAM 24 C		WELL #:		4H	RRCID ->	281561	COMPL. DATE	06/07/2016	TOTAL DEPTH	10364	PERF.	N/A		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-		
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-		

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC CARPENTER F UNIT		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
		WELL #: 224H		RRCID -> 277466		COMPL. DATE 12/02/2014				TOTAL DEPTH 10799 PERF.10770 - 14835					
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
06	131910 X	99434	-0-	-32476 B	-0-	91781	3	2200	4	N	4957	4607	0		815
07	108798 X	108798	-0-	-0- B	-0-	101384	3	2600	4	N	4376	4391	0	2 8	798
08	121056 X	121056	-0-	-0- B	-0-	8200	4	107582	3	N	4767	4867	0	16 8	682
09	99300 X	90188	-0-	-9112 B	-0-	2400	4	84317	3	N	3128	2816	0	1 8	993
10	102610 X	81465	-0-	-21145 B	-0-	78481	3	2984	9	N	2713	2693	0		1013
11	99300 X	72229	-0-	-27071 B	-0-	69498	3	2731	9	N	2483	2822	0	2 8	672
ALDRIN STATE UNIT		WELL #: 2822H		RRCID -> 277814		COMPL. DATE 11/28/2014				TOTAL DEPTH 11000 PERF.10740 - 14628					
06	98430 X	52895	-0-	-45535 B	-0-	49695	3	128	4	N	2793	2884	1		548
07	68727 X	59985	-0-	-8742 B	-0-	54671	3	1606	4	N	3371	2990	1		929
08	68727 X	66460	-0-	-2267 B	-0-	60959	3	1654	4	N	3497	3787	1		639
09	66510 X	39025	-0-	-27485 B	-0-	36709	3	2316	9	N	2105	2192	1	2 8	550
10	67208 X	42517	-0-	-24691 B	-0-	39296	3	3221	9	N	2928	2714	1	1 8	763
11	64320 X	4181	-0-	-60139 B	-0-	3896	3	285	9	N	259	325	1		697
MITCHELL STATE UNIT		WELL #: 822H		RRCID -> 277893		COMPL. DATE 09/25/2014				TOTAL DEPTH 10515 PERF.10678 - 14545					
06	55590 X	27093	-0-	-28497 B	-0-	25357	3	1736	9	N	1578	1551	1		692
07	54188 X	28562	-0-	-25626 B	-0-	26426	3	396	4	N	1582	1531	1		743
08	45787 X	29474	-0-	-16313 B	-0-	27006	3	664	4	N	1640	1991	1		392
09	37200 X	26616	-0-	-10584 B	-0-	24487	3	505	4	N	1476	1294	1	3 8	571
10	30845 X	28392	-0-	-2453 B	-0-	26563	3	1829	9	N	1663	1309	1		925
11	28530 X	27016	-0-	-1514 B	-0-	25469	3	1547	9	N	1406	1851	1		480
TRAIL BOSS		WELL #: 422H		RRCID -> 278209		COMPL. DATE 03/28/2015				TOTAL DEPTH 10136 PERF.10565 - 14755					
06	61710 X	47011	-0-	-14699 B	-0-	42787	3	1625	4	N	2363	2432	1		645
07	56420 X	46194	-0-	-10226 B	-0-	41491	3	1973	4	N	2482	2407	1		720
08	55521 X	37101	-0-	-18420 B	-0-	33702	3	1571	4	N	1662	1571	1		811
09	52080 X	20236	-0-	-31844 B	-0-	19234	3	1002	9	N	911	1256	1		466
10	51429 X	-0-	-0-	-51429 B	-0-					N	-0-				466
11	47010 X	-0-	-0-	-47010 B	-0-					N	-0-				466
SHEPARD STATE		WELL #: 824H		RRCID -> 278228		COMPL. DATE 02/20/2015				TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9711 - 13915					
06	42937 X	42937	-0-	-0- B	-0-	567	1	34330	3	Y	6932	7079	1	4 8	159
07	37976 X	37976	-0-	-0- B	-0-	68	1	29902	3	Y	7090	7078	1		171
08	39521 X	39521	-0-	-0- B	-0-	31268	3	745	4	Y	6825	6860	1	10 8	126
09	38748 X	38748	-0-	-0- B	-0-	30128	3	1574	4	Y	6405	6369	1		162
10	39335 X	39335	-0-	-0- B	-0-	29882	3	337	4	Y	8287	8191	1	1 8	257
*11	32114 X	32114	-0-	-0- B	-0-	24073	3	730	4	Y	6646	6718	1	1 8	184

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC ARMSTRONG STATE		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
		WELL #: 2824H		RRCID -> 278238		COMPL. DATE 05/24/2015				TOTAL DEPTH 10508 PERF.10693 - 14620				
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	
06	102600 X	58150	-0-	-44450 B	-0-	54480	3	84	4	Y	3260	3411	1	563
						3586	9							
07	63984 X	57760	-0-	-6224 B	-0-	52814	3	1429	4	Y	3197	3147	1	613
						3517	9							
08	63984 X	53837	-0-	-10147 B	-0-	49047	3	1416	4	Y	3067	3015	1	665
						3374	9							
09	61920 X	25602	-0-	-36318 B	-0-	24016	3	1586	9	Y	1442	1708	1	396
*10	63116 X	24415	-0-	-38701 B	-0-	22556	3	1859	9	Y	1690	1509	0	559
11	58140 X	55479	-0-	-2661 B	-0-	52690	3	2789	9	Y	2535	2746	0	187
GLENN		WELL #: 2021H		RRCID -> 278268		COMPL. DATE 04/18/2015				TOTAL DEPTH 10486 PERF.10788 - 14965				
06	65423 X	65423	-0-	-0- B	-0-	60625	3	97	4	Y	4274	4421	1	404
						4701	9							
07	78802 X	66236	-0-	-12566 B	-0-	59910	3	1779	4	Y	4134	4101	1	437
						4547	9							
08	78802 X	62001	-0-	-16801 B	-0-	56928	3	1142	4	Y	3574	3651	1	360
						3931	9							
09	73830 X	59639	-0-	-14191 B	-0-	54729	3	409	4	Y	4092	3561	1	891
						4501	9							
10	72199 X	61588	-0-	-10611 B	-0-	57372	3	162	4	Y	3685	3897	1	679
						4054	9							
11	65430 X	56968	-0-	-8462 B	-0-	52928	3	292	4	Y	3407	3679	1	407
						3748	9							
ELBOW DOWN		WELL #: 823H		RRCID -> 278307		COMPL. DATE 06/10/2015				TOTAL DEPTH 9896 PERF.10060 - 14250				
06	74280 X	47414	-0-	-26866 B	-0-	43081	3	1196	4	Y	2852	2780	1	741
						3137	9							
07	58187 X	46497	-0-	-11690 B	-0-	42344	3	1054	4	Y	2817	2805	1	753
						3099	9							
08	58187 X	45150	-0-	-13037 B	-0-	41340	3	792	4	Y	2744	2120	1	1377
						3018	9							
09	53460 X	42669	-0-	-10791 B	-0-	39817	3	2852	9	Y	2593	3272	1	698
10	51801 X	41923	-0-	-9878 B	-0-	38921	3	184	4	Y	2562	2401	1	859
						2818	9							
11	47400 X	38389	-0-	-9011 B	-0-	35438	3	368	4	Y	2348	2460	1	747
						2583	9							
GRISSOM "A"		WELL #: 3022H		RRCID -> 278440		COMPL. DATE 07/16/2015				TOTAL DEPTH 10355 PERF.10502 - 14810				
06	72512 X	72512	-0-	-0- B	-0-	881	1	67448	3	N	3803	3977	1	751
						4183	9							
07	97774 X	69468	-0-	-28306 B	-0-	894	1	57368	3	N	3729	3492	1	988
						7104	4	4102	9					
08	97774 X	67700	-0-	-30074 B	-0-	901	1	59746	3	N	3605	3514	1	1079
						3087	4	3966	9					
09	94620 X	65286	-0-	-29334 B	-0-	497	1	59568	3	N	3329	3653	1	755
						1559	4	3662	9					
10	85002 X	63986	-0-	-21016 B	-0-	396	1	45942	3	N	3265	3342	1	678
						14056	4	3592	9					
11	72510 X	32393	-0-	-40117 B	-0-	122	1	25990	3	N	1255	1104	1	829
						4900	4	1381	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC AUGUSTUS STATE		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
		WELL #: 1023H		RRCID -> 281265		COMPL. DATE 07/20/2016				TOTAL DEPTH 10001 PERF.10145 - 14185						
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
07	0	64319	-0-	64319 B	64319	49360	3	9529	4	N	4936	3664	1	17	8	1255
08	0	191908	-0-	191908 B	256227	5430	9	174763	3	N	15586	15573	1			1268
09	DELO PR	159833	-0-	159833 B	416060	146663	3	13170	9	N	11973	12556	1	3	8	682
10	565508 X	149448	-0-	-416060 B	-0-	137120	3	981	4	N	10315	10430	1	2	8	565
11	177060 X	127868	-0-	-49192 B	-0-	11347	9	117853	3	N	8632	8073	1	6	8	1118
						9495	9									
SHEPARD STATE		WELL #: 825H		RRCID -> 281428		COMPL. DATE 05/20/2016				TOTAL DEPTH 10485 PERF.10595 - 14962						
05	0	50722	-0-	50722 B	50722	47295	4	3427	9	Y	3115	2757	1	81	8	277
06	0	135511	-0-	135511 B	186233	20	1	5446	3	Y	10257	10296	1	5	8	233
07	0 Z	156420	-0-	156420 B	342653	118762	4	11283	9							
08	0 Z	181685	-0-	181685 B	524338	302	1	132108	3	Y	12248	12184	1	1	8	296
09	0 Z	159985	-0-	159985 B	684323	10537	4	13473	9							
10	0 Z	102475	-0-	102475 B	786798	158772	3	9141	4	Y	12520	12563	1	19	8	234
11	0 Z	125888	-0-	125888 B	912686	13772	9	11272	4	Y	9662	9650	1	1	8	245
						138085	3	94252	3	Y	4437	4539	1	1	8	142
						10628	9	4881	9							
						5641	9	3191	4	Y	5128	5127	1	1	8	142
SHEPARD STATE		WELL #: 826H		RRCID -> 281429		COMPL. DATE 05/23/2016				TOTAL DEPTH 10236 PERF.10374 - 14710						
05	0	6231	-0-	6231 B	6231	5672	4	559	9	Y	508	449	1	13	8	46
06	0	82315	-0-	82315 B	88546	13	1	3740	3	Y	7300	7179	1	4	8	163
07	0 Z	85103	-0-	85103 B	173649	70532	4	8030	9							
08	0 Z	88592	-0-	88592 B	262241	160	1	70162	3	Y	9472	9405	1			230
09	0 Z	60940	-0-	60940 B	323181	4362	4	10419	9							
10	0 Z	47586	-0-	47586 B	370767	76690	3	1906	4	Y	9087	9131	1	14	8	172
11	0 Z	75111	-0-	75111 B	445878	9996	9	7333	4	Y	6372	6379	1			165
						46598	3	7009	9							
						41589	3	4138	9							
						65168	3	3310	4	Y	6030	5984	1	1	8	167
						6633	9									
CARPENTER E UNIT		WELL #: 222H		RRCID -> 281445		COMPL. DATE 08/26/2016				TOTAL DEPTH 10523 PERF.10743 - 14920						
08	0	70642	-0-	70642 B	70642	57819	3	2022	4	N	9819	8199	1	210	8	1410
09	0	230536	-0-	230536 B	301178	10801	9	2400	4	N	30153	1043	0	29546	1	808
*10	519746 X	218568	-0-	-301178 B	-0-	194968	3	29230	9	N	26573	23500	0	2824	1	1002
*11	386280 X	144554	-0-	-241726 B	-0-	33168	9	10206	9	N	9278	9162	0	232	1	255
						189338	3					55	8			
						134348	3					3	8			
CARPENTER E UNIT		WELL #: 223H		RRCID -> 281460		COMPL. DATE 08/18/2016				TOTAL DEPTH 9653 PERF. 9833 - 14120						
08	0	46458	-0-	46458 B	46458	35246	3	1233	4	N	9072	7575	1	194	8	1303
09	0	83911	-0-	83911 B	130369	9979	9	749	4	N	20306	714	0	20228	1	553
10	0 Z	75926	-0-	75926 B	206295	60825	3	18328	9	N	16662	14775	0	1776	1	629
11	0 Z	64845	-0-	64845 B	271140	22337	9	14780	9	N	13436	13355	0	339	1	367
						57598	3					35	8			
						50065	3					4	8			

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC GRISSOM		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
		WELL #: 1822H		RRCID -> 281536		COMPL. DATE 06/17/2016				TOTAL DEPTH 10225 PERF.10404 - 14615					
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			
06	0	62115	-0-	62115 B	62115	56185	4	5930	9	5391	3246	1	468	8	1677
07	0	28124	-0-	28124 B	90239	25557	4	2567	9	2334	3603	1			408
08	0	22430	-0-	22430 B	112669	54	1	3598	3	2139	988	1	87	8	1472
						16425	4	2353	9						
09	0	108547	-0-	108547 B	221216	778	1	93262	3	10918	10844	1	3	8	1543
						2497	4	12010	9						
*10	299069 X	77853	-0-	-221216 B	-0-	582	1	67487	3	7773	8529	1	1	8	786
						1234	4	8550	9						
11	243270 X	123560	-0-	-119710 B	-0-	521	1	111408	3	8663	7697	1	8	8	1744
						2102	4	9529	9						

CONOCOPHILLIPS COMPANY RAMSEY WC		172232		WELL #: 1402 H		RRCID -> 273719		COMPL. DATE 06/16/2013				TOTAL DEPTH 10507 PERF.10898 - 14027			
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			
06	14633 X	14633	-0-	-0- B	-0-	14633	2		N	-0-					596
07	T. A.	30906	-0-	30906 B	30906	27453	3	3453	9	3139	3139	1			596
08	T. A.	28864	-0-	28864 B	59770	26613	3	2251	9	2046	2046	1			596
09	T. A.	31795	-0-	31795 B	91565	29998	3	1797	9	1634	1634	1			596
10	T. A.	27563	-0-	27563 B	119128	25686	3	1877	9	1706	1706	1			596
11	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	119128				N	NO RPT					596

HOLD EM WC		WELL #: 2201 H		RRCID -> 273852		COMPL. DATE 05/28/2014				TOTAL DEPTH 10463 PERF.10715 - 14863					
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			
06	28550 X	28550	-0-	-0- B	-0-	26042	2	2508	9	2280	2280	1			519
07	T. A.	46246	-0-	46246 B	46246	42800	3	3446	9	3133	3133	1			519
08	T. A.	41920	-0-	41920 B	88166	38820	3	3100	9	2818	2818	1			519
09	T. A.	32762	-0-	32762 B	120928	30445	3	2317	9	2106	2106	1			519
10	T. A.	35808	-0-	35808 B	156736	33066	3	2742	9	2493	2493	1			519
11	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	156736				N	NO RPT					519

HARRIER WC		WELL #: 1002 H		RRCID -> 273995		COMPL. DATE 09/19/2013				TOTAL DEPTH 9573 PERF. 9900 - 14052					
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			
06	30962 X	30962	-0-	-0- B	-0-	22539	2	8423	9	7657	7527	1			292
07	32164 X	32164	-0-	-0- B	-0-	30110	3	2054	9	1867	2090	0			69
08	37164 X	37164	-0-	-0- B	-0-	33093	3	4071	9	3701	3628	0			142
09	43672 X	43672	-0-	-0- B	-0-	35650	3	8022	9	7293	7128	0			307
*10	59428 X	59428	-0-	-0- B	-0-	48199	3	11229	9	10208	10137	0			378
11	15270 X	NO RPT	-0-	-15270 B	-0-				N	NO RPT					378

BLACKJACK WC		WELL #: 1001H		RRCID -> 275084		COMPL. DATE 01/16/2014				TOTAL DEPTH 10506 PERF.10850 - 14902					
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			
*03	70835 X	-0-	-0-	-70835 B	-0-				N	-0-					247
*04	63690 X	-0-	-0-	-63690 B	-0-				N	-0-					247
*05	4867 X	-0-	-0-	-4867 B	-0-				N	-0-					247
*06	30295 X	30295	-0-	-0- B	-0-	26668	2	3627	9	3297	3297	1			247
07	T. A.	81245	-0-	81245 B	81245	73165	3	8080	9	7345	7345	1			247
08	T. A.	83867	-0-	83867 B	165112	76040	3	7827	9	7115	7115	1			247
09	T. A.	73980	-0-	73980 B	239092	67689	3	6291	9	5719	5719	1			247
10	T. A.	73860	-0-	73860 B	312952	67581	3	6279	9	5708	5708	1			247
11	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	312952				N	NO RPT					247

ROULETTE WC		WELL #: 1201 H		RRCID -> 275869		COMPL. DATE 12/13/2013				TOTAL DEPTH 10676 PERF.11015 - 15063					
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			
06	50574 X	50574	-0-	-0- B	-0-	47505	2	3069	9	2790	2790	1			283
07	42919 X	42919	-0-	-0- B	-0-	40653	3	2266	9	2060	2060	1			283
08	53072 X	28795	-0-	-24277 B	-0-	26492	3	2303	9	2094	2094	1			283
09	51360 X	28377	-0-	-22983 B	-0-	25724	3	2653	9	2412	2412	1			283
10	53072 X	31225	-0-	-21847 B	-0-	28881	3	2344	9	2131	2131	1			283
11	50580 X	NO RPT	-0-	-50580 B	-0-				N	NO RPT					283

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232														
DUST DEVIL WC WELL #: 1801H RRCID -> 276628 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10642 - 14679														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	48608 X	-0-	-0-	-48608 B	-0-					N	-0-			274
*04	39510 X	3197	-0-	-36313 B	-0-	3010	2	187	9	N	170	170	1	274
*05	6205 X	6205	-0-	-0- B	-0-	5580	2	625	9	N	568	568	1	274
*06	17801 X	17801	-0-	-0- B	-0-	16205	2	1596	9	N	1451	1451	1	274
07	T. A.	55735	-0-	55735 B	55735	51228	3	4507	9	N	4097	4097	1	274
08	T. A.	51008	-0-	51008 B	106743	47442	3	3566	9	N	3242	3242	1	274
09	T. A.	56797	-0-	56797 B	163540	53597	3	3200	9	N	2909	2909	1	274
10	T. A.	46958	-0-	46958 B	210498	44195	3	2763	9	N	2512	2512	1	274
11	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	210498					N	NO RPT			274

EL JEFE WC WELL #: 803H RRCID -> 276693 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 9892 PERF.10136 - 14223														
06	33551 X	33551	-0-	-0- B	-0-	24642	2	8909	9	Y	8099	8160	1	487
07	27042 X	27042	-0-	-0- B	-0-	19729	3	7313	9	Y	6648	6648	0	487
08	32612 X	16225	-0-	-16387 B	-0-	11553	3	4672	9	Y	4247	4300	0	434
09	33540 X	27128	-0-	-6412 B	-0-	21543	3	5585	9	Y	5077	5125	0	386
10	34658 X	20737	-0-	-13921 B	-0-	14533	3	6204	9	Y	5640	5525	0	501
11	33540 X	NO RPT	-0-	-33540 B	-0-					Y	NO RPT			501

BRONCO WC WELL #: 402H RRCID -> 276716 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9757 - 13921														
06	40429 X	40429	-0-	-0- B	-0-	36781	2	3648	9	Y	3316	3592	1	127
07	66006 X	66006	-0-	-0- B	-0-	48835	3	17171	9	Y	15610	15159	0	578
08	67255 X	67255	-0-	-0- B	-0-	52063	3	15192	9	Y	13811	13858	0	531
09	47450 X	47450	-0-	-0- B	-0-	40791	3	6659	9	Y	6054	6330	0	255
10	65999 X	48935	-0-	-17064 B	-0-	42181	3	6754	9	Y	6140	6168	0	227
11	65100 X	NO RPT	-0-	-65100 B	-0-					Y	NO RPT			227

EL JEFE WC WELL #: 802H RRCID -> 276933 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10306 - 14511														
06	28322 X	28322	-0-	-0- B	-0-	24274	2	4048	9	Y	3680	3590	1	221
07	31868 X	23877	-0-	-7991 B	-0-	20359	3	3518	9	Y	3198	3185	0	234
08	31868 X	15393	-0-	-16475 B	-0-	12547	3	2846	9	Y	2587	2557	0	264
09	30840 X	14557	-0-	-16283 B	-0-	11108	3	3449	9	Y	3135	3161	0	238
10	29264 X	17934	-0-	-11330 B	-0-	15493	3	2441	9	Y	2219	2260	0	197
11	28320 X	NO RPT	-0-	-28320 B	-0-					Y	NO RPT			197

BRONCO WC WELL #: 401H RRCID -> 277151 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10628 - 14979														
06	96398 X	96398	-0-	-0- B	-0-	85964	2	10434	9	Y	9485	9339	1	362
07	111829 X	111829	-0-	-0- B	-0-	107834	3	3995	9	Y	3632	3860	0	134
08	101485 X	101485	-0-	-0- B	-0-	98413	3	3072	9	Y	2793	2820	0	107
09	124213 X	124213	-0-	-0- B	-0-	118487	3	5726	9	Y	5205	5093	0	219
*10	123050 X	123050	-0-	-0- B	-0-	117835	3	5215	9	Y	4741	4784	0	176
11	76440 X	NO RPT	-0-	-76440 B	-0-					Y	NO RPT			176

EL JEFE WC WELL #: 801H RRCID -> 277198 COMPL. DATE 03/19/2015 TOTAL DEPTH 10801 PERF.11062 - 15179														
06	33596 X	33596	-0-	-0- B	-0-	29965	2	3631	9	Y	3301	3406	1	198
07	42459 X	42459	-0-	-0- B	-0-	39215	3	3244	9	Y	2949	2931	0	216
08	34379 X	30513	-0-	-3866 B	-0-	27577	3	2936	9	Y	2669	2612	0	273
09	41824 X	41824	-0-	-0- B	-0-	36646	3	5178	9	Y	4707	4622	0	358
*10	35393 X	35393	-0-	-0- B	-0-	31878	3	3515	9	Y	3195	3269	0	284
11	33270 X	NO RPT	-0-	-33270 B	-0-					Y	NO RPT			284

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY EVERYTHINGS BIGGER WC		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
M	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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1401H RRCID -> 277779 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11238 - 15467															
06	42193 X	42193	-0-	-0- B	-0-	42193	2		N	-0-					190
07	30809 X	30809	-0-	-0- B	-0-	30808	3	1 9	N	1					191
08	56389 X	25233	-0-	-31156 B	-0-	25233	3		N	-0-					191
09	54570 X	22144	-0-	-32426 B	-0-	22144	3		N	-0-					191
10	56389 X	22013	-0-	-34376 B	-0-	22013	3		N	-0-					191
11	42180 X	NO RPT	-0-	-42180 B	-0-				N	NO RPT					191
HARRIER WC WELL #: 1001H RRCID -> 278768 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10660 - 14812															
*06	39547 X	39547	-0-	-0- B	-0-	36650	2	2897 9	N	2634	2634	1			506
07	T. A.	52796	-0-	52796 B	-0-	50681	3	2115 9	N	1923	1923	1			506
08	T. A.	53519	-0-	53519 B	-0-	106315	3	1753 9	N	1594	1594	1			506
09	T. A.	54268	-0-	54268 B	-0-	160583	3	2324 9	N	2113	2113	1			506
10	14B2 EXT	55537	-0-	55537 B	-0-	216120	3	1592 9	N	1447	1447	1			506
11	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	216120			N	NO RPT					506
BLUE MARLIN STATE WC WELL #: 0201H RRCID -> 278906 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9929 - 17157															
*03	36983 X	-0-	-0-	-36983 B	-0-				N	-0-					-0-
*04	41464 X	41464	-0-	-0- B	-0-	30064	2	11400 9	N	10364	10364	1			-0-
*05	44874 X	44874	-0-	-0- B	-0-	33867	2	11007 9	N	10006	10006	1			-0-
06	78599 X	78599	-0-	-0- B	-0-	64746	2	13853 9	N	12594	12594	1			-0-
07	74465 X	74465	-0-	-0- B	-0-	58376	3	16089 9	N	14626	14626	1			-0-
08	84221 X	84221	-0-	-0- B	-0-	69518	3	14703 9	N	13366	13366	1			-0-
09	70922 X	70922	-0-	-0- B	-0-	59967	3	10955 9	N	9959	9959	1			-0-
*10	75821 X	75821	-0-	-0- B	-0-	65655	3	10166 9	N	9242	9242	1			-0-
11	33690 X	NO RPT	-0-	-33690 B	-0-				N	NO RPT					-0-
TEXAS TWO STEP WC WELL #: 803H RRCID -> 279051 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 9445 PERF. N/A															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT					-0-
BLUE HERON WC WELL #: 2001H RRCID -> 279158 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9755 - 13803															
*03	99975 X	-0-	-0-	-99975 B	-0-				N	-0-					893
*04	21630 X	-0-	-0-	-21630 B	-0-				N	-0-					893
*05	33800 X	33800	-0-	-0- B	-0-	28671	2	5129 9	N	4663	4663	1			893
*06	41482 X	41482	-0-	-0- B	-0-	29444	2	12038 9	N	10944	10944	1			893
*07	31592 X	31592	-0-	-0- B	-0-	22918	3	8674 9	N	7885	7885	1			893
*08	38359 X	38359	-0-	-0- B	-0-	27757	3	10602 9	N	9638	9638	1			893
*09	33549 X	33549	-0-	-0- B	-0-	24347	3	9202 9	N	8365	8365	1			893
10	43617 X	40471	-0-	-3146 B	-0-	30411	3	10060 9	N	9145	9197	1			841
11	81510 X	NO RPT	-0-	-81510 B	-0-				N	NO RPT					841
GREAT WHITE WC WELL #: 4201H RRCID -> 279180 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10460 - 14448															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR	88674	-0-	88674 B	-0-	77513	3	11161 9	N	10146	10146	1			-0-
08	DELQ PR	113403	-0-	113403 B	-0-	202077	3	12713 9	N	11557	11557	1			-0-
09	302439 X	100362	-0-	-202077 B	-0-	89716	3	10646 9	N	9678	9678	1			-0-
*10	107504 X	107504	-0-	-0- B	-0-	96523	3	10981 9	N	9983	9983	1			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232											
TEXAS TWO STEP WC		WELL #:		801H	RRCID ->	279202	COMPL. DATE	04/27/2016	TOTAL DEPTH	9647	PERF.10009	-	13819		
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				
06		0 W	56541	-0-	56541 B	64567	44049 3	12492 9	Y	11356	11356 1		-0-		
07		0 W	32123	-0-	32123 B	96690	22918 3	9205 9	Y	8368	8368 1		-0-		
08		135699 X	39009	-0-	-96690 B	-0-	27757 3	11252 9	Y	10229	10229 1		-0-		
*09		44320 X	44320	-0-	-0- B	-0-	33415 3	10905 9	Y	9914	9914 0		-0-		
*10		46622 X	46622	-0-	-0- B	-0-	33653 3	12969 9	Y	11790	11790 0		-0-		
11		18090 X	NO RPT	-0-	-18090 B	-0-			Y	NO RPT			-0-		

TEXAS WC		WELL #:		601H	RRCID ->	279272	COMPL. DATE	06/16/2016	TOTAL DEPTH	9563	PERF. 9603	-	19055		
*06		SHUT IN	12424	-0-	12424 B	12424	12424 2		Y	-0-			-0-		
*07		DELQ PR	51130	-0-	51130 B	63554	38895 3	12235 9	Y	11123	11123 1		-0-		
*08		DELQ PR	55314	-0-	55314 B	118868	44168 3	11146 9	Y	10133	10133 1		-0-		
*09		176390 X	57522	-0-	-118868 B	-0-	39424 3	18098 9	Y	16453	16453 1		-0-		
*10		48844 X	48844	-0-	-0- B	-0-	33869 3	14975 9	Y	13614	13614 1		-0-		
11		12420 X	NO RPT	-0-	-12420 B	-0-			Y	NO RPT			-0-		

TEXAS WC		WELL #:		602H	RRCID ->	279273	COMPL. DATE	04/14/2016	TOTAL DEPTH	9456	PERF. 9482	-	19084		
*06		50103 X	50103	-0-	-0- B	-0-	30332 2	19771 9	Y	17974	17974 1		-0-		
*07		55387 X	55387	-0-	-0- B	-0-	35210 3	20177 9	Y	18343	18343 1		-0-		
*08		63162 X	63162	-0-	-0- B	-0-	38651 3	24511 9	Y	22283	22283 1		-0-		
*09		63530 X	63530	-0-	-0- B	-0-	42688 3	20842 9	Y	18947	18947 1		-0-		
*10		59389 X	59389	-0-	-0- B	-0-	39987 3	19402 9	Y	17638	17638 1		-0-		
11		20250 X	NO RPT	-0-	-20250 B	-0-			Y	NO RPT			-0-		

TEXAS TWO STEP WC		WELL #:		802H	RRCID ->	279303	COMPL. DATE	11/25/2015	TOTAL DEPTH	10107	PERF.10406	-	14446		
06		68831 X	43599	-0-	-25232 B	-0-	34152 2	9447 9	Y	8588	8588 1		-0-		
07		56916 X	49672	-0-	-7244 B	-0-	38333 3	11339 9	Y	10308	10308 0		-0-		
08		58041 X	58041	-0-	-0- B	-0-	49006 3	9035 9	Y	8214	8214 0		-0-		
09		70194 X	70194	-0-	-0- B	-0-	61196 3	8998 9	Y	8180	8180 0		-0-		
*10		67148 X	67148	-0-	-0- B	-0-	59370 3	7778 9	Y	7071	7071 0		-0-		
11		55080 X	NO RPT	-0-	-55080 B	-0-			Y	NO RPT			-0-		

DRAKE WC		WELL #:		4001H	RRCID ->	279856	COMPL. DATE	04/29/2016	TOTAL DEPTH	9420	PERF. 9700	-	14003		
06		63894 X	63894	-0-	-0- B	-0-	48515 2	15379 9	N	13981	13981 1		-0-		
*07		65055 X	65055	-0-	-0- B	-0-	50076 3	14979 9	N	13617	13617 1		-0-		
*08		50507 X	50507	-0-	-0- B	-0-	37103 3	13404 9	N	12185	12185 1		-0-		
*09		41455 X	41455	-0-	-0- B	-0-	30885 3	10570 9	N	9609	9609 1		-0-		
*10		66219 X	66219	-0-	-0- B	-0-	51416 3	14803 9	N	13457	13457 1		-0-		
11		40980 X	NO RPT	-0-	-40980 B	-0-			N	NO RPT			-0-		

ENDURANCE RESOURCES LLC		252021		WELL #:		1	RRCID ->	279150	COMPL. DATE	11/18/2015	TOTAL DEPTH	5315	PERF. 3750	-	4500
STATE GATEWAY 21 SWD															
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
ENDURANCE RESOURCES LLC		//CONT.// 252021												
STATE MUDDY WATERS 30		WELL #: 2H		RRCID -> 279407		COMPL. DATE 12/09/2015		TOTAL DEPTH 9637 PERF.10000 - 14302						
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			
06	98160 X	76866	-0-	-21294 B	-0-	69500	3	173	4	N	6539	6044	1	1294
07	101432 X	71340	-0-	-30092 B	-0-	7193	9	535	4	N	5951	6996	1	249
08	101432 X	66154	-0-	-35278 B	-0-	64259	3	898	4	N	5522	5465	1	306
09	98160 X	59603	-0-	-38557 B	-0-	6546	9	379	4	N	4661	4551	1	416
10	90551 X	57535	-0-	-33016 B	-0-	59182	3	8028	4	N	4705	3970	1	1151
11	76860 X	NO RPT	-0-	-76860 B	-0-	6074	9			N	NO RPT			1151
						54097	3							
						5127	9							
						44331	3							
						5176	9							

STATE GATEWAY 22		WELL #: 2H		RRCID -> 279412		COMPL. DATE 11/20/2015		TOTAL DEPTH 9386 PERF. 9653 - 16055						
06	55500 X	2107	-0-	-53393 B	-0-	1861	4	246	9	N	224	539	1	662
07	48732 X	-0-	-0-	-48732 B	-0-					N	-0-			662
08	56637 X	5637	-0-	-51000 B	-0-	198	3	5397	4	N	38			700
09	54810 X	10392	-0-	-44418 B	-0-	42	9	4884	4	N	1290	1395	1	595
*10	84334 X	84334	-0-	-0- B	-0-	4089	3	3876	4	N	9006	8249	1	1352
11	2100 X	NO RPT	-0-	-2100 B	-0-	1419	9			N	NO RPT			1352
						70551	3							
						9907	9							

STATE BB KING 32		WELL #: 2H		RRCID -> 279613		COMPL. DATE 02/01/2016		TOTAL DEPTH 9793 PERF. 9990 - 14394						
06	56070 X	18090	-0-	-37980 B	-0-	16055	3	42	4	N	1812	1290	1	987
07	57939 X	17315	-0-	-40624 B	-0-	1993	9	11	4	N	1652	1907	1	732
08	32643 X	17290	-0-	-15353 B	-0-	15487	3	56	4	N	1628	1634	1	726
09	24690 X	16397	-0-	-8293 B	-0-	1817	9	196	4	N	1493	1669	1	550
10	20429 X	15455	-0-	-4974 B	-0-	15443	3	1398	4	N	1466	1244	1	772
11	18090 X	NO RPT	-0-	-18090 B	-0-	1791	9			N	NO RPT			772
						14559	3							
						1642	9							
						12444	3							
						1613	9							

STATE JOHNNY CASH 23		WELL #: 2H		RRCID -> 280225		COMPL. DATE 02/11/2016		TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9950 - 15802						
06	358549 X	112340	-0-	-246209 B	-0-	98977	4	13363	9	N	12148	11542	1	1134
07	108686 X	98202	-0-	-10484 B	-0-	87047	4	11155	9	N	10141	10572	1	703
08	108686 X	89461	-0-	-19225 B	-0-	4475	3	73987	4	N	9999	10107	1	595
09	105180 X	70690	-0-	-34490 B	-0-	10999	9	39118	4	N	7626	7454	1	767
10	108686 X	14374	-0-	-94312 B	-0-	23183	3	812	9	N	738	829	1	676
11	105180 X	NO RPT	-0-	-105180 B	-0-	8389	9			N	NO RPT			676
						13562	3							

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
ENDURANCE RESOURCES LLC		//CONT.//		252021											
ORBISON 28		WELL #:		6H		RRCID -> 280226		COMPL. DATE 03/22/2016			TOTAL DEPTH 10191 PERF.10433 - 13042				
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	
06		328148 X	89022	-0-	-239126 B	-0-	82458 3	154 4		N	5827	5321 1		1026	
							6410 9								
07		113057 X	73797	-0-	-39260 B	-0-	68913 1	70 4		N	4376	4696 1		706	
							4814 9								
08		113057 X	68176	-0-	-44881 B	-0-	64124 3	4052 9		N	3684	4132 1		258	
09		109410 X	61113	-0-	-48297 B	-0-	57317 3	316 4		N	3164	2756 0		666	
							3480 9								
10		113057 X	58048	-0-	-55009 B	-0-	50596 3	4241 4		N	2919	2959 1		626	
							3211 9								
11		89010 X	NO RPT	-0-	-89010 B	-0-				N	NO RPT			626	

SANTANA 29		WELL #:		2H		RRCID -> 281470		COMPL. DATE 10/02/2016			TOTAL DEPTH 10007 PERF.10450 - 14402				
*10		0	158520	-0-	158520 B	158520	118782 3	23633 4		N	14641	13593 1		1048	
							16105 9								
11		182490 X	NO RPT	-0-	-182490 B	-0-				N	NO RPT			1048	

FORTUNA RESOURCES HOLDINGS, LLC		278807		WELL #:		1H		RRCID -> 279181		COMPL. DATE 07/04/2015			TOTAL DEPTH 9340 PERF. N/A		
HSS STATE 45-17X20															
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	

LIMESTONE EXPLORATION II, LLC		500799		WELL #:		1		RRCID -> 274334		COMPL. DATE 10/11/2012			TOTAL DEPTH 12276 PERF. 8060 - 11228		
RIO GRANDE #1 STATE															
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	

COVINGTON STATE 1		WELL #:		1H		RRCID -> 278439		COMPL. DATE 04/01/2015			TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8415 - 12170				
06		69061 X	69061	-0-	-0- B	-0-	67157 3	1478 4		N	387	573 1		335	
							426 9								
07		70424 X	70424	-0-	-0- B	-0-	68293 3	1780 4		N	319	363 1		291	
							351 9								
08		66162 X	66162	-0-	-0- B	-0-	62735 3	3175 4		N	229	187 1		333	
							252 9								
09		64170 X	63074	-0-	-1096 B	-0-	59259 3	3519 4		N	269	192 1	3 8	407	
							296 9								
10		70257 X	70257	-0-	-0- B	-0-	69616 3	479 4		N	147	204 1	1 8	349	
							162 9								
11		64170 X	62163	-0-	-2007 B	-0-	59221 3	2727 4		N	195	376 1		168	
							215 9								

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
LIMESTONE EXPLORATION II, LLC //CONT.// 500799														
STEVE STATE WELL #: 2H RRCID -> 278599 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8405 - 12533														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
O			LIFT(L)				CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
06	66107 X	66107	-0-	-0- B	-0-	62908	3	1869	4	N	1209	1497	1	438
						1330	9							
07	59499 X	59499	-0-	-0- B	-0-	56673	3	1837	4	N	899	926	1	411
						989	9							
08	49915 X	49915	-0-	-0- B	-0-	46969	3	2162	4	N	713	764	1	360
						784	9							
09	61350 X	42290	-0-	-19060 B	-0-	39120	3	2541	4	N	572	754	1	1 8 177
						629	9							
10	63395 X	41096	-0-	-22299 B	-0-	40289	3	206	4	N	546	392	1	4 8 327
						601	9							
11	61350 X	34804	-0-	-26546 B	-0-	32591	3	1733	4	N	436	556	1	207
						480	9							

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560														
TXL 37 WELL #: W201PA RRCID -> 279027 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 11595 PERF.11875 - 16350														
06	73488 X	73488	-0-	-0- B	-0-	29	1	67622	2	N	5306	5771	1	360
						5837	9							
07	67146 X	21711	-0-	-45435 B	-0-	27	1	20001	2	N	1530	889	1	3 8 998
						1683	9							
08	67146 X	45172	-0-	-21974 B	-0-	28	1	40938	2	N	3824	4398	1	424
						4206	9							
09	70500 X	66320	-0-	-4180 B	-0-	27	1	60467	2	N	5296	4537	1	1183
						5826	9							
10	109301 X	109301	-0-	-0- B	-0-	32	1	101152	2	N	7379	8045	1	1 8 516
						8117	9							
*11	100618 X	100618	-0-	-0- B	-0-	31	1	93044	2	N	6857	6243	1	1130
						7543	9							

THREE RIVERS OPER CO III LLC 857765														
OATMAN WC 3 WELL #: 1H RRCID -> 274211 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF.10043 - 13427														
06	8753 X	8753	-0-	-0- B	-0-	815	1	7442	3	N	451	531	1	124
						496	9							
07	8585 X	8585	-0-	-0- B	-0-	604	1	7132	3	N	442	178	1	388
						363	4	486	9					
08	17363 X	17363	-0-	-0- B	-0-	1774	1	14407	3	N	813	708	1	493
						288	4	894	9					
09	18660 X	15354	-0-	-3306 B	-0-	1598	1	12911	3	N	767	1073	1	187
						1	4	844	9					
10	19282 X	12267	-0-	-7015 B	-0-	1368	1	10308	3	N	527	537	1	177
						11	4	580	9					
*11	17087 X	17087	-0-	-0- B	-0-	1399	1	14800	3	N	647	534	1	290
						176	4	712	9					

WISE WEST STATE 6 WELL #: 1H RRCID -> 275636 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 9765 - 15517														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
*10	14B2 EXT	48994	-0-	48994 B	48994	48026	3	968	9	Y	880	457	1	423
*11	14B2 EXT	65608	-0-	65608 B	114602	64381	3	1227	9	Y	1115	1405	1	133

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
THREE RIVERS OPER CO III LLC //CONT.// 857765														
PYTHIAN UNIT A 10-3 WELL #: 1H RRCID -> 276071 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 9809 PERF.10150 - 15938														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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

06		18870 X	11606	-0-	-7264 B	-0-	2531 1	8574 3		Y	357	443 1		45
							108 4	393 9						
07		14132 X	14132	-0-	-0- B	-0-	1076 1	11720 3		Y	465	334 1		176
							824 4	512 9						
08		18647 X	18647	-0-	-0- B	-0-	1482 1	16040 3		Y	763	582 1		357
							286 4	839 9						
09		19380 X	17542	-0-	-1838 B	-0-	1358 1	15330 3		Y	775	756 1		376
							1 4	853 9						
10		20026 X	17200	-0-	-2826 B	-0-	1454 1	13945 3		Y	793	827 1		342
							929 4	872 9						
11		18060 X	15425	-0-	-2635 B	-0-	1492 1	12670 3		Y	944	919 1		367
							225 4	1038 9						

DALTEX MUNN UNIT 43-6 WELL #: 1H RRCID -> 276252 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9705 - 15520														
06		32340 X	24395	-0-	-7945 B	-0-	1499 1	21118 3		Y	1616	1625 1		230
							1778 9							
07		25963 X	25963	-0-	-0- B	-0-	889 1	22649 3		Y	1281	1238 1		273
							1016 4	1409 9						
08		34480 X	34480	-0-	-0- B	-0-	1437 1	30820 3		Y	1647	1734 1		186
							411 4	1812 9						
09		35310 X	31385	-0-	-3925 B	-0-	1325 1	28257 3		Y	1620	1462 1		344
							21 4	1782 9						
10		33914 X	28312	-0-	-5602 B	-0-	1243 1	25537 3		Y	1367	1333 1		378
							28 4	1504 9						
11		33360 X	25246	-0-	-8114 B	-0-	1257 1	21999 3		Y	1532	1566 1		344
							305 4	1685 9						

DALTEX MUNN 42-43 WELL #: 1H RRCID -> 276629 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9990 - 16742														
06		96240 X	65450	-0-	-30790 B	-0-	4278 1	60258 3		Y	831	877 1		118
							914 9							
07		48924 X	48924	-0-	-0- B	-0-	1741 1	44359 3		Y	758	714 1		162
							1990 4	834 9						
08		79140 X	79140	-0-	-0- B	-0-	3444 1	73880 3		Y	756	833 1		85
							984 4	832 9						
09		72300 X	69797	-0-	-2503 B	-0-	3089 1	65870 3		Y	717	650 1		152
							49 4	789 9						
10		74710 X	69773	-0-	-4937 B	-0-	3202 1	65809 3		Y	626	605 1		173
							73 4	689 9						
11		76590 X	63554	-0-	-13036 B	-0-	3353 1	58670 3		Y	651	678 1		146
							815 4	716 9						

OATMAN UNIT 11-2 WELL #: 1H RRCID -> 276637 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 9580 PERF. N/A														
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
THREE RIVERS OPER CO III LLC //CONT.// 857765														
DALTEX MUNN UNIT 44-5 WELL #: 1H RRCID -> 277142 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9933 - 16504														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

06	0 W	21168	-0-	21168 B	59890	502 1	17409 3	1758 3	1758 3	N	1598	1445 1		431
07	0 W	979	-0-	979 B	60869	1499 4	1758 9	308 3	110 9	N	100	353 1		178
08	79138 X	18269	-0-	-60869 B	-0-	58 1	15387 3	1588 9	644 1	N	1444	1041 1		581
09	61469 X	61469	-0-	-0- B	-0-	650 4	55483 3	3683 9	2171 1	N	3348	3328 1		601
10	59891 X	59891	-0-	-0- B	-0-	132 4	54403 3	3060 9	2252 1	N	2782	2659 1		724
*11	48944 X	48944	-0-	-0- B	-0-	176 4	43162 3	2368 9	2728 1	N	2153	2644 1		233

OATMAN UNIT 33-40 WELL #: 1H RRCID -> 279183 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9917 - 16450														
06	66420 X	38972	-0-	-27448 B	-0-	2003 1	34949 3	1797 9	223 4	Y	1634	1726 1		185
07	68634 X	43294	-0-	-25340 B	-0-	1093 1	38724 3	1767 9	1710 4	Y	1606	1636 1		155
08	68634 X	42167	-0-	-26467 B	-0-	1627 1	37994 3	2038 9	508 4	Y	1853	1728 1		280
09	58500 X	39807	-0-	-18693 B	-0-	1226 1	36749 3	1586 9	246 4	Y	1442	1342 1		380
10	58125 X	38495	-0-	-19630 B	-0-	1271 1	35311 3	1819 9	94 4	Y	1654	1596 1		438
11	41910 X	39474	-0-	-2436 B	-0-	1318 1	35821 3	1973 9	362 4	Y	1794	1945 1		287

COTTONWOOD WEST ASHER WELL #: 2307WA RRCID -> 279485 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 9049 PERF. N/A														
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

COTTONWOOD WEST WELL #: 1406 RRCID -> 279973 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 10341 PERF. N/A														
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

ASHER WELL #: 3607 RRCID -> 280255 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 10341 PERF. N/A														
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
THREE RIVERS OPER CO III LLC		//CONT.//		857765										
COTTONWOOD WEST		WELL #:		2202	RRCID ->	281262	COMPL. DATE	09/20/2016	TOTAL DEPTH	10412	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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
*10		SHUT IN	9756	-0-	9756	B	9756	4482	3	N	797	414 1	383	
								877	9					
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	9756			N	NO RPT		383	

WISE WEST STATE		WELL #:		703WA	RRCID ->	281264	COMPL. DATE	09/05/2016	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	N/A		
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
*10		SHUT IN	9756	-0-	9756	B	9756	4482	3	Y	797	414 1	383	
								877	9					
11		SHUT IN	92220	-0-	92220	B	101976	83369	3	Y	8046	7466 1	963	

ASHER		WELL #:		3602	RRCID ->	281380	COMPL. DATE	10/08/2016	TOTAL DEPTH	10412	PERF.	N/A		
10	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	

U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP		875462												
ADMIRAL WILLIAM HALSEY JR		WELL #:		1HA	RRCID ->	280830	COMPL. DATE	07/11/2016	TOTAL DEPTH	7471	PERF.	7729 - 11994		
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	

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		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-	
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	

AUSTIN COLLEGE		WELL #:		10 L	RRCID ->	133449	COMPL. DATE	01/05/1990	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3061 - 3176		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-	
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-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 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
06	202 R	202	-0-	-0-	-0-	179 2	23 9	Y	21	19 1		7
07	196 R	196	-0-	-0-	-0-	176 2	20 9	Y	18	18 1		7
08	170 R	170	-0-	-0-	-0-	148 2	22 9	Y	20	22 1		5
09	210 #	88	-0-	-122	-0-	63 2	25 9	Y	23	20 1		8
10	257 R	257	-0-	-0-	-0-	167 2	67 4	Y	21	22 1		7
*11	259 R	259	-0-	-0-	-0-	208 2	30 4	Y	19	21 1		5
						23 9						
						21 9						

FORT STOCKTON UNIT				WELL #: 313	RRCID -> 139215	COMPL. DATE 05/13/1991	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 3060	- 3294			
06	120 #	92	-0-	-28	-0-	69 2	23 9	Y	21	19 1		7
07	139 R	139	-0-	-0-	-0-	119 2	20 9	Y	18	18 1		7
08	149 R	149	-0-	-0-	-0-	127 2	22 9	Y	20	22 1		5
09	90 #	61	-0-	-29	-0-	36 2	25 9	Y	23	20 1		8
10	124 #	101	-0-	-23	-0-	62 2	16 4	Y	21	22 1		7
						23 9						
11	150 #	85	-0-	-65	-0-	61 2	3 4	Y	19	21 1		5
						21 9						

GENESIS EXPLORATION LLC				300193					CNTY: PECOS			
STATE A/C 101				WELL #: 2	RRCID -> 019864	COMPL. DATE 05/08/1959	TOTAL DEPTH 3200	PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INCLINE ENERGY				423656					CNTY: PECOS			
ROBERTS A				WELL #: 2	RRCID -> 125080	COMPL. DATE 08/28/1987	TOTAL DEPTH 3350	PERF. 2957	- 3129			
06	1382 R	1382	-0-	-0-	-0-	1382 2		N	-0-			140
07	1489 R	1489	-0-	-0-	-0-	1489 2		N	-0-			140
08	1261 R	1261	-0-	-0-	-0-	1261 2		N	-0-			140
09	1380 #	539	-0-	-841	-0-	539 2		N	-0-			140
10	1488 #	1202	-0-	-286	-0-	1202 2		N	-0-			140
*11	1461 R	1461	-0-	-0-	-0-	1461 2		N	-0-			140

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			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORTE (WICHITA ALBANY DEEP)														
OLSEN ENERGY INC.														
SMITH, MYRON A. "B"														
32216 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS														
621750														
WELL #: 1 RRCID -> 169993 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 4935 PERF. 4454 - 4658														
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
06	600 #	383	-0-	-217	-0-	363	2	20	9	N	18			59
07	847 R	847	-0-	-0-	-0-	773	2	74	9	N	67			126
08	645 R	645	-0-	-0-	-0-	599	2	46	9	N	42			168
09	390 #	79	-0-	-311	-0-	61	2	18	9	N	16			184
10	837 #	207	-0-	-630	-0-	185	2	22	9	N	20	167	1	37
11	810 #	-0-	-0-	-810	-0-					N	42			79

FOUR C (CLEAR FORK, MIDDLE)														
FOUR C OIL & GAS CORP.														
VOLLMAR SECTION 35														
32344 600 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS														
280588														
WELL #: 3 RRCID -> 071111 COMPL. DATE 04/03/1977 TOTAL DEPTH 4100 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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			27
07	178 N	178	-0-	-0-	B	-0-	178	2		N	-0-			27
08	182 N	182	-0-	-0-	B	-0-	182	2		N	-0-			27
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	165 N	165	-0-	-0-	B	-0-	165	2		N	-0-			27
*10	180 N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	2		N	-0-			27
*11	165 N	165	-0-	-0-	B	-0-	165	2		N	-0-			27

SIBLEY UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 076881 COMPL. DATE 03/07/1978 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3223 - 3671														
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	1	168	1	23
07	356 N	356	-0-	-0-	B	-0-	356	2		N	-0-			23
08	364 N	364	-0-	-0-	B	-0-	364	2		N	-0-			23
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	330 N	330	-0-	-0-	B	-0-	330	2		N	-0-			23
*10	407 N	407	-0-	-0-	B	-0-	360	2	47	9	N	43		66
*11	330 N	330	-0-	-0-	B	-0-	330	2		N	-0-			66

KIDD STATE														
WELL #: 1 RRCID -> 078212 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3296 - 3751														
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	B	-0-				N	-0-			-0-
08	63 N	-0-	-0-	-63	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

VOLLMAR SECTION 35														
WELL #: 2 RRCID -> 079717 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3429 - 3470														
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			27
07	178 N	178	-0-	-0-	B	-0-	178	2		N	-0-			27
08	182 N	182	-0-	-0-	B	-0-	182	2		N	-0-			27
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	165 N	165	-0-	-0-	B	-0-	165	2		N	-0-			27
*10	180 N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	2		N	-0-			27
*11	165 N	165	-0-	-0-	B	-0-	165	2		N	-0-			27

FOUR C (CLEAR FORK, UPPER)														
FOUR C OIL & GAS CORP.														
GRAY, NELLE														
32344 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS														
280588														
WELL #: 5 RRCID -> 068460 COMPL. DATE 08/13/1976 TOTAL DEPTH 4104 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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		7				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		7				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		7				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		7				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		7				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		7				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		Y	-0-			-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		Y	-0-			-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		Y	-0-			-0-
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	12 2		Y	-0-			-0-
*10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		Y	-0-			-0-
*11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		Y	-0-			-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	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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JURECEK "B"		WELL #: 1		RRCID -> 183331		COMPL. DATE 01/24/2004		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9929 - 10632		
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JURECEK "A"		WELL #: 1		RRCID -> 191093		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH 10730		PERF. 9936 - 10650		
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DANIEL UNIT "3"		WELL #: 1		RRCID -> 194366		COMPL. DATE 03/04/2003		TOTAL DEPTH 10821		PERF.10534 - 10710		
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JURECEK "D"		WELL #: 1		RRCID -> 195646		COMPL. DATE 12/12/2002		TOTAL DEPTH 10721		PERF. 9924 - 10640		
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DANIEL "7"		WELL #:		1	RRCID ->	209785	COMPL. DATE	12/14/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9892 - 10610
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445			RRCID ->	173336	COMPL. DATE	05/08/1999	TOTAL DEPTH	10572	PERF.10544 - 10561
HOELSCHER, F. J. "B"		WELL #:		2							
06	570 N	365	-0-	-205	-0-	354 3	11 9	N	10		72
07	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 3		N	-0-		72
08	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186 3		N	-0-	42 1	30
09	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1074 3	17 9	N	15		45
10	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1047 3	13 9	N	12		57
11	1140 N	879	-0-	-261	-0-	873 3	6 9	N	5		62

HOELSCHER, F. J. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	178189	COMPL. DATE	06/10/2000	TOTAL DEPTH	10572	PERF.10550 - 10564
06	1950 N	1930	-0-	-20	-0-	1919 3	11 9	N	10		218
07	1798 N	1598	-0-	-200	-0-	1598 3		N	-0-		218
08	2015 N	1920	-0-	-95	-0-	1920 3		N	-0-	128 1	90
09	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1919 3	18 9	N	16		106
10	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1955 3	13 9	N	12		118
11	1860 N	1727	-0-	-133	-0-	1721 3	6 9	N	5		123

OXY USA INC.		630591			RRCID ->	120385	COMPL. DATE	02/25/1994	TOTAL DEPTH	11011	PERF. 7492 - 10618
FRYSAK		WELL #:		7 C							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		212
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		212
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		212
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		212
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		212
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FUHRMAN-MASCHO (CHARGED SAND)		33176 142		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ANDREWS				
BREITBURN OPERATING L.P.		090732									
GRAY, COLUMBUS ET AL		WELL #:		W 2W	RRCID ->	039187	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1550	PERF. 1233 - 1394
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	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	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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

COG OPERATING LLC		166150															
DEEP ROCK		WELL #: 1		RRCID -> 194206		COMPL. DATE 10/16/2002		TOTAL DEPTH 12260 PERF. 2806 - 2890									
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

ENERGEN RESOURCES CORPORATION		252002															
LOCKHART & BROWN 14		WELL #: 17		RRCID -> 226847		COMPL. DATE 09/11/2006		TOTAL DEPTH 4560 PERF. 2836 - 3024									
06	60 N	27	-0-	-33	-0-	27	2			N	-0-					-0-	
07	62 N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					-0-	
08	62 N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-					-0-	
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-	
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-	
*11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-	

THORNBERRY 18		WELL #: 1		RRCID -> 235820		COMPL. DATE 01/27/2008		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3008 - 3030									
06	780 X	311	-0-	-469	-0-	311	2			N	-0-					-0-	
07	682 X	283	-0-	-399	-0-	283	2			N	-0-					-0-	
08	558 X	467	-0-	-91	-0-	467	2			N	-0-					-0-	
09	539 X	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-	
10	650 X	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-	
*11	865 X	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-	

THORNBERRY 18		WELL #: 2		RRCID -> 241668		COMPL. DATE 06/02/2008		TOTAL DEPTH 4745 PERF. 3009 - 3031									
06	11 N	5	-0-	-6	-0-	5	2			N	-0-					-0-	
07	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-	
08	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-	
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-	
10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-	
*11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-	

THORNBERRY 23		WELL #: 2		RRCID -> 248513		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3038 - 3058									
06	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-	
07	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-	
08	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-	
09	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-	
10	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-	
*11	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE			CODE	
06		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2	N	-0-		-0-
07		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-		-0-
08		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-		-0-
09		150 N	110	-0-	-40	-0-	110	2	N	-0-		-0-
10		155 N	79	-0-	-76	-0-	79	2	N	-0-		-0-
11		120 N	36	-0-	-84	-0-	36	2	N	-0-		-0-

LOCKHART & BROWN 17		WELL #:		2	RRCID ->	254709	COMPL. DATE	08/11/2009	TOTAL DEPTH	4755	PERF.	3030 - 3065
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

THORNBERRY 18		WELL #:		4	RRCID ->	255848	COMPL. DATE	01/01/2010	TOTAL DEPTH	4730	PERF.	2846 - 3032
06		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2	N	-0-		-0-
07		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2	N	-0-		-0-
08		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2	N	-0-		-0-
09		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2	N	-0-		-0-
10		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2	N	-0-		-0-
11		240 N	233	-0-	-7	-0-	233	2	N	-0-		-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP		WELL #:		495445	RRCID ->	061487	COMPL. DATE	04/25/2001	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2827 - 3015
SILVER				1								
06		1 X	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
07		1 X	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
08		1 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		1 X	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-

THORNBERRY "C"		WELL #:		1	RRCID ->	079536	COMPL. DATE	11/11/1978	TOTAL DEPTH	3202	PERF.	3002 - 3045
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		WELL #:		748011	RRCID ->	108758	COMPL. DATE	11/03/1983	TOTAL DEPTH	4494	PERF.	3045 - 3060
RIGGAN				1								
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.//		33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS							
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011											
ARGO KNIGHT		WELL #:		2	RRCID ->	254265	COMPL. DATE	06/02/2009	TOTAL DEPTH	4775	PERF. 3072 - 3094				
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PARKER D		WELL #:		2	RRCID ->	254272	COMPL. DATE	06/10/2009	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 3054 - 3074				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PARKER C		WELL #:		1	RRCID ->	254277	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 3105 - 3119				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

C.C. CITIES SERVICE B		WELL #:		4	RRCID ->	254500	COMPL. DATE	07/09/2009	TOTAL DEPTH	4765	PERF. 3105 - 3127				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MUNGER NIX A		WELL #:		32	RRCID ->	254502	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	4905	PERF. 3112 - 3134				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.//		33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011									
MUNGER NIX A		WELL #:		27	RRCID ->	254516	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	3113 - 3133	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT		-0-	

CC LOCKHART & BROWN AA		WELL #:		6	RRCID ->	254518	COMPL. DATE	07/30/2009	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3094 - 3110	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	

ERNESTEEN		WELL #:		5	RRCID ->	254816	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	4731	PERF.	3060 - 3082	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	

LEONA D		WELL #:		1	RRCID ->	254921	COMPL. DATE	08/18/2009	TOTAL DEPTH	4785	PERF.	3091 - 3111	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	

BROWN KNIGHT ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	255171	COMPL. DATE	09/02/2009	TOTAL DEPTH	4810	PERF.	3064 - 3086	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	

CC LOCKHART & BROWN		WELL #:		5	RRCID ->	255173	COMPL. DATE	08/13/2009	TOTAL DEPTH	4752	PERF.	3092 - 3112	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	

LEONA A		WELL #:		1	RRCID ->	255175	COMPL. DATE	06/05/2009	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3066 - 3086	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.// 33176 850		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011							
KNIGHT ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 255181	COMPL. DATE 08/18/2009	TOTAL DEPTH 7046	PERF. 3068	- 3092	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/29/2016 - PLUGGED 07/29/16									

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854			CAPACITY		CNTY: ANDREWS		
UNIVERSITY 34		WELL #: 3		RRCID -> 099168	COMPL. DATE 02/27/1982	TOTAL DEPTH 4485	PERF. 2854	- 3048	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

JONES, RC		WELL #: 9		RRCID -> 252301	COMPL. DATE 06/23/2009	TOTAL DEPTH 4162	PERF. 2936	- 2956	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

OLSEN ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 254270	COMPL. DATE 05/27/2009	TOTAL DEPTH 4803	PERF. 3063	- 3086	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

KUYKENDALL, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 254273	COMPL. DATE 05/27/2009	TOTAL DEPTH 4475	PERF. 3001	- 3022	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

MA THORNBERRY CONS II		WELL #: 10		RRCID -> 254505	COMPL. DATE 05/27/2009	TOTAL DEPTH 4805	PERF. 3068	- 3078	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

GINDORF		WELL #: 3		RRCID -> 254511	COMPL. DATE 06/03/2009	TOTAL DEPTH 4750	PERF. 3051	- 3074	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.//		33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.//		775854									
WT FORD	WELL #:	6	RRCID ->	254519	COMPL. DATE	07/13/2010	TOTAL DEPTH	4495	PERF.	2718 - 2969	
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BASSEL ET AL				WELL #:	8	RRCID ->	254814	COMPL. DATE	08/08/2009	TOTAL DEPTH	4730 PERF. 3054 - 3078
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

THORNBERRY NWS				WELL #:	1	RRCID ->	255170	COMPL. DATE	09/25/2009	TOTAL DEPTH	6000 PERF. 2954 - 2975
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

THORNBERRY 7				WELL #:	5	RRCID ->	255172	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	4802 PERF. 3078 - 3102
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ASHTON				WELL #:	2	RRCID ->	255174	COMPL. DATE	10/06/2009	TOTAL DEPTH	5991 PERF. 2968 - 2991
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MACFARLANE				WELL #:	2	RRCID ->	255178	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	4800 PERF. 3032 - 3054
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

STATE AW				WELL #:	1Y	RRCID ->	255357	COMPL. DATE	01/14/2009	TOTAL DEPTH	3260 PERF. 3138 - 3156
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.//		33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.//		775854									
CITIES		WELL #:		1Y	RRCID ->	256220	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 3039 - 3059
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

ASHTON, NORA B.		WELL #:		1Y	RRCID ->	256221	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	3108	PERF. 2968 - 2992
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

THORNBERRY CONSOLIDATED I		WELL #:		1Y	RRCID ->	256222	COMPL. DATE	12/29/2008	TOTAL DEPTH	3271	PERF. 3138 - 3156
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

THORNBERRY 813		WELL #:		2	RRCID ->	256968	COMPL. DATE	07/15/2009	TOTAL DEPTH	4823	PERF. 3056 - 3080
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

UNIVERSITY 6N		WELL #:		1	RRCID ->	257027	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	4750	PERF. 3066 - 3087
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

GOWENS, J. W.		WELL #:		12	RRCID ->	257028	COMPL. DATE	07/14/2010	TOTAL DEPTH	4555	PERF. 2806 - 2986
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

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								
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
UNIVERSITY "SS"		WELL #: 2		RRCID -> 171244		COMPL. DATE 05/06/1996		TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
UNIVERSITY "SS"		WELL #: 4		RRCID -> 171246		COMPL. DATE 10/08/1996		TOTAL DEPTH 4555 PERF. N/A								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
UNIVERSITY "YY"		WELL #: 3		RRCID -> 172101		COMPL. DATE 04/01/1996		TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4361 - 4402								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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								
06	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
07	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
08	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1537	2	9	4	N	-0-					-0-
09	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
10	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
*11	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-

G-M (PENN.)		//CONT.//		33459 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD					
ENERGEN RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		252002									
PRUETT, T. B. ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	153475	COMPL. DATE	02/15/1995	TOTAL DEPTH	11090	PERF.	16184 - 17020	
M	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	BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	
M	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	BALANCE
06	10740 X	7424	-0-	-3316	-0-	7424	2		N	-0-			-0-
07	11098 X	6553	-0-	-4545	-0-	6553	2		N	-0-			-0-
08	8060 X	7769	-0-	-291	-0-	7769	2		N	-0-			-0-
09	7800 X	4613	-0-	-3187	-0-	4613	2		N	-0-			-0-
10	8126 X	8126	-0-	-0-	-0-	8126	2		N	-0-			-0-
11	7530 X	6146	-0-	-1384	-0-	6146	2		N	-0-			-0-

ELSINORE "A"		WELL #:		2	RRCID ->	063786	COMPL. DATE	10/14/1975	TOTAL DEPTH	12835	PERF.	N/A	
M	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	BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	
M	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	BALANCE
06	1500 N	728	-0-	-772	-0-	686	2	42 9	N	38	153 1		73
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			73
08	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-				N	-0-			73
09	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1414	2	101 9	N	92			165
10	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2478	2	43 9	N	39	170 1		34
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34

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 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	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAWRENCE		WELL #:		2	RRCID ->	125087	COMPL. DATE	06/01/1987	TOTAL DEPTH	5740	PERF.	5596 - 5683	
M	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	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GW (ELLENBURGER) BAKER RESOURCES CROWLEY-STATE		33579 500 044365		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS							
WELL #:		1		RRCID -> 105247		COMPL. DATE 04/27/1983		TOTAL DEPTH 5110		PERF. 4904 - 4951					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GARDEN CITY MINERAL TECHNOLOGIES, INC. CITIES SERVICE		33989 001 593635		ASSOCIATED		49B		CNTY: GLASSCOCK							
WELL #:		1		RRCID -> 165215		COMPL. DATE 07/01/1976		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
06	120 #	40	-0-	-80	-0-	38	2	2	9	Y	2				7
07	124 #	31	-0-	-93	-0-	31	2			Y	-0-				7
08	124 #	4	-0-	-120	-0-	3	2	1	9	Y	1				8
09	30 #	4	-0-	-26	-0-	3	2	1	9	Y	1				9
10	31 #	6	-0-	-25	-0-	5	2	1	9	Y	1				10
11	30 #	11	-0-	-19	-0-	7	2	4	9	Y	4	7	1		7

MAJORS		WELL #:		1		RRCID -> 169250		COMPL. DATE 05/17/1977		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9724 - 9732			
06	90 #	26	-0-	-64	-0-	17	2	9	9	Y	8				77
07	93 #	14	-0-	-79	-0-	14	2			Y	-0-				77
08	93 #	45	-0-	-48	-0-	32	2	13	9	Y	12				89
09	32 R	32	-0-	-0-	-0-	26	2	6	9	Y	5				94
10	69 R	69	-0-	-0-	-0-	49	2	20	9	Y	18				112
*11	105 R	105	-0-	-0-	-0-	69	2	36	9	Y	33	72	1		73

GARDEN CITY, S. (STRAWN) BURLESON PETROLEUM, INC. BESSIE		33998 429 109255		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK							
WELL #:		1		RRCID -> 146424		COMPL. DATE 07/26/1993		TOTAL DEPTH 10294		PERF. 9543 - 9574					
06	810 N	767	-0-	-43	-0-	757	3	10	9	N	9				111
07	837 N	800	-0-	-37	-0-	767	3	33	9	N	30				141
08	837 N	789	-0-	-48	-0-	758	3	31	9	N	28				169
09	780 N	762	-0-	-18	-0-	722	3	40	9	N	36				205
10	806 N	770	-0-	-36	-0-	731	3	39	9	N	35				240
*11	790 N	790	-0-	-0-	-0-	770	3	20	9	N	18	180	1		78

XTO ENERGY INC. CURRIE, G. W.		945936		RRCID -> 097866		COMPL. DATE 10/16/1981		TOTAL DEPTH 10416		PERF. 9510 - 9532					
06	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2350	3	201	9	N	183	185	1		248
07	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2399	3	199	9	N	181	181	1		248
08	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2455	3	202	9	N	184	182	1		250
09	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2324	3	199	9	N	181	178	1		253
10	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	2412	3	206	9	N	187	313	1		127
11	2430 N	1730	-0-	-700	-0-	1567	3	163	9	N	148	195	1		80

GARDEN CITY, S. (WOLFCAMP) BRECK OPERATING CORP. COX, J.W.		33998 500 089974		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK							
WELL #:		1		RRCID -> 203027		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9444		PERF. 9310 - 9337					
06	1380 N	1364	-0-	-16	-0-	1352	2	12	9	N	11				224
07	1395 N	1380	-0-	-15	-0-	1373	2	7	9	N	6				230
08	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1403	2	9	9	N	8				238
09	1350 N	1205	-0-	-145	-0-	1194	2	11	9	N	10				248
10	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1441	2	9	9	N	8				256
11	1380 N	925	-0-	-455	-0-	916	2	9	9	N	8				264

GARDEN CITY, S. (WOLFCAMP)		//CONT.//		33998 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK								
LAREDO PETROLEUM, INC.				486610													
COX, J.				WELL #:	1	RRCID ->	182141	COMPL. DATE	10/16/2010	TOTAL DEPTH	10084	PERF.	3519 - 3839				
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
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEARKAT				WELL #:	1	RRCID ->	217889	COMPL. DATE	09/07/1980	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9313 - 9334				
06	1140	N	1108	-0-	-32	-0-	1106	2	2	9	N	2	2	8			67
07	1085	N	1059	-0-	-26	-0-	1058	2	1	9	N	1	1	8			67
08	1178	N	1124	-0-	-54	-0-	1124	2			N	-0-					67
09	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1102	2	45	9	N	41					108
*10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1135	2	15	9	N	14					122
11	1080	N	940	-0-	-140	-0-	936	2	4	9	N	4					126

MCMILLAN 30 UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	270080	COMPL. DATE	09/21/2011	TOTAL DEPTH	9969	PERF.	8030 - 9742				
*05	10292	X	6774	-0-	-3518	-0-	6712	2	62	9	N	56					230
*06	9750	X	9028	-0-	-722	-0-	8823	2	205	9	N	186	191	1			225
*07	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	8101	2	129	9	N	117	184	1			158
*08	7843	X	6553	-0-	-1290	-0-	6491	2	62	9	N	56					214
*09	8910	X	7610	-0-	-1300	-0-	7475	2	135	9	N	123	178	1			159
10	9207	X	4802	-0-	-4405	-0-	4787	2	15	9	N	14					173
11	8910	X	4149	-0-	-4761	-0-	4135	2	14	9	N	13					186

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				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENDURING FREEDOM				WELL #:	4	RRCID ->	208606	COMPL. DATE	03/19/2004	TOTAL DEPTH	2955	PERF.	2383 - 2395				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENDURING FREEDOM				WELL #:	5	RRCID ->	208609	COMPL. DATE	03/24/2004	TOTAL DEPTH	2949	PERF.	2350 - 2362				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-)		//CONT.// 34532 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON	
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.// 130061							
ENDURING FREEDOM		WELL #: 7		RRCID -> 208618		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 2986 PERF. 2376 - 2388	
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

COLUMBIA 7		WELL #: 2		RRCID -> 208620		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 2540 PERF. 2300 - 2350	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

ENDURING FREEDOM		WELL #: 3		RRCID -> 208625		COMPL. DATE 07/09/2003		TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2360 - 2380	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

COLUMBIA 7		WELL #: 5		RRCID -> 208633		COMPL. DATE 07/21/2003		TOTAL DEPTH 2748 PERF. 2350 - 2356	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

ENDURING FREEDOM		WELL #: 9		RRCID -> 227950		COMPL. DATE 12/16/2004		TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2362 - 2386	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

STARS AND STRIPES		WELL #: 1		RRCID -> 229489		COMPL. DATE 11/30/2004		TOTAL DEPTH 3495 PERF. 3432 - 3436	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ENDURING FREEDOM		WELL #: 1		RRCID -> 230963		COMPL. DATE 02/08/2003		TOTAL DEPTH 2555 PERF. 2432 - 4331	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

GIRALDINE, SOUTH (OLDS -A-)		//CONT.//		34532 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.//		130061									
COLUMBIA 7		WELL #:		8	RRCID ->	255802	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	2946	PERF. 2356 - 2370		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	MONTHLY STATUS (-) UNDERAGE	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
DIAMOND M OIL CO., INC.				216899									
REED		WELL #:		2	RRCID ->	055300	COMPL. DATE	05/14/1973	TOTAL DEPTH	1250	PERF. N/A		
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
REED		WELL #:		3	RRCID ->	056320	COMPL. DATE	09/06/1973	TOTAL DEPTH	1161	PERF. N/A		
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/02/2016 - P/A 11/02/2016													
ARCO "U"		WELL #:		1	RRCID ->	058033	COMPL. DATE	03/20/1974	TOTAL DEPTH	1240	PERF. N/A		
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.		WELL #:		2	RRCID ->	040349	COMPL. DATE	10/10/1966	TOTAL DEPTH	1232	PERF. N/A		
WILSON, D. C. O.													
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIRVINTEX (QUEEN) //CONT.// 35092 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. //CONT.// 490300
WOODWARD WELL #: 1 RRCID -> 055916 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 1389 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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCA PRODUCTION, INC. 722193
SULVAN WELL #: 1 RRCID -> 055294 COMPL. DATE 04/18/1973 TOTAL DEPTH 1171 PERF. N/A

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGDEN WELL #: 1 RRCID -> 063730 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH 1182 PERF. N/A

06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE) 35092 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WILSON WELL #: 302 RRCID -> 173870 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 1294 - 1306

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 102 RRCID -> 190682 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 1296 - 1356

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MGR RESOURCES 563344
WOODWARD WELL #: 1 L RRCID -> 069502 COMPL. DATE 12/19/1976 TOTAL DEPTH 1879 PERF. N/A

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

PLUGGED AND ABANDONED 11/02/2016 - P/A 11/02/2016

GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE)		//CONT.//		35092 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS		
OLSEN ENERGY INC.				621750						
GIRVIN "A"		WELL #:		RRCID -> 215319	COMPL. DATE 03/14/2005	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 1327	- 1358		
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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		182
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		182
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		182
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		182
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		182
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		182
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/20/2013										

WOODWARD "4"		WELL #:		2	RRCID -> 225268	COMPL. DATE 10/13/2006	TOTAL DEPTH 1518	PERF. 1239	- 1365	
06	1080 N	815	-0-	-265	-0-	815 2	N	-0-		-0-
07	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017 2	N	-0-		-0-
08	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077 2	N	-0-		-0-
09	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 2	N	-0-		-0-
10	1023 N	959	-0-	-64	-0-	959 2	N	-0-		-0-
11	1050 N	932	-0-	-118	-0-	932 2	N	-0-		-0-

OGDEN		WELL #:		2	RRCID -> 225359	COMPL. DATE 10/23/2006	TOTAL DEPTH 1516	PERF. 1290	- 1402	
06	960 N	475	-0-	-485	-0-	475 2	N	-0-		-0-
07	930 N	388	-0-	-542	-0-	388 2	N	-0-		-0-
08	682 N	423	-0-	-259	-0-	423 2	N	-0-		-0-
09	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2	N	-0-		-0-
10	403 N	362	-0-	-41	-0-	362 2	N	-0-		-0-
11	420 N	338	-0-	-82	-0-	338 2	N	-0-		-0-

ARCO "75"		WELL #:		1	RRCID -> 230468	COMPL. DATE 09/02/2007	TOTAL DEPTH 5125	PERF. 1347	- 1388	
06	1260 N	940	-0-	-320	-0-	940 2	N	-0-		-0-
07	1023 N	1006	-0-	-17	-0-	1006 2	N	-0-		-0-
08	1302 N	1025	-0-	-277	-0-	1025 2	N	-0-		-0-
09	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971 2	N	-0-		-0-
10	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094 2	N	-0-		-0-
11	990 N	703	-0-	-287	-0-	703 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	
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	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
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/02/2016 - P/A 11/02/2016												

GLOSSOP (WICHITA-ALBANY)												
GLOSSOP, ROBERT L. ESTATE												
MCDONALD												
WELL #: 2 RRCID -> 156831 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4079 - 4392												
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
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
*10		1 N	-0-	-0-	-0-	-0-		1 3	N	-0-		21
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		21

GOLDEN CORRAL (BARNETT SHALE)												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC												
KC7 RANCH												
WELL #: 1H RRCID -> 251661 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7125 - 9877												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CINNABAR OPERATING, LLC												
HUGHES KENT RANCH												
WELL #: 1 RRCID -> 250227 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 4470 - 4550												
06		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HUGHES KENT RANCH STATE												
WELL #: 2 RRCID -> 253335 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5200 - 5790												
06	1813	R	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2	N	-0-		-0-
07	1061	R	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2	N	-0-		-0-
08	2201	#	1145	-0-	-1056	-0-	1145	2	N	-0-		-0-
09	2130	#	825	-0-	-1305	-0-	825	2	N	-0-		-0-
10	2201	#	955	-0-	-1246	-0-	955	2	N	-0-		-0-
11	1800	#	878	-0-	-922	-0-	878	2	N	-0-		-0-

RAWHIDE CAPITAL LLC												
RAWHIDE												
WELL #: 1H RRCID -> 250470 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 8722 PERF.10575 - 11690												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THOMPSON, J. CLEO												
FASKEN RANCH 34												
WELL #: 2H RRCID -> 227446 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 2499 PERF. 6790 - 9450												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

FASKEN RANCH 34		WELL #: 5		RRCID -> 240660		COMPL. DATE 03/07/2007		TOTAL DEPTH 3555 PERF. 3515 - 3531								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

DAVIS 39		WELL #: 1		RRCID -> 240663		COMPL. DATE 02/13/2007		TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3477 - 3492								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

DAVIS 39		WELL #: 2		RRCID -> 240705		COMPL. DATE 08/02/2007		TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3476 - 3484								
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	196	1	495	2	N	-0-				-0-
07	1364	N	336	-0-	-1028	-0-	128	1	208	2	N	-0-				-0-
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	233	1	185	2	N	-0-				-0-
09	690	N	342	-0-	-348	-0-	99	1	243	2	N	-0-				-0-
10	341	N	160	-0-	-181	-0-	60	1	100	2	N	-0-				-0-
11	390	N	78	-0-	-312	-0-	78	1			N	-0-				-0-

GOLDEN EAGLE (PENNSYLVANIAN)		35590 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES								
EOG RESOURCES, INC.		253162														
20001 JV-P PENWELL		WELL #: 1		RRCID -> 192195		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 19290 PERF. 16336 - 16462								
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-				-0-
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-				-0-
*11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			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								
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GOLDSMITH (CLEAR FORK) CONOCOPHILLIPS COMPANY GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		//CONT.// //CONT.//	35652 062 172232	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ECTOR							
		WELL #:	R135	RRCID ->	153073	COMPL. DATE	05/16/1995	TOTAL DEPTH	6626	PERF.	5384 -	5777	
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
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #:	R155	RRCID ->	153075	COMPL. DATE	06/30/1996	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5378 -	5530	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #:	T155	RRCID ->	155117	COMPL. DATE	09/27/2010	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5360 -	6281	
06		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1137 3	103 9	Y	94	94 0		2
07		899 N	810	-0-	-89	-0-	748 3	62 9	Y	56	57 0		1
08		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	970 3	67 9	Y	61	61 0		1
09		1230 N	828	-0-	-402	-0-	638 3	190 9	Y	173	170 0		4
*10		999 N	999	-0-	-0-	-0-	735 3	264 9	Y	240	241 0		3
*11		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	872 3	198 9	Y	180	180 0		3

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #:	C 3	RRCID ->	169502	COMPL. DATE	04/05/1998	TOTAL DEPTH	5920	PERF.	5585 -	5715	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #:	Z 35	RRCID ->	245320	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	6817	PERF.	5562 -	6455	
06		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	5 1	1764 3	N	45	45 0		1
07		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	50 9	5 1	N	44	44 0		1
08		1705 N	1687	-0-	-18	-0-	48 9	5 1	N	45	45 0		1
09		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	50 9	5 1	N	43	43 0		1
*10		1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	47 9	5 1	N	60	60 0		1
*11		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	66 9	5 1	N	45	45 0		1
							50 9						

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #:	L 45	RRCID ->	276993	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	6530	PERF.	5566 -	6375	
06		9540 X	8089	-0-	-1451	-0-	7962 3	127 9	N	115	114 0		2
07		9858 X	8546	-0-	-1312	-0-	8417 3	129 9	N	117	117 0		2
08		9238 X	9077	-0-	-161	-0-	8945 3	132 9	N	120	120 0		2
09		8640 X	7846	-0-	-794	-0-	7719 3	127 9	N	115	114 0		3
*10		9401 X	9401	-0-	-0-	-0-	9226 3	175 9	N	159	160 0		2
11		8790 X	8274	-0-	-516	-0-	8142 3	132 9	N	120	120 0		2

GOLDSMITH (CLEAR FORK) CONOCOPHILLIPS COMPANY GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		//CONT.// 35652 062 //CONT.// 172232		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ECTOR			
		WELL #: H 25		RRCID -> 276994		COMPL. DATE 09/18/2013		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 5475 - 6458			
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	
06	6150 X	3264	-0-	-2886	-0-	3130	3	134	9	N	122	122 0	2
07	6355 X	6050	-0-	-305	-0-	5921	3	129	9	N	117	117 0	2
08	5966 X	5966	-0-	-0-	-0-	5834	3	132	9	N	120	120 0	2
09	5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	5109	3	127	9	N	115	114 0	3
*10	6273 X	6273	-0-	-0-	-0-	6098	3	175	9	N	159	160 0	2
11	5850 X	5828	-0-	-22	-0-	5696	3	132	9	N	120	120 0	2

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: J 55		RRCID -> 276995		COMPL. DATE 03/15/2012		TOTAL DEPTH 6475		PERF. 5653 - 6420			
06	3150 X	2873	-0-	-277	-0-	3	1	2834	3	N	33	32 0	1
07	3317 X	2887	-0-	-430	-0-	3	1	2853	3	N	28	29 0	-0-
08	3317 X	2777	-0-	-540	-0-	3	1	2741	3	N	30	30 0	-0-
09	3210 X	2358	-0-	-852	-0-	3	1	2322	3	N	30	29 0	1
10	3069 X	2544	-0-	-525	-0-	3	1	2498	3	N	39	40 0	-0-
11	2880 X	2242	-0-	-638	-0-	3	1	2205	3	N	31	30 0	1

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: L150		RRCID -> 277002		COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH 6645		PERF. 5452 - 6442			
06	9690 X	8783	-0-	-907	-0-	8617	3	166	9	N	151	151 0	2
07	10013 X	9229	-0-	-784	-0-	9067	3	162	9	N	147	147 0	2
08	9951 X	9800	-0-	-151	-0-	9635	3	165	9	N	150	150 0	2
09	9630 X	6740	-0-	-2890	-0-	6610	3	130	9	N	118	117 0	3
10	9951 X	5704	-0-	-4247	-0-	5573	3	131	9	N	119	121 0	1
11	9480 X	5018	-0-	-4462	-0-	4918	3	100	9	N	91	90 0	2

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: J 42		RRCID -> 277008		COMPL. DATE 06/14/2011		TOTAL DEPTH 8556		PERF. 6087 - 6452			
06	4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	5	1	4706	3	N	60	60 0	1
07	4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	5	1	4840	3	N	59	59 0	1
*08	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	5	1	4651	3	N	60	60 0	1
09	4770 X	4007	-0-	-763	-0-	5	1	3939	3	N	57	57 0	1
10	4929 X	4330	-0-	-599	-0-	5	1	4237	3	N	80	80 0	1
11	4770 X	3812	-0-	-958	-0-	5	1	3741	3	N	60	60 0	1

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: L 55		RRCID -> 277047		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 6510		PERF. 5596 - 6348			
06	35444 X	6668	-0-	-28776	-0-	18	1	6583	3	N	61	61 0	1
07	7719 X	-0-	-0-	-7719	-0-	67	9			N	-0-	1 0	-0-
08	7998 X	-0-	-0-	-7998	-0-					N	-0-		-0-
09	7740 X	-0-	-0-	-7740	-0-					N	-0-		-0-
10	7998 X	-0-	-0-	-7998	-0-					N	-0-		-0-
11	6660 X	-0-	-0-	-6660	-0-					N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

GOLDSMITH (CLEAR FORK)		//CONT.//		35652 062	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR					
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544									
GOLDSMITH-LANDRETH (DEEP) UNIT		WELL #:		314	RRCID ->	154907	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6332	PERF. 5300 - 5775		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

GOLDSMITH (GRAYBURG)				35652 496	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR				
BLUE DARTER ENERGY, LLC				076743								
JESSIE B		WELL #:		1	RRCID ->	181508	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3935	PERF. 3840 - 3890	
06	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2		N	-0-		-0-
07	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2		N	-0-		-0-
08	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2		N	-0-		-0-
09	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2		N	-0-		-0-
10	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2		N	-0-		-0-
11	1350 N	1087	-0-	-263	-0-	1087	2		N	-0-		-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR				
CLYDE -B-				152	RRCID ->	038010	COMPL. DATE	12/16/1965	TOTAL DEPTH	4000	PERF. N/A	
06	64 X	7	-0-	-57	-0-	7	3		Y	-0-		-0-
07	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14	3		Y	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-
09	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				Y	-0-		-0-
10	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CLYDE -B-				155	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR				
				155	RRCID ->	038141	COMPL. DATE	01/24/1966	TOTAL DEPTH	3925	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CLYDE -B-				154	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR				
				154	RRCID ->	038142	COMPL. DATE	01/02/1966	TOTAL DEPTH	4075	PERF. N/A	
06	330 N	174	-0-	-156	-0-	174	3		Y	-0-		-0-
07	341 N	165	-0-	-176	-0-	165	3		Y	-0-		-0-
08	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	3		Y	-0-		-0-
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		Y	-0-		-0-
*10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		Y	-0-		-0-
11	330 N	286	-0-	-44	-0-	286	3		Y	-0-		-0-

CLYDE -B-				156	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR				
				156	RRCID ->	038143	COMPL. DATE	01/18/1966	TOTAL DEPTH	3820	PERF. N/A	
06	1680 N	1145	-0-	-535	-0-	1145	3		Y	-0-		-0-
07	1519 N	856	-0-	-663	-0-	856	3		Y	-0-		-0-
08	1395 N	1379	-0-	-16	-0-	1379	3		Y	-0-		-0-
09	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3		Y	-0-		-0-
*10	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3		Y	-0-		-0-
*11	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3		Y	-0-		-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG)		//CONT.// 35652 496		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
CLYDE -B-		WELL #: 158		RRCID -> 038208		COMPL. DATE 02/02/1966		TOTAL DEPTH 3970 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	18	-0-	18	18	18	3	Y	-0-		-0-
07	22 X	4	-0-	-18	-0-	4	3	Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SUNDOWN ENERGY LP		829482		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR			
WIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 019659		COMPL. DATE 12/14/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2	N	-0-		-0-
07	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2	N	-0-		-0-
08	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2	N	-0-		-0-
09	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2	N	-0-		-0-
*10	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2	N	-0-		-0-
11	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-			N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.		945936		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR			
GOLDSMITH, C. A. ET AL		WELL #: 965		RRCID -> 019920		COMPL. DATE 01/09/1981		TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3697 - 3739			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL		811		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR			
WELL #: 811		RRCID -> 053756		COMPL. DATE 11/00/1957		TOTAL DEPTH 3928 PERF. N/A					
06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3	N	-0-		-0-
07	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3	N	-0-		-0-
08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3	N	-0-		-0-
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	N	-0-		-0-
10	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3	N	-0-		-0-
11	60 N	32	-0-	-28	-0-	32	3	N	-0-		-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL		1021		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR			
WELL #: 1021		RRCID -> 154657		COMPL. DATE 05/15/1995		TOTAL DEPTH 5605 PERF. 3642 - 3717					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL		1395G		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR			
WELL #: 1395G		RRCID -> 166065		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9515 PERF. 3593 - 3623			
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	3	N	-0-		-0-
07	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3	N	-0-		-0-
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-		-0-
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-		-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-		-0-
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	3	N	-0-		-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG)		//CONT.//		35652 496	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
GOLDSMITH, C. A. ET AL		WELL #:		62H	RRCID ->	168902	COMPL. DATE	02/25/1998	TOTAL DEPTH	4707	PERF.	4132 -	4205
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

GOLDSMITH, C. A. ET AL		WELL #:		1770	RRCID ->	280222	COMPL. DATE	05/11/2016	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	3754 -	3789
06		960 X	NO RPT	-0-	-960	-0-		N	NO RPT			-0-	
07		992 X	-0-	-0-	-992	-0-		N	-0-			-0-	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/27/2016													

GOLDSMITH, C. A. ET AL.		WELL #:		598	RRCID ->	280240	COMPL. DATE	05/24/2016	TOTAL DEPTH	5955	PERF.	3842 -	3914
06		2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-		N	-0-			-0-	
07		2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-		N	-0-			-0-	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11		0 X	-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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	

GOLDSMITH (SAN ANDRES)				35652 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR												
BASIN WELL SERVICE OF ODESSA, INC 054618												
COWDEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 019939 COMPL. DATE 08/18/1962 TOTAL DEPTH 5130 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	EOM BALANCE
06		360 N	331	-0-	-29	-0-	331	3		Y	-0-	27
07		372 N	346	-0-	-26	-0-	340	3	6	9	Y	32
08		372 N	311	-0-	-61	-0-	310	3	1	9	Y	33
09		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	33
10		365 N	365	-0-	-0-	-0-	362	3	3	9	Y	36
*11		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	36

BRECK OPERATING CORP. 089974												
BLAKENEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 174345 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4153 PERF. 4058 - 4108												
06		330 N	281	-0-	-49	-0-	281	2			N	-0-
07		310 N	267	-0-	-43	-0-	267	2			N	-0-
08		310 N	260	-0-	-50	-0-	260	2			N	-0-
09		270 N	253	-0-	-17	-0-	253	2			N	-0-
10		279 N	245	-0-	-34	-0-	245	2			N	-0-
11		240 N	226	-0-	-14	-0-	226	2			N	-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232												
CLYDE -B- WELL #: 150 RRCID -> 037753 COMPL. DATE 11/29/1965 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A												
06		480 N	369	-0-	-111	-0-	369	3			Y	-0-
07		496 N	405	-0-	-91	-0-	405	3			Y	-0-
08		703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			Y	-0-
09		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			Y	-0-
*10		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			Y	-0-
*11		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			Y	-0-

CLYDE -B- WELL #: 161 RRCID -> 039203 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3963 - 4064												
06	14B2	EXT	151	-0-	151	-0-	151	3			Y	-0-
07		406 X	128	-0-	-278	-0-	128	3			Y	-0-
08		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-
09		150 N	141	-0-	-9	-0-	141	3			Y	-0-
*10		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-
11		150 N	132	-0-	-18	-0-	132	3			Y	-0-

LINN OPERATING, INC. 501545												
GRAYBURG GAS UNIT VII WELL #: 1 RRCID -> 036732 COMPL. DATE 08/25/1965 TOTAL DEPTH 4110 PERF. N/A												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

GRAYBURG GAS UNIT -V- WELL #: 2 RRCID -> 092325 COMPL. DATE 03/04/1981 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 4002 - 4016												
06		120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-
07		155 N	97	-0-	-58	-0-	97	2			N	-0-
08		124 N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)		//CONT.// 35653 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545							
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	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

GRAYBURG GAS UNIT XI		WELL #: 2		RRCID -> 102950		COMPL. DATE 11/23/1982		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4010 - 4108	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

GRAYBURG GAS UNIT IX		WELL #: 4		RRCID -> 216204		COMPL. DATE 08/27/2005		TOTAL DEPTH 5042 PERF. 3894 - 3929	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

GRAYBURG GAS UNIT X		WELL #: 2		RRCID -> 223036		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 4624 PERF. 3888 - 4022	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136		RRCID -> 036023		COMPL. DATE 12/30/1964		TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A	
ECTOR -AU- FEE		WELL #: 2							
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	123 2	57 9	N	52
07	248 N	134	-0-	-114	-0-	79 2	55 9	N	50
08	124 N	37	-0-	-87	-0-	9 2	28 9	N	25
09	180 N	143	-0-	-37	-0-	104 2	39 9	N	35
*10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	92 2	40 9	N	36
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544		RRCID -> 152978		COMPL. DATE 07/23/1993		TOTAL DEPTH 6235 PERF. 3783 - 3918	
GOLDSMITH-BLAKENEY/S. A./UNIT		WELL #: 21							
06	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663 2		N	-0-
07	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682 2		N	-0-
08	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737 2		N	-0-
09	1650 N	1576	-0-	-74	-0-	1576 2		N	-0-
10	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815 2		N	-0-
*11	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683 2		N	-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)		//CONT.//		35653 444	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR					
SABER OIL & GAS VENTURES, LLC				741977									
WIGHT -6- GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	019938	COMPL. DATE	11/05/1958	TOTAL DEPTH	5190	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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25

SAGUARO PETROLEUM, LLC				743325									
TXL				WELL #:	3	RRCID ->	034165	COMPL. DATE	09/04/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

VANGUARD OPERATING, LLC				881585									
KLOH -D-				WELL #:	1	RRCID ->	035608	COMPL. DATE	03/02/1965	TOTAL DEPTH	4300	PERF. N/A	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

YUCCA ENERGY, INC.				950335									
FOREST				WELL #:	1	RRCID ->	173006	COMPL. DATE	05/04/1999	TOTAL DEPTH	4165	PERF. 3848 - 4040	
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	93 3			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/03/2016 - P/A 10/03/16													

FOREST				WELL #:	2	RRCID ->	176383	COMPL. DATE	02/05/2000	TOTAL DEPTH	4142	PERF. 3848 - 4048	
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32 3			N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/27/2016 - P/A 09/27/16													

GOLDSMITH, EAST (QUEEN)				35653 832	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR					
AGHORN OPERATING, INC.				008716									
SPECK				WELL #:	1	RRCID ->	172791	COMPL. DATE	03/23/1999	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3729 - 3741	
06	270 X	224	-0-	-46	-0-	-0-	224 2			N	-0-		23
07	248 X	218	-0-	-30	-0-	-0-	218 2			N	-0-		23
08	248 X	219	-0-	-29	-0-	-0-	219 2			N	-0-		23
09	255 X	255	-0-	-0-	-0-	-0-	255 2			N	-0-		23
*10	261 X	261	-0-	-0-	-0-	-0-	261 2			N	-0-		23
11	210 X	NO RPT	-0-	-210	-0-	-0-				N	NO RPT		23

 GOLDSMITH, EAST (QUEEN) //CONT.// 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
 AGHORN OPERATING, INC. //CONT.// 008716
 SPECK WELL #: 5 RRCID -> 173516 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3710 - 3728

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
06		180 X	155	-0-	-25	-0-	155	2			N	-0-					-0-
07		186 X	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-					-0-
08		186 X	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-					-0-
09		204 X	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
10		155 X	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-
11		150 X	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

 SPECK WELL #: 3 RRCID -> 173911 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 3926 PERF. 3732 - 3742

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

 ELVERA WELL #: 2 RRCID -> 177764 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3751 - 3757

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 SPECK WELL #: 4 RRCID -> 177770 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3816 - 3822

06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
08	248 N	246	-0-	-2	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
09	240 N	202	-0-	-38	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
10	248 N	163	-0-	-85	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 JULENA WELL #: 1 RRCID -> 180538 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3832 - 3848

06	792 X	792	-0-	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
07	781 X	781	-0-	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
08	833 X	833	-0-	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
09	797 X	797	-0-	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
*10	828 X	828	-0-	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
11	810 X	NO RPT	-0-	-810	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
 BLAKENEY, B. H. "E" WELL #: 4 RRCID -> 171965 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 3792 - 3800

06	5040 X	-0-	-0-	-5040	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

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	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
06	690 X	395	-0-	-295	-0-	395 2		N	-0-		28
07	713 X	550	-0-	-163	-0-	550 2		N	-0-		28
08	651 X	537	-0-	-114	-0-	537 2		N	-0-		28
09	630 X	542	-0-	-88	-0-	542 2		N	-0-		28
10	589 X	526	-0-	-63	-0-	526 2		N	-0-		28
11	540 X	471	-0-	-69	-0-	471 2		N	-0-		28

BLAKENEY "G"				WELL #: 7	RRCID -> 171486	COMPL. DATE 12/18/1998	TOTAL DEPTH 3950	PERF. 3800	- 3812		
06	900 X	668	-0-	-232	-0-	668 2		N	-0-		100
07	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	1272 2		N	-0-		100
08	1395 X	1187	-0-	-208	-0-	1187 2		N	-0-		100
09	1350 X	1058	-0-	-292	-0-	1058 2		N	-0-		100
10	1395 X	1026	-0-	-369	-0-	1026 2		N	-0-		100
11	1230 X	965	-0-	-265	-0-	965 2		N	-0-		100

BLAKENEY F				WELL #: F 1	RRCID -> 237022	COMPL. DATE 04/23/2008	TOTAL DEPTH 6375	PERF. 3856	- 3867		
06	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 2		N	-0-		-0-
07	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 2		N	-0-		-0-
08	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 2		N	-0-		-0-
09	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 2		N	-0-		-0-
10	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 2		N	-0-		-0-
*11	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 2		N	-0-		-0-

LINN OPERATING, INC.				501545							
BLAKENEY B. H. "G"				WELL #: 1Q	RRCID -> 158374	COMPL. DATE 02/07/1996	TOTAL DEPTH 4350	PERF. 3777	- 3795		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MERIT ENERGY COMPANY				561136							
SCHARBAUER "G"				WELL #: 8	RRCID -> 185905	COMPL. DATE 06/06/2001	TOTAL DEPTH 4310	PERF. 3822	- 3848		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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 GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-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
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-		27
07	372 N	344	-0-	-28	-0-	340	3	4	9	Y	4		31
08	341 N	311	-0-	-30	-0-	310	3	1	9	Y	1		32
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	337	3	1	9	Y	1		33
10	365 N	365	-0-	-0-	-0-	362	3	3	9	Y	3		36
*11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-		36

COWDEN "A"				WELL #:	3	RRCID ->	205157	COMPL. DATE	05/08/2004	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	3924 - 4146
06	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3			Y	-0-		27
07	3627 X	3065	-0-	-562	-0-	3061	3	4	9	Y	4		31
08	3410 X	2789	-0-	-621	-0-	2788	3	1	9	Y	1		32
09	3180 X	3037	-0-	-143	-0-	3037	3			Y	-0-		32
10	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3254	3	4	9	Y	4		36
*11	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	3			Y	-0-		36

COWDEN "A"				WELL #:	4	RRCID ->	220712	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	4515	PERF.	3908 - 4070
06	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3			Y	-0-		28
07	3503 X	3065	-0-	-438	-0-	3061	3	4	9	Y	4		32
08	3410 X	2789	-0-	-621	-0-	2788	3	1	9	Y	1		33
09	3180 X	3037	-0-	-143	-0-	3037	3			Y	-0-		33
10	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3252	3	3	9	Y	3		36
*11	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	3			Y	-0-		36

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
06	240 #	174	-0-	-66 B	-589	174	3			Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	177	-0-	177 B	-412	177	3			Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	157	-0-	157 B	-255	157	3			Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -255													
09	DLQ G-10	161	-0-	161 B	-94	161	3			Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	154	-0-	154 B	60	154	3			Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	60					Y	NO RPT		-0-

BARROW PETROLEUM LLC				053314		RRCID ->		019443	COMPL. DATE	10/12/1962	TOTAL DEPTH	8540	PERF.	N/A
COWDEN, R. B. -12-				WELL #:	2									
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-	

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR												
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC 078032												
NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 C RRCID -> 032440 COMPL. DATE 02/11/1964 TOTAL DEPTH 8614 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06		1770 #	432	-0-	-1338 B	-1338	422 2	10 9		N	9	21 1
07		1829 #	483	-0-	-1346 B	-2684	443 3	40 9		N	36	44 1
08		1829 #	567	-0-	-1262 B	-3946	502 2	65 9		N	59	61 1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3946												
09		1770 #	3162	-0-	1392 B	-2554	3094 2	68 9		N	62	62 1
10		2034 R	4588	-0-	2554 B	-0-	4527 2	61 9		N	55	52 1
11		540 #	NO RPT	-0-	-540 B	-540				N	NO RPT	8

NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 216725 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 4012 - 4313												
06		150 #	53	-0-	-97 B	-2058	53 2			N	-0-	69
07		155 #	55	-0-	-100 B	-2158	55 2			N	-0-	69
08		124 #	180	-0-	56 B	-2102	180 2			N	-0-	69
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -432 CANCELLED UNDERAGE -> -1670												
09		788 R	1220	-0-	432 B	-0-	1212 2	8 9		N	7	76
10		1130 R	1130	-0-	-0- B	-0-	1128 2	2 9		N	2	78
11		180 #	NO RPT	-0-	-180 B	-180				N	NO RPT	78

BURLESON PETROLEUM, INC. STATE OF TEXAS EM 109255												
WELL #: 1 RRCID -> 215064 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 3880 - 4133												
06		150 #	126	-0-	-24 B	-302	126 3			Y	-0-	-0-
07		124 #	126	-0-	2 B	-300	126 3			Y	-0-	-0-
08		124 #	129	-0-	5 B	-295	129 3			Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -96 CANCELLED UNDERAGE -> -199												
09		120 #	113	-0-	-7 B	-103	113 3			Y	-0-	-0-
10		124 #	128	-0-	4 B	-99	128 3			Y	-0-	-0-
11		120 #	119	-0-	-1 B	-100	119 3			Y	-0-	-0-

CONDOR OPERATING COMPANY, LLC CUMMINS -12- 170480												
WELL #: 1 RRCID -> 019438 COMPL. DATE 10/15/1962 TOTAL DEPTH 8568 PERF. N/A												
06		60 #	-0-	-0-	-60 B	-641				Y	-0-	-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0- B	-641				Y	-0-	-0-
08		0 #	2	-0-	2 B	-639	2 2			Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -612 CANCELLED UNDERAGE -> -27												
09		0 #	18	-0-	18 B	-594	18 2			Y	-0-	-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0- B	-594				Y	-0-	-0-
11		2 #	-0-	-0-	-2 B	-596				Y	-0-	-0-

CUMMINS -12- WELL #: 11 RRCID -> 019439 COMPL. DATE 04/08/1963 TOTAL DEPTH 8571 PERF. N/A												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT	-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY FRANK -B- 172232												
WELL #: 23 RRCID -> 030364 COMPL. DATE 06/21/1963 TOTAL DEPTH 4406 PERF. N/A												
06		1433 R	1433	-0-	-0- B	-0-	1433 3			N	-0-	-0-
07		1461 R	1461	-0-	-0- B	-0-	1461 3			N	-0-	-0-
08		1461 R	1461	-0-	-0- B	-0-	1461 3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1417 R	1417	-0-	-0- B	-0-	1417 3			N	-0-	-0-
*10		1471 R	1471	-0-	-0- B	-0-	1471 3			N	-0-	-0-
11		1380 #	684	-0-	-696 B	-696	684 3			N	-0-	-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR												
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232												
EMBAR -B- WELL #: 31 RRCID -> 030885 COMPL. DATE 08/08/1963 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
06		2430 #	2335	-0-	-95 B	-2730	2335	3		N	-0-	-0-
07		2511 #	2381	-0-	-130 B	-2860	2381	3		N	-0-	-0-
08		2480 #	2255	-0-	-225 B	-3085	2255	3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -824 CANCELLED UNDERAGE -> -2261												
09		2400 #	1608	-0-	-792 B	-1616	1608	3		N	-0-	-0-
10		2449 #	2477	-0-	28 B	-1588	2477	3		N	-0-	-0-
11		2340 #	2350	-0-	10 B	-1578	2350	3		N	-0-	-0-

NOBLES WELL #: 9 U RRCID -> 031113 COMPL. DATE 10/01/1963 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A												
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
11		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												
06		12240 #	11298	-0-	-942 B	-8679	11298	3		Y	-0-	-0-
07		12400 #	11418	-0-	-982 B	-9661	11418	3		Y	-0-	-0-
08		12338 #	11026	-0-	-1312 B	-10973	11026	3		Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -5027 CANCELLED UNDERAGE -> -5946												
09		11940 #	7381	-0-	-4559 B	-9586	7381	3		Y	-0-	-0-
10		11997 #	12268	-0-	271 B	-9315	12268	3		Y	-0-	-0-
11		11310 #	11955	-0-	645 B	-8670	11955	3		Y	-0-	-0-

ABELL WELL #: 9 RRCID -> 033537 COMPL. DATE 07/09/1964 TOTAL DEPTH 4397 PERF. N/A												
06		540 #	497	-0-	-43 B	-316	497	3		Y	-0-	-0-
07		527 #	496	-0-	-31 B	-347	496	3		Y	-0-	-0-
08		527 #	492	-0-	-35 B	-382	492	3		Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -181 CANCELLED UNDERAGE -> -201												
09		510 #	314	-0-	-196 B	-377	314	3		Y	-0-	-0-
10		527 #	485	-0-	-42 B	-419	485	3		Y	-0-	-0-
11		510 #	506	-0-	-4 B	-423	506	3		Y	-0-	-0-

UNIVERSITY-ANDREWS WELL #: 109 RRCID -> 036400 COMPL. DATE 06/23/1965 TOTAL DEPTH 4240 PERF. N/A												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-

EMBAR WELL #: 45 RRCID -> 049985 COMPL. DATE 10/27/1965 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 4144 - 4198												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B											CNTY: ECTOR			
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232														
UNIVERISTY ANDREWS WELL #: 321 RRCID -> 167292 COMPL. DATE 01/21/1998											TOTAL DEPTH	5358	PERF.	3944 - 4137
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	

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-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

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	

OXY USA WTP LP 630555														
CUMMINS-P WELL #: 1 RRCID -> 031434 COMPL. DATE 09/05/1963											TOTAL DEPTH	5785	PERF.	4048 - 4183

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-	

RCI, L.L.C. 695711														
DEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 022857 COMPL. DATE 05/30/1963											TOTAL DEPTH	8580	PERF.	N/A

06		840 #	738	-0-	-102	B	-924	738	2	N	-0-		-0-	
07		868 #	776	-0-	-92	B	-1016	776	2	N	-0-		-0-	
08		744 #	795	-0-	51	B	-965	795	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-629	CANCELLED UNDERAGE ->			-336						
*09		720 #	782	-0-	62	B	-567	782	2	N	-0-		-0-	
10		775 #	804	-0-	29	B	-538	804	2	N	-0-		-0-	
11		750 #	NO RPT	-0-	-750	B	-1288			N	NO RPT		-0-	

DEN -A- 1 RRCID -> 133612 COMPL. DATE 04/18/1987											TOTAL DEPTH	4581	PERF.	4116 - 4154

06		197 R	197	-0-	-0-	B	-0-	197	2	N	-0-		-0-	
07		207 R	207	-0-	-0-	B	-0-	207	2	N	-0-		-0-	
08		212 R	212	-0-	-0-	B	-0-	212	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09		209 R	209	-0-	-0-	B	-0-	209	2	N	-0-		-0-	
*10		214 R	214	-0-	-0-	B	-0-	214	2	N	-0-		-0-	
11		90 #	NO RPT	-0-	-90	B	-90			N	NO RPT		-0-	

DEN -A- 2A RRCID -> 133613 COMPL. DATE 04/25/1987											TOTAL DEPTH	4600	PERF.	4151 - 4183

06		60 #	49	-0-	-11	B	-90	49	2	N	-0-		-0-	
07		62 #	52	-0-	-10	B	-100	52	2	N	-0-		-0-	
08		62 #	53	-0-	-9	B	-109	53	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-67	CANCELLED UNDERAGE ->			-42						
*09		60 #	52	-0-	-8	B	-75	52	2	N	-0-		-0-	
10		62 #	54	-0-	-8	B	-83	54	2	N	-0-		-0-	
11		60 #	NO RPT	-0-	-60	B	-143			N	NO RPT		-0-	

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.//										35654 664	ASSOCIATED	49B	CNTY: ECTOR		
SATANTA OIL COMPANY										748744					
UNIVERSITY 32A										WELL #:	1 G	RRCID -> 034232	COMPL. DATE 10/14/1964	TOTAL DEPTH 4300	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		

06		1860 #	1743	-0-	-117 B	-1158	1743 3		N	-0-			-0-		
07		1922 #	1704	-0-	-218 B	-1376	1704 3		N	-0-			-0-		
08		1860 #	1765	-0-	-95 B	-1471	1765 3		N	-0-			-0-		
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-704	CANCELLED UNDERAGE ->							-767		
09		1770 #	1684	-0-	-86 B	-790	1684 3		N	-0-			-0-		
10		1829 #	1685	-0-	-144 B	-934	1685 3		N	-0-			-0-		
11		1740 #	1729	-0-	-11 B	-945	1729 3		N	-0-			-0-		

UNIVERSITY -29-										WELL #:	3 C	RRCID -> 036728	COMPL. DATE 07/20/1965	TOTAL DEPTH 6310	PERF. N/A
06		240 #	-0-	-0-	-240 B	-1849			N	-0-			44		
07		93 #	-0-	-0-	-93 B	-1942			N	-0-			44		
08		0 #	-0-	-0-	-0- B	-1942			N	-0-			44		
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-1069	CANCELLED UNDERAGE ->							-873		
09		0 #	-0-	-0-	-0- B	-1069			N	-0-			44		
10		0 #	-0-	-0-	-0- B	-1069			N	-0-			44		
11		0 #	-0-	-0-	-0- B	-1069			N	-0-			44		

UNIVERSITY -20-										WELL #:	1	RRCID -> 038229	COMPL. DATE 02/12/1966	TOTAL DEPTH 6230	PERF. N/A
06		630 #	930	-0-	300 B	-149	922 3	8 9	N	7			160		
07		1041 R	1190	-0-	149 B	-0-	1181 3	9 9	N	8			168		
08		1277 R	1277	-0-	-0- B	-0-	1273 3	4 9	N	4			172		
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		930 #	876	-0-	-54 B	-54	868 3	8 9	N	7			179		
10		1178 #	759	-0-	-419 B	-473	749 3	10 9	N	9			188		
11		1230 #	575	-0-	-655 B	-1128	562 3	13 9	N	12			200		

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC										775854					
CHEYENNE-CUMMINS										WELL #:	2 U	RRCID -> 042650	COMPL. DATE 05/22/1963	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		

SUNDOWN ENERGY LP										829482					
SCHARBAUER										WELL #:	1	RRCID -> 056318	COMPL. DATE 08/26/1973	TOTAL DEPTH 4275	PERF. N/A
06		0 #	-0-	-0-	-0- B	-305			N	1			407		
07		0 #	-0-	-0-	-0- B	-305			N	2			409		
08		0 #	-0-	-0-	-0- B	-305			N	1	168 1		242		
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-92	CANCELLED UNDERAGE ->							-213		
09		0 #	15	-0-	15 B	-77	8 2	7 9	N	6			248		
10		0 #	54	-0-	54 B	-23	43 2	11 9	N	10			258		
11		0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-23			N	NO RPT			258		

GOLDSMITH, W. (SAN ANDRES)		35659 625		ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR								
AGHORN OPERATING, INC.		008716														
WEST GOLDSMITH UNIT		WELL #: 1301		RRCID -> 019921		COMPL. DATE 06/15/1938		TOTAL DEPTH N/A 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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETROPLEX ENERGY INC.		660886														
OHIO-SLATOR		WELL #: 1		RRCID -> 020951		COMPL. DATE 10/02/1959		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A								
06	300 #	142	-0-	-158	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07	434 #	88	-0-	-346	-0-	88	3			N	-0-					-0-
08	248 #	211	-0-	-37	-0-	211	3			N	-0-					-0-
09	311 R	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
10	402 R	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
*11	679 R	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-

WALSH & WATTS, INC.		895060														
TXL "J"		WELL #: 3		RRCID -> 046983		COMPL. DATE 09/09/1969		TOTAL DEPTH 5878 PERF. N/A								
06	990 #	774	-0-	-216	-0-	768	2	6	9	N	5					131
07	1770 R	1770	-0-	-0-	-0-	1761	2	9	9	N	8					139
08	1054 #	853	-0-	-201	-0-	846	2	7	9	N	6					145
09	1020 #	916	-0-	-104	-0-	909	2	7	9	N	6					151
10	1767 #	1450	-0-	-317	-0-	1442	2	8	9	N	7					158
11	1710 #	1170	-0-	-540	-0-	1161	2	9	9	N	8					166

GOMEZ (ATOKA)		35708 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445														
GOMEZ SOUTH UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 230686		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 22158 PERF.16116 - 16534								
06	330 N	319	-0-	-11	-0-	319	3			N	-0-					-0-
07	341 N	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-					-0-
08	372 N	343	-0-	-29	-0-	343	3			N	-0-					-0-
09	330 N	327	-0-	-3	-0-	327	3			N	-0-					-0-
10	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					-0-
11	330 N	298	-0-	-32	-0-	298	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								
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABRE OPERATING, INC.		742261														
FORT STOCKTON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 146696		COMPL. DATE 06/20/1993		TOTAL DEPTH 22765 PERF.17352 - 17372								
06	2460 N	2273	-0-	-187	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
07	2480 N	2352	-0-	-128	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
08	2387 N	2323	-0-	-64	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
09	2280 N	2187	-0-	-93	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
10	2356 N	2240	-0-	-116	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
11	2250 N	2133	-0-	-117	-0-	2133	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	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

06		782 N	782	-0-	-0-	667 3	63 4	N	47	154 1		342
07		837 N	432	-0-	-405	52 9 342 3	40 4	N	45			387
08		702 N	702	-0-	-0-	50 9 647 4	55 9	N	50	155 1		282
09		430 N	430	-0-	-0-	378 4	52 9	N	47			329
10		698 N	698	-0-	-0-	4 3 55 9	639 4	N	50			379
11		90 N	NO RPT	-0-	-90			N	NO RPT			379

GOMEZ (DEVONIAN)		35708 233		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
BRIGHAM RESOURCES OPERATING, LLC		092850										
NEAL, ROXIE		WELL #: 1		RRCID -> 094362		COMPL. DATE 05/21/1981		TOTAL DEPTH 22293		PERF.18559 - 18710		
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

06		219 N	219	-0-	-0-	219 2		N	-0-			-0-
07		217 N	142	-0-	-75	142 2		N	-0-			-0-
08		186 N	162	-0-	-24	162 2		N	-0-			-0-
09		210 N	123	-0-	-87	123 2		N	-0-			-0-
10		155 N	127	-0-	-28	127 2		N	-0-			-0-
11		150 N	NO RPT	-0-	-150			N	NO RPT			-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
NEAL, ROXIE		WELL #: 1		RRCID -> 128198		COMPL. DATE 08/24/1988		TOTAL DEPTH 22683		PERF.17959 - 22423		
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

06		5338 X	5338	-0-	-0-	5338 2		N	-0-			-0-
07		5487 X	5400	-0-	-87	5400 2		N	-0-			-0-
08		5425 X	5350	-0-	-75	5350 2		N	-0-			-0-
09		5305 X	5305	-0-	-0-	5305 2		N	-0-			-0-
10		5425 X	5323	-0-	-102	5323 2		N	-0-			-0-
11		5250 X	4900	-0-	-350	4900 2		N	-0-			-0-

J.F. MOORE UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 147380		COMPL. DATE 10/27/1993		TOTAL DEPTH 21654		PERF.17056 - 17280		
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

06		13500 X	13311	-0-	-189	13311 2		N	-0-			-0-
07		13950 X	13619	-0-	-331	13619 2		N	-0-			-0-
08		13857 X	13509	-0-	-348	13509 2		N	-0-			-0-
09		13410 X	12994	-0-	-416	12994 2		N	-0-			-0-
10		13857 X	13225	-0-	-632	13225 2		N	-0-			-0-
11		13320 X	12707	-0-	-613	12707 2		N	-0-			-0-

PRICE ESTATE UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 171060		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 17030		PERF.16722 - 16886		
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

06		11653 X	11653	-0-	-0-	11653 2		N	-0-			-0-
07		12245 X	11892	-0-	-353	11892 2		N	-0-			-0-
08		12462 X	11705	-0-	-757	11705 2		N	-0-			-0-
09		12060 X	11159	-0-	-901	11159 2		N	-0-			-0-
10		12121 X	11528	-0-	-593	11528 2		N	-0-			-0-
11		11640 X	11141	-0-	-499	11141 2		N	-0-			-0-

W. C. TYRRELL UNIT NO. 2		WELL #: 2		RRCID -> 180130		COMPL. DATE 06/22/2000		TOTAL DEPTH 17270		PERF.16938 - 17010		
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

06		2482 N	2482	-0-	-0-	2482 2		N	-0-			-0-
07		2588 N	2588	-0-	-0-	2588 2		N	-0-			-0-
08		2635 N	2577	-0-	-58	2577 2		N	-0-			-0-
09		2490 N	2479	-0-	-11	2479 2		N	-0-			-0-
10		2573 N	2488	-0-	-85	2488 2		N	-0-			-0-
11		2490 N	2233	-0-	-257	2233 2		N	-0-			-0-

GOMEZ (DEVONIAN)			//CONT.// 35708 233		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.			//CONT.// 147862									
PRICE, AUBREY			WELL #: 3		RRCID -> 183330		COMPL. DATE 01/10/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF.18060 - 19781	
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

06		11670 X	11215	-0-	-455	-0-	11215 2			N	-0-	-0-
07		12059 X	11537	-0-	-522	-0-	11537 2			N	-0-	-0-
08		11842 X	11382	-0-	-460	-0-	11382 2			N	-0-	-0-
09		11310 X	11054	-0-	-256	-0-	11054 2			N	-0-	-0-
10		11594 X	11271	-0-	-323	-0-	11271 2			N	-0-	-0-
11		11220 X	10978	-0-	-242	-0-	10978 2			N	-0-	-0-

P.B.M. UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 188347		COMPL. DATE 02/08/2002		TOTAL DEPTH 19137		PERF.16735 - 17273	
06		25290 X	24259	-0-	-1031	-0-	24259 2			N	-0-	-0-
07		25668 X	25313	-0-	-355	-0-	25313 2			N	-0-	-0-
08		25513 X	24665	-0-	-848	-0-	24665 2			N	-0-	-0-
09		24690 X	23825	-0-	-865	-0-	23825 2			N	-0-	-0-
10		25513 X	24550	-0-	-963	-0-	24550 2			N	-0-	-0-
11		24510 X	23571	-0-	-939	-0-	23571 2			N	-0-	-0-

PRICE ESTATE UNIT 1			WELL #: 5		RRCID -> 204065		COMPL. DATE 06/21/2011		TOTAL DEPTH 16765		PERF.16721 - 19400	
06		14970 X	11582	-0-	-3388	-0-	11582 2			N	-0-	-0-
07		15252 X	12718	-0-	-2534	-0-	12718 2			N	-0-	-0-
08		16445 X	16445	-0-	-0-	-0-	16445 2			N	-0-	-0-
09		15080 X	15080	-0-	-0-	-0-	15080 2			N	-0-	-0-
10		13826 X	13312	-0-	-514	-0-	13312 2			N	-0-	-0-
11		14070 X	10519	-0-	-3551	-0-	10519 2			N	-0-	-0-

PALMER			WELL #: 3		RRCID -> 208603		COMPL. DATE 12/27/2004		TOTAL DEPTH 18490		PERF.18522 - 19917	
06		959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 3			N	-0-	-0-
07		959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 3			N	-0-	-0-
*08		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019 3			N	-0-	-0-
09		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681 3			N	-0-	-0-
*10		1240 N	1155	-0-	-85	-0-	1155 3			N	-0-	-0-
11		990 N	749	-0-	-241	-0-	749 3			N	-0-	-0-

SOUTH GOMEZ UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 213343		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 16864		PERF.17140 - 20200	
06		12960 X	12607	-0-	-353	-0-	12607 2			N	-0-	-0-
07		13702 X	12904	-0-	-798	-0-	12904 2			N	-0-	-0-
08		13702 X	12710	-0-	-992	-0-	12710 2			N	-0-	-0-
09		13260 X	12914	-0-	-346	-0-	12914 2			N	-0-	-0-
10		13206 X	12951	-0-	-255	-0-	12951 2			N	-0-	-0-
11		12600 X	11846	-0-	-754	-0-	11846 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	
06		870 N	776	-0-	-94	-0-	776 2			N	-0-	-0-
07		995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 2			N	-0-	-0-
08		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204 2			N	-0-	-0-
09		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182 2			N	-0-	-0-
10		964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 2			N	-0-	-0-
*11		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666 2			N	-0-	-0-

GOMEZ (DEVONIAN)		//CONT.//		35708 233	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
CHISOS OPERATING, INC.				149441								
PRICE				WELL #:	1A	RRCID ->	178417	COMPL. DATE	06/02/2000	TOTAL DEPTH	22500	PERF.18232 - 18370
M	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
06	990 N	601	-0-	-389	-0-	601	3	N	-0-			-0-
07	992 N	369	-0-	-623	-0-	369	3	N	-0-			-0-
08	930 N	717	-0-	-213	-0-	717	3	N	-0-			-0-
09	600 N	558	-0-	-42	-0-	558	3	N	-0-			-0-
10	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3	N	-0-			-0-
11	690 N	576	-0-	-114	-0-	576	3	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
06	300 N	128	-0-	-172	-0-	128	3	N	-0-			-0-
07	310 N	91	-0-	-219	-0-	91	3	N	-0-			-0-
08	186 N	91	-0-	-95	-0-	91	3	N	-0-			-0-
09	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	3	N	-0-			-0-
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3	N	-0-			-0-
11	90 N	53	-0-	-37	-0-	53	3	N	-0-			-0-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC.				483440								
BAKER 84				WELL #:	1	RRCID ->	242171	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	22800	PERF.18985 - 19362
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445								
SIBLEY, EFFIE				WELL #:	1	RRCID ->	064002	COMPL. DATE	01/31/1975	TOTAL DEPTH	23450	PERF. N/A
06	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	3	N	-0-			-0-
07	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	3	N	-0-			-0-
08	2759 X	2167	-0-	-592	-0-	2167	3	N	-0-			-0-
09	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	3	N	-0-			-0-
10	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	3	N	-0-			-0-
*11	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	3	N	-0-			-0-

GOMEZ UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	080502	COMPL. DATE	12/16/1978	TOTAL DEPTH	21937	PERF.17638 - 17845
06	18780 X	15896	-0-	-2884	-0-	15896	3	N	-0-			-0-
07	19406 X	15457	-0-	-3949	-0-	15457	3	N	-0-			-0-
08	16306 X	15061	-0-	-1245	-0-	15061	3	N	-0-			-0-
09	15780 X	10704	-0-	-5076	-0-	10704	3	N	-0-			-0-
10	16306 X	7861	-0-	-8445	-0-	7861	3	N	-0-			-0-
11	15780 X	7841	-0-	-7939	-0-	7841	3	N	-0-			-0-

LHR GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	095315	COMPL. DATE	09/20/1981	TOTAL DEPTH	18655	PERF.18084 - 18178
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOMEZ (DEVONIAN)		//CONT.//		35708 233	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445										
GOMEZ SOUTH UNIT		WELL #:		2A	RRCID ->	097493	COMPL. DATE	11/01/1981	TOTAL DEPTH	18100	PERF.	17505 - 18868		
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		
06	210 N	192	-0-	-18	-0-	192	3	N	-0-			-0-		
07	217 N	191	-0-	-26	-0-	191	3	N	-0-			-0-		
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3	N	-0-			-0-		
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3	N	-0-			-0-		
10	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	3	N	-0-			-0-		
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3	N	-0-			-0-		

GOMEZ UNIT		WELL #:		1B	RRCID ->	244938	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	17950	PERF.	17053 - 17396		
06	25590 X	19310	-0-	-6280	-0-	19310	3	N	-0-			-0-		
07	26095 X	26095	-0-	-0-	-0-	26095	3	N	-0-			-0-		
08	26164 X	24534	-0-	-1630	-0-	24534	3	N	-0-			-0-		
09	25631 X	25631	-0-	-0-	-0-	25631	3	N	-0-			-0-		
10	26164 X	25782	-0-	-382	-0-	25782	3	N	-0-			-0-		
11	25260 X	24888	-0-	-372	-0-	24888	3	N	-0-			-0-		

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #:		1	RRCID ->	109871	COMPL. DATE	10/10/2003	TOTAL DEPTH	22650	PERF.	18533 - 18730
06	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2	N	-0-			-0-		
07	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2	N	-0-			-0-		
08	3069 X	111	-0-	-2958	-0-	111	2	N	-0-			-0-		
09	2970 X	2	-0-	-2968	-0-	2	2	N	-0-			-0-		
10	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-			N	-0-			-0-		
11	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-			N	-0-			-0-		

TURNER, FRED JR.		WELL #:		2H	RRCID ->	196011	COMPL. DATE	07/04/2003	TOTAL DEPTH	17112	PERF.	17210 - 19284		
06	18368 X	18368	-0-	-0-	-0-	18368	2	N	-0-			-0-		
07	11563 X	11256	-0-	-307	-0-	11256	2	N	-0-			-0-		
08	10483 X	10483	-0-	-0-	-0-	10483	2	N	-0-			-0-		
09	11910 X	7472	-0-	-4438	-0-	7472	2	N	-0-			-0-		
10	12307 X	10906	-0-	-1401	-0-	10906	2	N	-0-			-0-		
11	11910 X	7499	-0-	-4411	-0-	7499	2	N	-0-			-0-		

GOMEZ (ELLENBURGER)		35708 333		NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PECOS							
APACHE CORPORATION		027200												
TYRRELL ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	051649	COMPL. DATE	12/21/1971	TOTAL DEPTH	22500	PERF.	N/A		
06	T. A.	8999	-0-	8999 B	98327	8222	3	777	4	N	-0-	-0-		
07	T. A.	6101	-0-	6101 B	104428	5456	3	645	4	N	-0-	-0-		
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	104428					N	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->														
09	T. A.	228	-0-	228 B	104656	228	4			N	-0-	-0-		
10	104656 R	-0-	-0-	-104656 B	-0-					N	-0-	-0-		
11	7680 #	NO RPT	-0-	-7680 B	-7680					N	NO RPT	-0-		

BC OPERATING, INC.		058893		WELL #:		1	RRCID ->	051612	COMPL. DATE	11/03/1971	TOTAL DEPTH	23140	PERF.	N/A
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-		
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-		

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: PECOS	
BC OPERATING, INC.		//CONT.//		058893								
SEVEN -D- GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 057501			COMPL. DATE 12/14/1973			TOTAL DEPTH 22750 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	AMT	CODE	BALANCE

06		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11		0 #	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

BOPCO, L.P.				082967								
NEAL, ROXIE		WELL #:		1	RRCID -> 042738			COMPL. DATE 08/03/1967			TOTAL DEPTH 22447 PERF. N/A	
06	1979	N	1979	-0-	-0-	B	-0-	1979	3		N	-0-
07	2025	N	2025	-0-	-0-	B	-0-	2025	3		N	-0-
08	2012	N	2012	-0-	-0-	B	-0-	2012	3		N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	2014	N	2014	-0-	-0-	B	-0-	2014	3		N	-0-
10	2032	N	2032	-0-	-0-	B	-0-	2032	3		N	-0-
11	1920	N	1854	-0-	-66	B	-0-	1854	3		N	-0-

PRICE -A-		WELL #:		1	RRCID -> 049654			COMPL. DATE 10/12/1970			TOTAL DEPTH 22500 PERF. N/A	
06	119758	N	99625	-0-	-20133	B	113300	99625	3		N	-0-
07	131719	N	133254	-0-	1535	B	114835	133254	3		N	-0-
08	27476	N	128271	-0-	100795	B	215630	128271	3		N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				215630								
09	78168	N	122672	-0-	44504	B	260134	122672	3		N	-0-
10	126136	N	112900	-0-	-13236	B	246898	112900	3		N	-0-
11	105994	N	105195	-0-	-799	B	246099	105194	3	1	9	N
										1	8	N

REED /SECTION 1/		WELL #:		1	RRCID -> 053552			COMPL. DATE 07/11/1972			TOTAL DEPTH 22902 PERF. N/A	
06	400	N	400	-0-	-0-	B	-0-	400	3		N	-0-
07	403	N	402	-0-	-1	B	-0-	402	3		N	-0-
08	403	N	307	-0-	-96	B	-0-	307	3		N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	397	N	397	-0-	-0-	B	-0-	397	3		N	-0-
*10	403	N	215	-0-	-188	B	-0-	215	3		N	-0-
*11	693	N	693	-0-	-0-	B	-0-	693	3		N	-0-

C&J ENERGY SERVICES				120531								
TOMAHAWK		WELL #:		1	RRCID -> 160447			COMPL. DATE 06/07/1996			TOTAL DEPTH 15803 PERF. 4560 - 4999	
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT

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	
06	37140	#	33243	-0-	-3897	B	-3897	33243	2		N	-0-
07	39432	#	35740	-0-	-3692	B	-7589	35740	2		N	-0-
08	24978	#	27475	-0-	2497	B	-5092	27475	2		N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-5092								
09	33240	N	26524	-0-	-6716	B	-5092	26524	2		N	-0-
10	35743	N	16718	-0-	-19025	B	-5092	16718	2		N	-0-
11	34590	#	30496	-0-	-4094	B	-9186	30496	2		N	-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)			//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: PECOS				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.			//CONT.//		147862										
TYRRELL, W. C. UNIT NO. 2			WELL #:		1	RRCID -> 034557		COMPL. DATE 08/29/1964		TOTAL DEPTH 21794		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

06		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			-0-
07		2 N		2	-0-	-0-		2	2		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
09		1 N		1	-0-	-0-		1	2		N	-0-			-0-
10		6 N		6	-0-	-0-		6	2		N	-0-			-0-
*11		71 N		71	-0-	-0-		71	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			
06		25440 #	23790	-0-	-1650 B	-1650	23790	2			N	-0-			-0-
07		25544 #	25152	-0-	-392 B	-2042	25152	2			N	-0-			-0-
08		25544 #	24471	-0-	-1073 B	-3115	24471	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-3115										
09		24390 #	21802	-0-	-2588 B	-5703	21802	2			N	-0-			-0-
10		25141 N	24377	-0-	-764 B	-5703	24377	2			N	-0-			-0-
11		23670 N	23006	-0-	-664 B	-5703	23006	2			N	-0-			-0-

GRIFFIN, MARGARET T.			WELL #:		1	RRCID -> 050235		COMPL. DATE 12/08/1970		TOTAL DEPTH 22465		PERF. N/A			
06		36452 N	36452	-0-	-0- B	-0-	36452	2			N	-0-			-0-
07		38197 R	38197	-0-	-0- B	-0-	38197	2			N	-0-			-0-
08		27476 N	35066	-0-	7590 B	7590	35066	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					7590										
09		41114 N	33524	-0-	-7590 B	-0-	33524	2			N	-0-			-0-
10		38192 N	34384	-0-	-3808 B	-0-	34384	2			N	-0-			-0-
11		36960 #	33985	-0-	-2975 B	-2975	33985	2			N	-0-			-0-

NEAL, J. O. -21-			WELL #:		1	RRCID -> 050514		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 22342		PERF.21140 - 22268			
06		1069 N	1069	-0-	-0- B	-0-	1069	3			N	-0-			-0-
*07		1035 N	1035	-0-	-0- B	-0-	1035	3			N	-0-			-0-
*08		1023 N	1010	-0-	-13 B	-0-	1010	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
09		990 N	719	-0-	-271 B	-0-	719	3			N	-0-			-0-
*10		1023 N	782	-0-	-241 B	-0-	782	3			N	-0-			-0-
11		990 N	787	-0-	-203 B	-0-	787	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			
06		20670 #	20217	-0-	-453 B	-453	20217	2			N	-0-			-0-
07		21142 N	20871	-0-	-271 B	-453	20871	2			N	-0-			-0-
08		20956 N	20806	-0-	-150 B	-453	20806	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-453										
09		20220 N	20107	-0-	-113 B	-453	20107	2			N	-0-			-0-
10		20863 N	20699	-0-	-164 B	-453	20699	2			N	-0-			-0-
11		20130 N	20117	-0-	-13 B	-453	20117	2			N	-0-			-0-

PRICE, AUBREY			WELL #:		2	RRCID -> 109402		COMPL. DATE 02/26/1984		TOTAL DEPTH 21889		PERF.20930 - 21889			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	10	-0-	10 B	10	10	2			N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS	
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862							
PRICE ESTATE UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 160056		COMPL. DATE 06/02/1996		TOTAL DEPTH 21230 PERF.19800 - 21230	
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT # 6		WELL #: 2		RRCID -> 168624		COMPL. DATE 01/03/1998		TOTAL DEPTH 22074 PERF.21878 - 22020	
06	241 N	241	-0-	-0-	B	-0-	241 3	N	-0-
07	289 N	289	-0-	-0-	B	-0-	289 3	N	-0-
08	269 N	269	-0-	-0-	B	-0-	269 3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	260 N	260	-0-	-0-	B	-0-	260 3	N	-0-
*10	279 N	278	-0-	-1	B	-0-	278 3	N	-0-
11	270 N	219	-0-	-51	B	-0-	219 3	N	-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	
06	12191 R	12191	-0-	-0-	B	-0-	12191 2	N	-0-
07	10943 #	9816	-0-	-1127	B	-1127	9816 2	N	-0-
08	14477 #	14403	-0-	-74	B	-1201	14403 2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1201							
09	12180 N	11849	-0-	-331	B	-1201	11849 2	N	-0-
10	10995 N	12196	-0-	1201	B	-0-	12196 2	N	-0-
11	13950 N	12260	-0-	-1690	B	-0-	12260 2	N	-0-

TYRRELL, W. C. TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 040127		COMPL. DATE 05/31/1966		TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A	
06	39907 N	39907	-0-	-0-	B	-0-	39907 2	N	-0-
07	43727 R	43727	-0-	-0-	B	-0-	43727 2	N	-0-
08	25501 N	38308	-0-	12807	B	12807	38308 2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		12807							
09	48090 N	35283	-0-	-12807	B	-0-	35283 2	N	-0-
10	43741 N	37668	-0-	-6073	B	-0-	37668 2	N	-0-
11	42330 #	37504	-0-	-4826	B	-4826	37504 2	N	-0-

SOUTH GOMEZ UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 040210		COMPL. DATE 10/02/1966		TOTAL DEPTH 21100 PERF. N/A	
06	37470 #	35761	-0-	-1709	B	-1709	35761 2	N	-0-
07	37200 #	38172	-0-	972	B	-737	38172 2	N	-0-
08	26022	34963	-0-	8941	B	8204	34963 2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		8204							
09	43324 R	35120	-0-	-8204	B	-0-	35120 2	N	-0-
10	38161 N	36104	-0-	-2057	B	-0-	36104 2	N	-0-
11	36930 #	35836	-0-	-1094	B	-1094	35836 2	N	-0-

HENDERSON ETAL-STATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 040227		COMPL. DATE 09/18/1966		TOTAL DEPTH 22086 PERF. N/A	
06	17062 R	17062	-0-	-0-	B	-0-	17062 2	N	-0-
07	23145 R	23145	-0-	-0-	B	-0-	23145 2	N	-0-
08	17327 R	17327	-0-	-0-	B	-0-	17327 2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	23103 R	23103	-0-	-0-	B	-0-	23103 2	N	-0-
10	24107 R	24107	-0-	-0-	B	-0-	24107 2	N	-0-
*11	25961 R	25961	-0-	-0-	B	-0-	25961 2	N	-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)			//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: PECOS	
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113							
DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 1			WELL #:		1	RRCID -> 040794		COMPL. DATE 12/23/1966		TOTAL DEPTH 21928		PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		1350 N	546	-0-	-804 B	-0-	546 2		N	-0-		-0-
07		589 N	575	-0-	-14 B	-0-	575 2		N	-0-		-0-
08		542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-							
09		540 N	429	-0-	-111 B	-0-	429 2		N	-0-		-0-
10		1277 N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277 2		N	-0-		-0-
*11		2130 N	2130	-0-	-0- B	-0-	2130 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
06		25770 N	25330	-0-	-440 B	-0-	25330 2		N	-0-		-0-
07		26694 R	26694	-0-	-0- B	-0-	26694 2		N	-0-		-0-
08		26397 N	23273	-0-	-3124 B	-0-	23273 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-							
09		25320 N	20187	-0-	-5133 B	-0-	20187 2		N	-0-		-0-
10		26691 N	25114	-0-	-1577 B	-0-	25114 2		N	-0-		-0-
11		22530 N	22106	-0-	-424 B	-0-	22106 2		N	-0-		-0-

SHELTON, GEORGE M., JR., ETAL			WELL #:		2	RRCID -> 042473		COMPL. DATE 06/03/1967		TOTAL DEPTH 21830		PERF. N/A
06		770 N	770	-0-	-0- B	-0-	770 2		N	-0-		-0-
07		775 N	715	-0-	-60 B	-0-	715 2		N	-0-		-0-
08		744 N	680	-0-	-64 B	-0-	680 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-							
09		780 N	640	-0-	-140 B	-0-	640 2		N	-0-		-0-
10		713 N	697	-0-	-16 B	-0-	697 2		N	-0-		-0-
*11		682 N	682	-0-	-0- B	-0-	682 2		N	-0-		-0-

DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 2			WELL #:		1	RRCID -> 043303		COMPL. DATE 10/17/1967		TOTAL DEPTH 22045		PERF. N/A
06		42600 #	41964	-0-	-636 B	-636	41964 2		N	-0-		-0-
07		42129 #	42598	-0-	469 B	-167	42598 2		N	-0-		-0-
08		24978 #	40416	-0-	15438 B	15271	40416 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					15271							
09		52034 N	36763	-0-	-15271 B	-0-	36763 2		N	-0-		-0-
10		42594 N	38013	-0-	-4581 B	-0-	38013 2		N	-0-		-0-
11		41970 #	38931	-0-	-3039 B	-3039	38931 2		N	-0-		-0-

BLACK-LEWIS GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 043884		COMPL. DATE 04/01/1968		TOTAL DEPTH 21900		PERF. N/A
06		7410 #	6372	-0-	-1038 B	-1038	6372 2		N	-0-		-0-
07		7657 #	6244	-0-	-1413 B	-2451	6244 2		N	-0-		-0-
08		7564 #	6044	-0-	-1520 B	-3971	6044 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-3971							
09		7320 #	5567	-0-	-1753 B	-5724	5567 2		N	-0-		-0-
10		6231 N	5512	-0-	-719 B	-5724	5512 2		N	-0-		-0-
11		5850 N	5344	-0-	-506 B	-5724	5344 2		N	-0-		-0-

ABELL EAST UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 044699		COMPL. DATE 01/05/1968		TOTAL DEPTH 22642		PERF. N/A
06		14760 N	13596	-0-	-1164 B	-0-	13596 2		N	-0-		-0-
07		15252 #	14918	-0-	-334 B	-334	14918 2		N	-0-		-0-
08		14477 N	14422	-0-	-55 B	-334	14422 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-334							
09		13888 N	14222	-0-	334 B	-0-	14222 2		N	-0-		-0-
10		14756 N	14379	-0-	-377 B	-0-	14379 2		N	-0-		-0-
*11		14084 N	14084	-0-	-0- B	-0-	14084 2		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
-DD- GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 046272		COMPL. DATE 10/16/1997		TOTAL DEPTH 22824 PERF.21548 - 22752	
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
06	1310 N	1310	-0-	-0- B	-0-	1310 2	N	-0-	-0-
07	1343 N	1343	-0-	-0- B	-0-	1343 2	N	-0-	-0-
08	1332 N	1332	-0-	-0- B	-0-	1332 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1289 N	1289	-0-	-0- B	-0-	1289 2	N	-0-	-0-
10	1304 N	1304	-0-	-0- B	-0-	1304 2	N	-0-	-0-
11	1260 N	1236	-0-	-24 B	-0-	1236 2	N	-0-	-0-

ABELL WEST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 046274		COMPL. DATE 11/01/1997		TOTAL DEPTH 22670 PERF.21081 - 22636	
06	30 #	5	-0-	-25 B	-1432	5 2	N	-0-	-0-
07	4 #	19	-0-	15 B	-1417	19 2	N	-0-	-0-
08	31 #	24	-0-	-7 B	-1424	24 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1424							
09	60 N	25	-0-	-35 B	-1424	25 2	N	-0-	-0-
10	31 N	25	-0-	-6 B	-1424	25 2	N	-0-	-0-
11	30 N	28	-0-	-2 B	-1424	28 2	N	-0-	-0-

USM ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 046275		COMPL. DATE 12/12/1968		TOTAL DEPTH 22700 PERF. N/A	
06	76685 R	59468	-0-	-17217 B	-0-	59468 2	N	-0-	-0-
07	63664 R	63664	-0-	-0- B	-0-	63664 2	N	-0-	-0-
08	25179	64777	-0-	39598 B	39598	64777 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		39598							
09	71635	55444	-0-	-16191 B	23407	55444 2	N	-0-	-0-
10	91555 R	68148	-0-	-23407 B	-0-	68148 2	N	-0-	-0-
*11	63146 R	63146	-0-	-0- B	-0-	63146 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	
06	116624 N	72537	-0-	-44087 B	-0-	72537 2	N	-0-	-0-
07	81995 #	78273	-0-	-3722 B	-3722	78273 2	N	-0-	-0-
08	27105	75893	-0-	48788 B	45066	75893 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		45066							
09	77114	74326	-0-	-2788 B	42278	74326 2	N	-0-	-0-
10	117794 N	75516	-0-	-42278 B	-0-	75516 2	N	-0-	-0-
11	75750 #	73967	-0-	-1783 B	-1783	73967 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	
06	813 N	813	-0-	-0- B	-0-	813 2	N	-0-	-0-
07	850 N	850	-0-	-0- B	-0-	850 2	N	-0-	-0-
08	954 N	954	-0-	-0- B	-0-	954 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	873 N	873	-0-	-0- B	-0-	873 2	N	-0-	-0-
10	832 N	832	-0-	-0- B	-0-	832 2	N	-0-	-0-
*11	797 N	797	-0-	-0- B	-0-	797 2	N	-0-	-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 4		WELL #: 1		RRCID -> 046608		COMPL. DATE 06/29/1969		TOTAL DEPTH 22545 PERF. N/A	
06	15510 N	14651	-0-	-859 B	-0-	14651 2	N	-0-	-0-
07	16740 #	14117	-0-	-2623 B	-2623	14117 2	N	-0-	-0-
08	15934 N	13175	-0-	-2759 B	-2623	13175 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-2623							
09	14640 N	13098	-0-	-1542 B	-2623	13098 2	N	-0-	-0-
10	14105 N	11630	-0-	-2475 B	-2623	11630 2	N	-0-	-0-
11	12750 N	13508	-0-	758 B	-1865	13508 2	N	-0-	-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: PECOS		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 5		WELL #:		1	RRCID -> 048124			COMPL. DATE 03/29/1970			TOTAL DEPTH 22660 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	
06		110814	111058	-0-	244 B	119700	111058	2	N	-0-		-0-	
07		121881	116720	-0-	-5161 B	114539	116720	2	N	-0-		-0-	
08		25424	115856	-0-	90432 B	204971	115856	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				204971									
09		72330	98046	-0-	25716 B	230687	98046	2	N	-0-		-0-	
10		116715	114801	-0-	-1914 B	228773	114801	2	N	-0-		-0-	
11		98078	114942	-0-	16864 B	245637	114942	2	N	-0-		-0-	

USM GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 048532			COMPL. DATE 04/28/1976			TOTAL DEPTH 22728 PERF.21438 - 22728
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	23133			N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	23133			N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	23133			N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				23133									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	23133			N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	23133			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	23133			N	-0-		-0-	

BEM GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 048852			COMPL. DATE 07/14/1970			TOTAL DEPTH 22750 PERF. N/A
06		28770 #	27440	-0-	-1330 B	-1330	27440	2	N	-0-		-0-	
07		30256 #	30542	-0-	286 B	-1044	30542	2	N	-0-		-0-	
08		25438 N	30460	-0-	5022 B	3978	30460	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				3978									
09		33097 N	29119	-0-	-3978 B	-0-	29119	2	N	-0-		-0-	
10		30380 N	27402	-0-	-2978 B	-0-	27402	2	N	-0-		-0-	
11		29400 #	27916	-0-	-1484 B	-1484	27916	2	N	-0-		-0-	

FOUNTAIN GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 049404			COMPL. DATE 11/08/1970			TOTAL DEPTH 21847 PERF. N/A
06		38850 #	35621	-0-	-3229 B	-3229	35621	2	N	-0-		-0-	
07		39928 #	40366	-0-	438 B	-2791	40366	2	N	-0-		-0-	
08		27476 N	38994	-0-	11518 B	8727	38994	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				8727									
09		46900 N	38173	-0-	-8727 B	-0-	38173	2	N	-0-		-0-	
10		40362 N	37769	-0-	-2593 B	-0-	37769	2	N	-0-		-0-	
11		39060 #	37150	-0-	-1910 B	-1910	37150	2	N	-0-		-0-	

BENNETT, J. R. GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 049936			COMPL. DATE 02/09/1971			TOTAL DEPTH 22800 PERF.21754 - 22701
06		25650 #	24806	-0-	-844 B	-844	24806	2	N	-0-		-0-	
07		26753 #	26474	-0-	-279 B	-1123	26474	2	N	-0-		-0-	
08		25397 N	26278	-0-	881 B	-242	26278	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-242									
09		25227 N	25469	-0-	242 B	-0-	25469	2	N	-0-		-0-	
10		26474 N	25782	-0-	-692 B	-0-	25782	2	N	-0-		-0-	
*11		28248 R	28248	-0-	-0- B	-0-	28248	2	N	-0-		-0-	

RIGGS, E. GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 050985			COMPL. DATE 07/20/1971			TOTAL DEPTH 23050 PERF. N/A
06		6600 N	5989	-0-	-611 B	-0-	5989	2	N	-0-		-0-	
07		6944 #	6816	-0-	-128 B	-128	6816	2	N	-0-		-0-	
08		6758 N	6168	-0-	-590 B	-128	6168	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-128									
09		6285 N	6413	-0-	128 B	-0-	6413	2	N	-0-		-0-	
10		6820 N	6466	-0-	-354 B	-0-	6466	2	N	-0-		-0-	
*11		6219 N	6219	-0-	-0- B	-0-	6219	2	N	-0-		-0-	

GOMEZ (ELLENBURGER)			//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		PRORATED			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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
06	19980 N	16804	-0-	-3176 B	-0-	16804 2	N	-0-	-0-			
07	22041 #	20388	-0-	-1653 B	-1653	20388 2	N	-0-	-0-			
08	21762 N	20124	-0-	-1638 B	-1653	20124 2	N	-0-	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1653									
09	19562 N	21215	-0-	1653 B	-0-	21215 2	N	-0-	-0-			
10	20847 N	20847	-0-	-0- B	-0-	20847 2	N	-0-	-0-			
11	19470 N	18270	-0-	-1200 B	-0-	18270 2	N	-0-	-0-			

LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 053932		COMPL. DATE 07/20/1972		TOTAL DEPTH 22300		PERF. N/A	
06	1140 N	1124	-0-	-16 B	-0-	1124 2	N	-0-	-0-			
07	1158 N	1158	-0-	-0- B	-0-	1158 2	N	-0-	-0-			
08	1147 N	1134	-0-	-13 B	-0-	1134 2	N	-0-	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1113 N	1113	-0-	-0- B	-0-	1113 2	N	-0-	-0-			
10	1175 N	1175	-0-	-0- B	-0-	1175 2	N	-0-	-0-			
*11	1142 N	1142	-0-	-0- B	-0-	1142 2	N	-0-	-0-			

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 3			WELL #: 2		RRCID -> 058503		COMPL. DATE 04/15/1974		TOTAL DEPTH 22275		PERF. N/A	
06	16980 R	16980	-0-	-0- B	-0-	16980 2	N	-0-	-0-			
07	16344 R	16344	-0-	-0- B	-0-	16344 2	N	-0-	-0-			
08	18724 #	15706	-0-	-3018 B	-3018	15706 2	N	-0-	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3018									
09	18120 #	14593	-0-	-3527 B	-6545	14593 2	N	-0-	-0-			
10	18724 #	14072	-0-	-4652 B	-11197	14072 2	N	-0-	-0-			
11	16980 #	12258	-0-	-4722 B	-15919	12258 2	N	-0-	-0-			

BROWN, E. T.			WELL #: 2		RRCID -> 103667		COMPL. DATE 12/29/1982		TOTAL DEPTH 22124		PERF.21450 - 22124	
06	450 N	262	-0-	-188 B	-0-	262 2	N	-0-	-0-			
07	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507 2	N	-0-	-0-			
08	496 N	286	-0-	-210 B	-0-	286 2	N	-0-	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317 2	N	-0-	-0-			
10	496 N	357	-0-	-139 B	-0-	357 2	N	-0-	-0-			
11	270 N	268	-0-	-2 B	-0-	268 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	
06	110419	90842	-0-	-19577 B	56993	90842 2	N	-0-	-0-			
07	121447	80473	-0-	-40974 B	16019	80473 2	N	-0-	-0-			
08	DLQ G-10	57034	-0-	57034 B	73053	57034 2	N	-0-	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			73053									
09	69670	28018	-0-	-41652 B	31401	28018 2	N	-0-	-0-			
10	93868 #	23721	-0-	-70147 B	-38746	23721 2	N	-0-	-0-			
11	90840 #	45318	-0-	-45522 B	-84268	45318 2	N	-0-	-0-			

PECOS COUNTY AIRPORT			WELL #: 1		RRCID -> 048583		COMPL. DATE 06/11/1970		TOTAL DEPTH 22430		PERF. N/A	
06	18870 #	15545	-0-	-3325 B	-3325	15545 2	N	-0-	-0-			
07	21049 #	20414	-0-	-635 B	-3960	20414 2	N	-0-	-0-			
08	DLQ G-10	19607	-0-	19607 B	15647	19607 2	N	-0-	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			15647									
09	35787 N	20140	-0-	-15647 B	-0-	20140 2	N	-0-	-0-			
10	20429 N	16762	-0-	-3667 B	-0-	16762 2	N	-0-	-0-			
11	18960 N	18277	-0-	-683 B	-0-	18277 2	N	-0-	-0-			

OIL AND GAS DIVISION

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS		
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438								
PECOS COUNTY AIRPORT		WELL #: 2		RRCID -> 050718		COMPL. DATE 06/21/1971		TOTAL DEPTH 22667 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	11670 N	11442	-0-	-228 B	-0-	11442 2	N	-0-		-0-
07	14663 #	11104	-0-	-3559 B	-3559	11104 2	N	-0-		-0-
08	DLO G-10	11611	-0-	11611 B	8052	11611 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		8052								
09	20952 N	12900	-0-	-8052 B	-0-	12900 2	N	-0-		-0-
10	12474 N	12474	-0-	-0- B	-0-	12474 2	N	-0-		-0-
11	11250 N	10118	-0-	-1132 B	-0-	10118 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		
06	10290 #	10117	-0-	-173 B	-480	10117 3	N	-0-		-0-
07	10633 #	10479	-0-	-154 B	-634	10479 3	N	-0-		-0-
08	10261 #	10499	-0-	238 B	-396	10499 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-396								
09	9930 #	10232	-0-	302 B	-94	10232 3	N	-0-		-0-
*10	10651 N	10745	-0-	94 B	-0-	10745 3	N	-0-		-0-
*11	10471 N	10471	-0-	-0- B	-0-	10471 3	N	-0-		-0-

FORTSON -A-		WELL #: 2		RRCID -> 047916		COMPL. DATE 01/14/1970		TOTAL DEPTH 21818 PERF. N/A		
06	65430 #	48727	-0-	-16703 B	-18683	48727 3	N	-0-		-0-
07	67611 #	61524	-0-	-6087 B	-24770	61524 3	N	-0-		-0-
08	24897	62016	-0-	37119 B	12349	62016 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		12349								
09	68386 R	56037	-0-	-12349 B	-0-	56037 3	N	-0-		-0-
10	61535 N	47680	-0-	-13855 B	-0-	47680 3	N	-0-		-0-
*11	61390 R	61390	-0-	-0- B	-0-	61390 3	N	-0-		-0-

PRICE -L-		WELL #: 1		RRCID -> 048717		COMPL. DATE 06/22/1970		TOTAL DEPTH 22725 PERF. N/A		
06	1590 N	1538	-0-	-52 B	-0-	1538 3	N	-0-		-0-
07	1612 N	1560	-0-	-52 B	-0-	1560 3	N	-0-		-0-
08	1612 N	1560	-0-	-52 B	-0-	1560 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1530 N	1496	-0-	-34 B	-0-	1496 3	N	-0-		-0-
10	1550 N	1525	-0-	-25 B	-0-	1525 3	N	-0-		-0-
11	1500 N	1488	-0-	-12 B	-0-	1488 3	N	-0-		-0-

PRICE-M		WELL #: 1		RRCID -> 049967		COMPL. DATE 01/26/1971		TOTAL DEPTH 22880 PERF. N/A		
06	30 N	6	-0-	-24 B	-0-	6 3	N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-		-0-
08	7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

WILLIAMS CC		WELL #: 1		RRCID -> 050239		COMPL. DATE 03/22/1971		TOTAL DEPTH 22900 PERF. N/A		
06	25920 N	25211	-0-	-709 B	-0-	25211 3	N	-0-		-0-
07	27311 #	26829	-0-	-482 B	-482	26829 3	N	-0-		-0-
08	25145 N	28716	-0-	3571 B	3089	28716 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		3089								
09	29439 N	26350	-0-	-3089 B	-0-	26350 3	N	-0-		-0-
*10	26815 N	25250	-0-	-1565 B	-0-	25250 3	N	-0-		-0-
*11	27630 #	25010	-0-	-2620 B	-2620	25010 3	N	-0-		-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
ROONEY		WELL #: 1		RRCID -> 050955		COMPL. DATE 04/03/2000		TOTAL DEPTH 22700 PERF.21188 - 22622				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	420 N	414	-0-	-6 B	-0-	414	3	N	-0-		-0-	
07	434 N	164	-0-	-270 B	-0-	164	3	N	-0-		-0-	
08	434 N	313	-0-	-121 B	-0-	313	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	420 N	261	-0-	-159 B	-0-	261	3	N	-0-		-0-	
*10	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304	3	N	-0-		-0-	
*11	823 N	823	-0-	-0- B	-0-	823	3	N	-0-		-0-	

RIGGS -A-		WELL #: 1		RRCID -> 051667		COMPL. DATE 11/03/1971		TOTAL DEPTH 22783		PERF. N/A		
06	2029 N	2029	-0-	-0- B	-0-	2029	3	N	-0-		-0-	
07	3100 N	6316	-0-	3216 B	3216	6316	3	N	-0-		-0-	
08	3100 N	4566	-0-	1466 B	4682	4566	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				4682								
09	3000 N	3263	-0-	263 B	4945	3263	3	N	-0-		-0-	
*10	8197 R	3252	-0-	-4945 B	-0-	3252	3	N	-0-		-0-	
*11	1410 #	1097	-0-	-313 B	-313	1097	3	N	-0-		-0-	

WALKER		WELL #: 1		RRCID -> 052367		COMPL. DATE 05/18/1997		TOTAL DEPTH 22596		PERF.21406 - 22043		
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	

ELLYSON, F. J.		WELL #: 1		RRCID -> 054097		COMPL. DATE 12/09/1972		TOTAL DEPTH 22730		PERF. N/A		
06	52110 #	49802	-0-	-2308 B	-6344	49802	3	N	-0-		-0-	
07	53847 #	52438	-0-	-1409 B	-7753	52438	3	N	-0-		-0-	
08	24978	53738	-0-	28760 B	21007	53738	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				21007								
09	71062	50434	-0-	-20628 B	379	50434	3	N	-0-		-0-	
10	52452 N	51461	-0-	-991 B	-0-	51461	3	N	-0-		-0-	
11	50940 #	47859	-0-	-3081 B	-3081	47859	3	N	-0-		-0-	

WALKER		WELL #: 2		RRCID -> 056377		COMPL. DATE 10/20/2000		TOTAL DEPTH 22745		PERF.21921 - 22600		
06	16737 N	16737	-0-	-0- B	-0-	16737	3	N	-0-		-0-	
07	16089 N	15581	-0-	-508 B	-0-	15581	3	N	-0-		-0-	
08	16962 N	16962	-0-	-0- B	-0-	16962	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	15669 N	15669	-0-	-0- B	-0-	15669	3	N	-0-		-0-	
*10	15361 N	15361	-0-	-0- B	-0-	15361	3	N	-0-		-0-	
*11	12396 N	12396	-0-	-0- B	-0-	12396	3	N	-0-		-0-	

WALKER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 057250		COMPL. DATE 12/03/1973		TOTAL DEPTH 22935		PERF. N/A		
06	1422 N	1422	-0-	-0- B	-0-	1422	3	N	-0-		-0-	
07	1462 N	1462	-0-	-0- B	-0-	1462	3	N	-0-		-0-	
08	1462 N	1462	-0-	-0- B	-0-	1462	3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	1412 N	1412	-0-	-0- B	-0-	1412	3	N	-0-		-0-	
*10	1461 N	1461	-0-	-0- B	-0-	1461	3	N	-0-		-0-	
*11	1419 N	1419	-0-	-0- B	-0-	1419	3	N	-0-		-0-	

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS								
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232														
WALKER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 059626		COMPL. DATE 09/10/1974		TOTAL DEPTH 22825 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
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ELLYSON, F. J.		WELL #: 2		RRCID -> 078902		COMPL. DATE 10/02/1978		TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5074 - 5880								
06	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058		RRCID -> 048361		COMPL. DATE 05/04/1970		TOTAL DEPTH 22667 PERF. N/A								
HATCH, ETHEL		WELL #: 1														
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LIGON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 050761		COMPL. DATE 12/29/1970		TOTAL DEPTH 22720 PERF. N/A								
06	4745 R	4745	-0-	-0- B	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
07	4805 #	4356	-0-	-449 B	-449	4356	2			N	-0-					-0-
08	4805 #	-0-	-0-	-4805 B	-5254					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-5254												
09	4650 #	-0-	-0-	-4650 B	-9904					N	-0-					-0-
10	4805 #	-0-	-0-	-4805 B	-14709					N	-0-					-0-
11	4650 #	969	-0-	-3681 B	-18390	969	2			N	-0-					-0-

DALCO-USM		WELL #: 1A		RRCID -> 138901		COMPL. DATE 10/02/1991		TOTAL DEPTH 22650 PERF.21330 - 22650								
06	8850 #	8154	-0-	-696 B	-696	8154	2			N	-0-					-0-
07	9145 #	8837	-0-	-308 B	-1004	8837	2			N	-0-					-0-
08	9145 #	8552	-0-	-593 B	-1597	8552	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1597												
09	8850 #	7066	-0-	-1784 B	-3381	7066	2			N	-0-					-0-
10	8835 #	6827	-0-	-2008 B	-5389	6827	2			N	-0-					-0-
11	8280 N	8083	-0-	-197 B	-5389	8083	2			N	-0-					-0-

HATCH, ETHEL		WELL #: 2		RRCID -> 168132		COMPL. DATE 12/27/1997		TOTAL DEPTH 22450 PERF.21230 - 22450								
06	2032 N	2032	-0-	-0- B	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
07	2007 N	2007	-0-	-0- B	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
08	1798 N	1541	-0-	-257 B	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	2520 N	2520	-0-	-0- B	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
10	2015 N	2008	-0-	-7 B	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
*11	1880 N	1880	-0-	-0- B	-0-	1880	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED 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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	M	PROD	
06		750 N	503	-0-	-247 B	-0-	503	2		N	-0-	-0-
07		477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477	2		N	-0-	-0-
08		761 N	761	-0-	-0- B	-0-	761	2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		510 N	425	-0-	-85 B	-0-	425	2		N	-0-	-0-
10		465 N	457	-0-	-8 B	-0-	457	2		N	-0-	-0-
11		750 N	590	-0-	-160 B	-0-	590	2		N	-0-	-0-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440												
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES WELL #: 1 RRCID -> 052369 COMPL. DATE 11/13/1974 TOTAL DEPTH 22747 PERF. N/A												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-

SPEARS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 056037 COMPL. DATE 05/25/1973 TOTAL DEPTH 22830 PERF. N/A												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-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												
06		4460 R	4460	-0-	-0- B	-0-	4460	3		N	-0-	-0-
07		4575 R	4575	-0-	-0- B	-0-	4575	3		N	-0-	-0-
08		4590 R	4590	-0-	-0- B	-0-	4590	3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		4563 R	4563	-0-	-0- B	-0-	4563	3		N	-0-	-0-
10		5149 R	5149	-0-	-0- B	-0-	5149	3		N	-0-	-0-
*11		4506 R	4506	-0-	-0- B	-0-	4506	3		N	-0-	-0-

GOMEZ SOUTH UNIT "3A" WELL #: 1 RRCID -> 063632 COMPL. DATE 09/02/1975 TOTAL DEPTH 22101 PERF.20458 - 21915												
06		12749 R	12749	-0-	-0- B	-0-	12749	3		N	-0-	-0-
07		12896 #	11805	-0-	-1091 B	-1091	11805	3		N	-0-	-0-
08		13051 #	11047	-0-	-2004 B	-3095	11047	3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3095												
09		12630 #	11143	-0-	-1487 B	-4582	11143	3		N	-0-	-0-
10		13051 #	11825	-0-	-1226 B	-5808	11825	3		N	-0-	-0-
11		12630 #	13131	-0-	501 B	-5307	13131	3		N	-0-	-0-

GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 1A RRCID -> 080165 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 21964 PERF.21236 - 21754												
06		1769 N	1769	-0-	-0- B	-0-	1769	3		N	-0-	-0-
07		2130 N	2130	-0-	-0- B	-0-	2130	3		N	-0-	-0-
08		1795 N	1795	-0-	-0- B	-0-	1795	3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1917 N	1917	-0-	-0- B	-0-	1917	3		N	-0-	-0-
10		2620 N	2620	-0-	-0- B	-0-	2620	3		N	-0-	-0-
*11		2660 N	2660	-0-	-0- B	-0-	2660	3		N	-0-	-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)			//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: PECOS				
LINN OPERATING, INC.					501545										
FSOC-LEON			WELL #:		1	RRCID -> 049868		COMPL. DATE 06/22/1974		TOTAL DEPTH 22600		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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		30450 N	28956	-0-	-1494 B	-0-	566	1	28390	2	N	-0-			-0-
07		32736 N	30759	-0-	-1977 B	-0-	717	1	30042	2	N	-0-			-0-
08		24978 N	28410	-0-	3432 B	3432	701	1	27709	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					3432										
09		30843 N	27411	-0-	-3432 B	-0-	655	1	26756	2	N	-0-			-0-
10		30752 N	29524	-0-	-1228 B	-0-	590	1	28934	2	N	-0-			-0-
11		29760 #	26650	-0-	-3110 B	-3110	560	1	26090	2	N	-0-			-0-

FEE -8-			WELL #:		1	RRCID -> 051038		COMPL. DATE 09/07/1971		TOTAL DEPTH 22653		PERF. N/A			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

SABRE OPERATING, INC.			WELL #:		742261	RRCID -> 087472		COMPL. DATE 09/24/1979		TOTAL DEPTH 22981		PERF. 21928 - 22870			
SABINE					1										
06		771 N	771	-0-	-0- B	-0-	771	2			N	-0-			-0-
07		761 N	761	-0-	-0- B	-0-	761	2			N	-0-			-0-
08		774 N	774	-0-	-0- B	-0-	774	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
09		780 N	754	-0-	-26 B	-0-	754	2			N	-0-			-0-
10		819 N	819	-0-	-0- B	-0-	819	2			N	-0-			-0-
*11		779 N	779	-0-	-0- B	-0-	779	2			N	-0-			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC			WELL #:		775854	RRCID -> 047026		COMPL. DATE 07/31/1969		TOTAL DEPTH 22643		PERF. N/A			
NEAL, J. O.					1										
06		1136 N	1136	-0-	-0- B	-0-	1136	2			N	-0-			-0-
07		603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603	2			N	-0-			-0-
08		558 N	205	-0-	-353 B	-0-	205	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
09		540 N	431	-0-	-109 B	-0-	431	2			N	-0-			-0-
10		558 N	102	-0-	-456 B	-0-	102	2			N	-0-			-0-
*11		527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527	2			N	-0-			-0-

TYRRELL, W. C.			WELL #:		1	RRCID -> 050565		COMPL. DATE 06/03/1971		TOTAL DEPTH 22592		PERF. N/A			
06		12600 N	-0-	-0-	-12600 B	-17975					N	-0-			-0-
07		2449 N	622	-0-	-1827 B	-17975	622	2			N	-0-			-0-
08		0 N	17710	-0-	-17710 B	-265	17710	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-265										
09		16493 N	16758	-0-	265 B	-0-	16758	2			N	-0-			-0-
10		16718 N	16718	-0-	-0- B	-0-	16718	2			N	-0-			-0-
*11		15490 N	15490	-0-	-0- B	-0-	15490	2			N	-0-			-0-

GOMEZ S.W.D.			WELL #:		1	RRCID -> 055850		COMPL. DATE 09/07/1972		TOTAL DEPTH 6250		PERF. N/A			
06		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
09		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: PECOS			
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.				945581										
GOMEZ-DALCO UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 048542			COMPL. DATE 06/08/1970			TOTAL DEPTH 22861 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	

06		4740 N	2035	-0-	-2705 B	-0-	2035	2	N	-0-			-0-	
07		11638 N	11638	-0-	-0- B	-0-	11638	2	N	-0-			-0-	
08		12489 N	15678	-0-	3189 B	3189	15678	2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				3189										
09		15710 N	12521	-0-	-3189 B	-0-	12521	2	N	-0-			-0-	
10		11076 N	11076	-0-	-0- B	-0-	11076	2	N	-0-			-0-	
*11		10644 R	10644	-0-	-0- B	-0-	10644	2	N	-0-			-0-	

PRICE -B-		WELL #:		2	RRCID -> 057529			COMPL. DATE 11/10/1973			TOTAL DEPTH 22610 PERF. N/A			

06		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
11		T. A.	45843	-0-	45843 B	45843	45843	2	N	-0-			-0-	

GOMEZ DALCO UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 102124			COMPL. DATE 07/05/1982			TOTAL DEPTH 22635 PERF.21311 - 22525			

06		16590 #	7838	-0-	-8752 B	-11103	7838	2	N	-0-			-0-	
07		12214 #	16027	-0-	3813 B	-7290	16027	2	N	-0-			-0-	
08		12489 #	22202	-0-	9713 B	2423	22202	2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				2423										
09		22112 R	19689	-0-	-2423 B	-0-	19689	2	N	-0-			-0-	
10		19323 N	19323	-0-	-0- B	-0-	19323	2	N	-0-			-0-	
*11		19158 R	19158	-0-	-0- B	-0-	19158	2	N	-0-			-0-	

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #:			10	RRCID -> 031849			COMPL. DATE 05/20/1965		TOTAL DEPTH 20931 PERF. N/A	
WILLBANKS, HENRY														

06		113117	72378	-0-	-40739 B	11690	72378	2	N	-0-			-0-	
07		90563 R	78873	-0-	-11690 B	-0-	78873	2	N	-0-			-0-	
08		25952	77059	-0-	51107 B	51107	77059	2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				51107										
09		73833	73006	-0-	-827 B	50280	73006	2	N	-0-			-0-	
10		119141 N	70934	-0-	-48207 B	2073	70934	2	N	-0-			-0-	
11		76320 #	73934	-0-	-2386 B	-313	73934	2	N	-0-			-0-	

BENNETT, J. R.		WELL #:		3	RRCID -> 037654			COMPL. DATE 12/10/1965			TOTAL DEPTH 20875 PERF. N/A			

06		110232 N	92772	-0-	-17460 B	78892	92772	2	N	-0-			-0-	
07		121241	100796	-0-	-20445 B	58447	100796	2	N	-0-			-0-	
08		25290	98665	-0-	73375 B	131822	98665	2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				131822										
09		71950	93674	-0-	21724 B	153546	93674	2	N	-0-			-0-	
10		116102	85521	-0-	-30581 B	122965	85521	2	N	-0-			-0-	
*11		97563	95830	-0-	-1733 B	121232	95830	2	N	-0-			-0-	

TURNER, FRED JR.		WELL #:		10	RRCID -> 038664			COMPL. DATE 11/20/1998			TOTAL DEPTH 21571 PERF.19814 - 21308			

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
TYRRELL, W. C. TRUSTEE -D-		WELL #:		17	RRCID -> 040125			COMPL. DATE 08/05/1966			TOTAL DEPTH 21349 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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

06	32524 R	32524	-0-	-0-	B	-0-	32524	2		N	-0-				-0-
07	33711 R	33711	-0-	-0-	B	-0-	33711	2		N	-0-				-0-
08	25470	31962	-0-	6492	B	6492	31962	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				6492											
09	39037 R	32545	-0-	-6492	B	-0-	32545	2		N	-0-				-0-
10	33697 #	33078	-0-	-619	B	-619	33078	2		N	-0-				-0-
11	32610 #	32521	-0-	-89	B	-708	32521	2		N	-0-				-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID -> 040228			COMPL. DATE 09/15/1966			TOTAL DEPTH 21678 PERF. N/A			

06	5646 N	5646	-0-	-0-	B	-0-	5646	2		N	-0-				-0-
07	3540 N	3540	-0-	-0-	B	-0-	3540	2		N	-0-				-0-
08	3052 N	3052	-0-	-0-	B	-0-	3052	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	5400 N	2829	-0-	-2571	B	-0-	2829	2		N	-0-				-0-
10	3534 N	2967	-0-	-567	B	-0-	2967	2		N	-0-				-0-
11	2940 N	2890	-0-	-50	B	-0-	2890	2		N	-0-				-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 2				WELL #:	1	RRCID -> 041753			COMPL. DATE 03/28/1967			TOTAL DEPTH 22109 PERF. N/A			

06	6750 #	6425	-0-	-325	B	-325	6425	2		N	-0-				-0-
07	6944 #	6496	-0-	-448	B	-773	6496	2		N	-0-				-0-
08	6789 N	6441	-0-	-348	B	-773	6441	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-773											
09	6420 N	6123	-0-	-297	B	-773	6123	2		N	-0-				-0-
10	6510 N	6218	-0-	-292	B	-773	6218	2		N	-0-				-0-
11	6240 N	5972	-0-	-268	B	-773	5972	2		N	-0-				-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 4				WELL #:	1	RRCID -> 043827			COMPL. DATE 02/27/1968			TOTAL DEPTH 22075 PERF. N/A			

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 3				WELL #:	1	RRCID -> 043897			COMPL. DATE 04/12/1968			TOTAL DEPTH 21650 PERF. N/A			

06	2828 N	2828	-0-	-0-	B	-0-	2828	2		N	-0-				-0-
07	2958 N	2958	-0-	-0-	B	-0-	2958	2		N	-0-				-0-
08	2969 N	2969	-0-	-0-	B	-0-	2969	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	2848 N	2848	-0-	-0-	B	-0-	2848	2		N	-0-				-0-
10	2945 N	2924	-0-	-21	B	-0-	2924	2		N	-0-				-0-
*11	2894 N	2894	-0-	-0-	B	-0-	2894	2		N	-0-				-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 5				WELL #:	1	RRCID -> 044560			COMPL. DATE 08/06/1968			TOTAL DEPTH 22355 PERF. N/A			

06	6120 N	6007	-0-	-113	B	-0-	6007	2		N	-0-				-0-
07	7186 N	7186	-0-	-0-	B	-0-	7186	2		N	-0-				-0-
08	14366 N	14366	-0-	-0-	B	-0-	14366	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	6704 N	6704	-0-	-0-	B	-0-	6704	2		N	-0-				-0-
10	7192 N	-0-	-0-	-7192	B	-0-				N	-0-				-0-
11	8880 N	45	-0-	-8835	B	-0-	45	2		N	-0-				-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
GOMEZ GAS UNIT NO. 7		WELL #: 1		RRCID -> 045582		COMPL. DATE 02/03/1969		TOTAL DEPTH 22400 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2	N	-0-			-0-
07	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2	N	-0-			-0-
08	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	60 N	30	-0-	-30 B	-0-	30	2	N	-0-			-0-
10	31 N	14	-0-	-17 B	-0-	14	2	N	-0-			-0-
11	60 N	13	-0-	-47 B	-0-	13	2	N	-0-			-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 8		WELL #: 1		RRCID -> 048330		COMPL. DATE 05/05/1970		TOTAL DEPTH 22830 PERF. N/A				
06	108871	87990	-0-	-20881 B	92753	87990	3	N	-0-			-0-
07	119745	76917	-0-	-42828 B	49925	76917	3	N	-0-			-0-
08	24978	4931	-0-	-20047 B	29878	4931	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			29878									
09	71062	-0-	-0-	-71062 B	-41184			N	-0-			-0-
10	109151 #	53439	-0-	-55712 B	-96896	53439	3	N	-0-			-0-
11	87990 #	98020	-0-	10030 B	-86866	98020	3	N	-0-			-0-

GILMORE, V.		WELL #: 1		RRCID -> 063757		COMPL. DATE 08/05/1975		TOTAL DEPTH 22844 PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

GILMORE, V.		WELL #: 2		RRCID -> 069784		COMPL. DATE 12/15/1976		TOTAL DEPTH 22774 PERF. N/A				
06	21581 N	21581	-0-	-0- B	-0-	21581	2	N	-0-			-0-
07	22289 #	22192	-0-	-97 B	-97	22192	2	N	-0-			-0-
08	22351 N	22240	-0-	-111 B	-97	22240	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-97									
09	21570 N	21473	-0-	-97 B	-97	21473	2	N	-0-			-0-
10	22196 N	22148	-0-	-48 B	-97	22148	2	N	-0-			-0-
11	21510 N	21426	-0-	-84 B	-97	21426	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				
06	6570 X	6561	-0-	-9	-0-	6561	2	N	-0-			-0-
07	6823 X	6823	-0-	-0-	-0-	6823	2	N	-0-			-0-
08	6758 X	6735	-0-	-23	-0-	6735	2	N	-0-			-0-
09	6607 X	6607	-0-	-0-	-0-	6607	2	N	-0-			-0-
10	6820 X	6604	-0-	-216	-0-	6604	2	N	-0-			-0-
11	6600 X	6473	-0-	-127	-0-	6473	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				
06	21720 X	21135	-0-	-585	-0-	21135	2	N	-0-			-0-
07	21700 X	21435	-0-	-265	-0-	21435	2	N	-0-			-0-
08	22692 X	21984	-0-	-708	-0-	21984	2	N	-0-			-0-
09	21960 X	20882	-0-	-1078	-0-	20882	2	N	-0-			-0-
10	22692 X	21870	-0-	-822	-0-	21870	2	N	-0-			-0-
11	21270 X	20889	-0-	-381	-0-	20889	2	N	-0-			-0-

GOMEZ (FUSSELMAN)		//CONT.// 35708 347		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
LITTLE MEXICO		WELL #: 1R		RRCID -> 105246		COMPL. DATE 11/20/1982		TOTAL DEPTH 18550 PERF.18302 - 18339			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
06	7050 X	5578	-0-	-1472	-0-	5578	2	N	-0-		-0-
07	7285 X	6081	-0-	-1204	-0-	6081	2	N	-0-		-0-
08	6386 X	2960	-0-	-3426	-0-	2960	2	N	-0-		-0-
09	6570 X	6570	-0-	-0-	-0-	6570	2	N	-0-		-0-
10	6270 X	6270	-0-	-0-	-0-	6270	2	N	-0-		-0-
11	5880 X	5365	-0-	-515	-0-	5365	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			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CIMAREX ENERGY CO.		153438		RRCID -> 095831		COMPL. DATE 10/22/1981		TOTAL DEPTH 19020 PERF.18933 - 18954			
DEWITT-PARKE, BILL		WELL #: 2									
06	16140 X	13317	-0-	-2823	-0-	13317	2	N	-0-		-0-
07	16399 X	15966	-0-	-433	-0-	15966	2	N	-0-		-0-
08	DLQ G-10	11574	-0-	11574	11574	11574	2	N	-0-		-0-
09	18688 X	7114	-0-	-11574	-0-	7114	2	N	-0-		-0-
10	16337 X	12303	-0-	-4034	-0-	12303	2	N	-0-		-0-
11	15450 X	10606	-0-	-4844	-0-	10606	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									
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OXY USA INC.		630591		RRCID -> 131298		COMPL. DATE 03/05/1989		TOTAL DEPTH 23006 PERF.19234 - 19272			
R. M. GAS UNIT "C"		WELL #: 1									
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-		-0-
07	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-		-0-
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2	N	-0-		-0-
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	N	-0-		-0-
10	155 N	75	-0-	-80	-0-	75	2	N	-0-		-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			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			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GOMEZ (WOLFCAMP)		//CONT.//		35708 666		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS							
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		003125														
MAY, JOHN		WELL #:		2		RRCID -> 070875		COMPL. DATE 02/24/1977		TOTAL DEPTH 11180		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	

06		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1246	2	11	9	Y	10					151	
07		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1225	2	15	9	Y	14					165	
08		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1329	2	17	9	Y	15	89	1			91	
09		1200 N	1186	-0-	-14	-0-	1169	2	17	9	Y	15					106	
10		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1265	2	18	9	Y	16					122	
11		1200 N	974	-0-	-226	-0-	966	2	8	9	Y	7					129	

MAY, JOHN		WELL #:		4		RRCID -> 072772		COMPL. DATE 08/12/1977		TOTAL DEPTH 11175		PERF. N/A						
06		1260 N	1257	-0-	-3	-0-	1246	2	11	9	Y	10					144	
07		1302 N	1240	-0-	-62	-0-	1225	2	15	9	Y	14					158	
08		1395 N	1327	-0-	-68	-0-	1310	2	17	9	Y	15	89	1			84	
09		1260 N	345	-0-	-915	-0-	343	2	2	9	Y	2					86	
10		1240 N	276	-0-	-964	-0-	270	2	6	9	Y	5					91	
11		1290 N	974	-0-	-316	-0-	966	2	8	9	Y	7					98	

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						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13	
11	14B2	EXT	-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						
06		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					1	
07		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1413	2	21	9	Y	19					20	
08		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			Y	-0-					20	
09		630 N	560	-0-	-70	-0-	560	2			Y	-0-					20	
*10		1085 N	783	-0-	-302	-0-	783	2			Y	-0-					20	
*11		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1242	2	14	9	Y	13					33	

GOMEZ WEST UNIT NO. 2		WELL #:		3		RRCID -> 067280		COMPL. DATE 11/19/1998		TOTAL DEPTH 11140		PERF.10830 - 11140						
06		120 N	118	-0-	-2	-0-	118	2			Y	-0-					2	
07		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					2	
08		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					2	
09		120 N	99	-0-	-21	-0-	99	2			Y	-0-					2	
*10		155 N	103	-0-	-52	-0-	103	2			Y	-0-					2	
11		120 N	93	-0-	-27	-0-	93	2			Y	-0-					2	

GOMEZ WEST UNIT NO. 2		WELL #:		4		RRCID -> 070874		COMPL. DATE 03/31/1977		TOTAL DEPTH 11000		PERF. N/A						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

GOMEZ (WOLFCAMP)		//CONT.//		35708 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
CHEVRON U. S. A. INC.				148113									
MENDEL ESTATE 36				WELL #:	2	RRCID ->	068171	COMPL. DATE	05/29/1987	TOTAL DEPTH	12160	PERF.	10900 - 10960
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
06		7020 X	2608	-0-	-4412	-0-		2608 3					114
07		10699 X	10699	-0-	-0-	-0-		10699 3					114
08		7488 X	7488	-0-	-0-	-0-		7370 3	118 9				221
09		6690 X	1651	-0-	-5039	-0-		1651 3					221
10		9300 X	3573	-0-	-5727	-0-		3542 3	31 9			149 1	100
*11		9552 X	9552	-0-	-0-	-0-		9449 3	103 9				194

MENDEL ESTATE 36				WELL #:	3	RRCID ->	070324	COMPL. DATE	01/20/1977	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC.				483440									
GOMEZ WEST GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	236280	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	22820	PERF.	16421 - 16983
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445									
SIBLEY, EFFIE				WELL #:	2	RRCID ->	069503	COMPL. DATE	12/23/1976	TOTAL DEPTH	10970	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

SIBLEY, EFFIE				WELL #:	4	RRCID ->	072678	COMPL. DATE	08/17/1977	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10735 - 10824
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	80				113
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				113
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				113
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				113

SIBLEY, EFFIE				WELL #:	5	RRCID ->	074912	COMPL. DATE	12/10/1977	TOTAL DEPTH	10940	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

GOMEZ (WOLFCAMP)		//CONT.//		35708 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS							
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC				714221											
MENDEL 26				WELL #:	2 L	RRCID ->	073721	COMPL. DATE	09/12/1977	TOTAL DEPTH	11306	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

PECOS -D- FEE				WELL #:	2	RRCID ->	171858	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	11014 - 11127		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	9			76
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	9			85
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			85
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			85
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			85
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			85

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		
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-						N	-0-			-0-
*07	35 N	35	-0-	-0-	-0-		35 3				N	-0-			-0-
*08	21 N	21	-0-	-0-	-0-		21 3				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-			-0-

LINN OPERATING, INC.				501545		CAPACITY		CNTY: PECOS							
DUNLAP, OPHAL 18				WELL #:	1	RRCID ->	192197	COMPL. DATE	04/28/2004	TOTAL DEPTH	15695	PERF.	15038 - 15598		
06	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-		1616 2				N	-0-			-0-
07	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-		1586 2				N	-0-			-0-
08	3100 N	8045	-0-	4945	4945		8045 2				N	-0-			-0-
09	3000 N	1024	-0-	-1976	2969		1024 2				N	-0-			-0-
10	3100 N	2178	-0-	-922	2047		2178 2				N	-0-			-0-
*11	3979 X	1932	-0-	-2047	-0-		1932 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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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		
06	20160 #	19229	-0-	-931	-0-		19229 3				N	-0-			-0-
07	20863	20716	-0-	-147	-0-		20716 3				N	-0-			-0-
08	20775	20775	-0-	-0-	-0-		20762 3		13 9		N	12	12 8		-0-
09	20064	20064	-0-	-0-	-0-		20064 3				N	-0-			-0-
10	20708	20672	-0-	-36	-0-		20672 3				N	-0-			-0-
11	20040	20146	-0-	106	106		20146 3				N	-0-			-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

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
06	330 N	264	-0-	-66	-0-	264 2		N	-0-			-0-
07	496 N	239	-0-	-257	-0-	239 2		N	-0-			-0-
08	372 N	325	-0-	-47	-0-	325 2		N	-0-			-0-
*09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2		N	-0-			-0-
*10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2		N	-0-			-0-
*11	300 N	210	-0-	-90	-0-	210 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

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
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-			220
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			220
08	93 N	12	-0-	-81	-0-	12 2		N	-0-			220
09	0 W	27	-0-	27		27 2		N	-0-			220
10	0 W	361	-0-	361	388	158 1	188 2	N	14			234
						15 9						
11	0 W	191	-0-	191	579	177 2	14 9	N	13			247

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

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
06	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 2		Y	-0-			19
07	1271 N	1219	-0-	-52	-0-	1219 2		Y	-0-			19
08	1271 N	1211	-0-	-60	-0-	1211 2		Y	-0-			19
09	1200 N	1157	-0-	-43	-0-	1157 2		Y	-0-			19
10	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248 2		Y	-0-			19
*11	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283 2		Y	-0-			19

PRICE, AUBREY WELL #: 1 RRCID -> 100664 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 22135 PERF.11696 - 12373

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 157002 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 21360 PERF.11187 - 12146

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 176845 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 11741 PERF.11169 - 11512

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
06	1680 X	42	-0-	-1638	-0-	42 2		Y	-0-			118
07	713 X	21	-0-	-692	-0-	21 2		Y	-0-			118
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		Y	-0-			118
09	30 N	3	-0-	-27	-0-	3 2		Y	-0-			118
10	550 N	550	-0-	-0-	-0-	549 2	1 9	Y	1			119
*11	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1468 2	30 9	Y	27			146

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP)		//CONT.// 35715 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862														
W. C. TYRRELL UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 181513		COMPL. DATE 12/23/2000		TOTAL DEPTH 11730 PERF.11229 - 11505								
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC.		148113														
LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 074376		COMPL. DATE 11/10/1977		TOTAL DEPTH 22736 PERF. N/A								
06	16863	X	16863	-0-	-0-	-0-	16839	2	24	9	N	22				140
07	17385	X	17385	-0-	-0-	-0-	17364	2	21	9	N	19				159
08	17166	X	17166	-0-	-0-	-0-	17147	2	19	9	N	17				176
09	16663	X	16663	-0-	-0-	-0-	16629	2	34	9	N	31				207
10	17318	X	17318	-0-	-0-	-0-	17264	2	54	9	N	49	186	1		70
*11	16380	X	16380	-0-	-0-	-0-	16358	2	22	9	N	20				90

TYRRELL, W. C. TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 155385		COMPL. DATE 06/21/1995		TOTAL DEPTH 11378 PERF.10998 - 11262								
06	1830	N	1737	-0-	-93	-0-	1672	2	65	9	N	59	179	1		60
07	1798	N	1749	-0-	-49	-0-	1688	2	61	9	N	55				115
08	1612	N	1553	-0-	-59	-0-	1525	2	28	9	N	25				140
09	1740	N	1490	-0-	-250	-0-	1442	2	48	9	N	44				184
10	1736	N	1569	-0-	-167	-0-	1502	2	67	9	N	61	188	1		57
*11	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1704	2	64	9	N	58				115

LAUGHLIN, ANNA		WELL #: 2		RRCID -> 156438		COMPL. DATE 09/17/1995		TOTAL DEPTH 11750 PERF.11586 - 11664								
06	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	5563	2			N	-0-				146
07	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5959	2			N	-0-				146
08	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2			N	-0-				146
09	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	2			N	-0-				146
10	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	4979	2			N	-0-				146
*11	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2			N	-0-				146

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726														
MENGENS, ANTON		WELL #: 1		RRCID -> 202261		COMPL. DATE 04/21/2003		TOTAL DEPTH 18732 PERF.11401 - 12804								
06	90	N	19	-0-	-71	-0-	19	3			N	-0-				-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-				-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-				-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-				-0-
10	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-				-0-
*11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-				-0-

ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058														
HATCH, ETHEL		WELL #: 1		RRCID -> 168013		COMPL. DATE 01/29/1998		TOTAL DEPTH 22667 PERF.15460 - 15562								
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-				-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-				-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-				-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-				-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-				-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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		
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

06	12390 #	12107	-0-	-283	-0-	12107	3	N	-0-			-0-
07	12772 #	12633	-0-	-139	-0-	12633	3	N	-0-			-0-
08	12549	12549	-0-	-0-	-0-	12549	3	N	-0-			-0-
09	12111	12111	-0-	-0-	-0-	12111	3	N	-0-			-0-
10	12490	12490	-0-	-0-	-0-	12490	3	N	-0-			-0-
11	11820	11617	-0-	-203	-0-	11615	3	2 9 N	2	2 8		-0-

GREASEWOOD (ATOKA)		36579 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES			
OXY USA INC.		630591										
CORNELL KNIGHT "C"		WELL #: 1		RRCID -> 151003		COMPL. DATE 06/13/1994		TOTAL DEPTH 16674		PERF.14601 - 14756		

06	270 N	203	-0-	-67	-0-	203	2	N	-0-			-0-
07	310 N	172	-0-	-138	-0-	172	2	N	-0-			-0-
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2	N	-0-			-0-
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	N	-0-			-0-
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2	N	-0-			-0-
*11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2	N	-0-			-0-

SILVERBACK OPERATING, LLC		781913										
OATMAN		WELL #: 1		RRCID -> 171497		COMPL. DATE 02/15/2005		TOTAL DEPTH 15300		PERF.13670 - 15110		

06	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	166	1	984 2 N	-0-			-0-
07	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-			-0-
08	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-			-0-
09	750 N	-0-	-0-	-750	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN)		36579 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES			
BAYLOR OPERATING, LLC		058832										
STATE		WELL #: 1		RRCID -> 079728		COMPL. DATE 12/03/1978		TOTAL DEPTH 16730		PERF.16647 - 16677		

06	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2	N	-0-			-0-
07	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2	N	-0-			-0-
08	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	2	N	-0-			-0-
09	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2	N	-0-			-0-
10	2635 X	264	-0-	-2371	-0-	264	2	N	-0-			-0-
11	2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-			N	NO RPT			-0-

CHEVRON U. S. A. INC.		148113										
WHISSELL, G. B.		WELL #: 1		RRCID -> 046777		COMPL. DATE 08/10/1969		TOTAL DEPTH 16515		PERF. N/A		

06	5748 X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	2	N	-0-			-0-
07	2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2	N	-0-			-0-
08	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-			N	-0-			-0-
09	5760 X	-0-	-0-	-5760	-0-			N	-0-			-0-
10	5952 X	-0-	-0-	-5952	-0-			N	-0-			-0-
11	5760 X	2077	-0-	-3683	-0-	2077	2	N	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 047643		COMPL. DATE 03/26/1991		TOTAL DEPTH 16606		PERF.16303 - 16518		

06	12463 X	12463	-0-	-0-	-0-	12463	2	N	-0-			-0-
07	12152 X	921	-0-	-11231	-0-			N	-0-			-0-
08	12152 X	8288	-0-	-3864	-0-	8288	2	N	-0-			-0-
09	11940 X	6087	-0-	-5853	-0-	6087	2	N	-0-			-0-
10	12338 X	7991	-0-	-4347	-0-			N	-0-			-0-
11	11940 X	7503	-0-	-4437	-0-	7503	2	N	-0-			-0-

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN)										CAPACITY		CNTY: REEVES					
CHEVRON U. S. A. INC.										36579 500		NON-ASSOCIATED					
KNIGHT, CORNELL -D-										148113							
WELL #: 1										RRCID -> 053525		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 17200 PERF. 8120 - 8190			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
O	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

CORNELL KNIGHT										WELL #: 1A		RRCID -> 086641		COMPL. DATE 10/30/1990		TOTAL DEPTH 16460 PERF.16138 - 16387	
06	39120 X	-0-	-0-	-39120	-0-					N	-0-			-0-			
07	36549 X	-0-	-0-	-36549	-0-					N	-0-			-0-			
08	35309 X	15817	-0-	-19492	-0-		12012	2	3805	4	N	-0-		-0-			
09	50292 X	50292	-0-	-0-	-0-		29846	2	20446	4	N	-0-		-0-			
10	43823 X	43823	-0-	-0-	-0-		29552	2	14271	4	N	-0-		-0-			
*11	36039 X	36039	-0-	-0-	-0-		32177	2	3862	4	N	-0-		-0-			

RBJ & ASSOCIATES, LP										WELL #: 1W		RRCID -> 272670		COMPL. DATE 07/08/2013		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 4000 - 8500	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

GREY RANCH (DEVONIAN)										WELL #: 1 U		RRCID -> 040494		COMPL. DATE 08/26/1966		TOTAL DEPTH 15634 PERF. N/A	
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.										147862							
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
11	T. A.	-0-	-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	
06	6508 X	6508	-0-	-0-	-0-	-0-	4288	1	2220	2	N	-0-		-0-			
*07	6684 X	6684	-0-	-0-	-0-	-0-	4093	1	2591	2	N	-0-		-0-			
*08	6847 X	6847	-0-	-0-	-0-	-0-	4625	1	2222	2	N	-0-		-0-			
*09	6652 X	6652	-0-	-0-	-0-	-0-	4285	1	2367	2	N	-0-		-0-			
*10	6067 X	6067	-0-	-0-	-0-	-0-	4188	1	1879	2	N	-0-		-0-			
*11	5838 X	5838	-0-	-0-	-0-	-0-	4215	1	1623	2	N	-0-		-0-			

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.										WELL #: 1		RRCID -> 180896		COMPL. DATE 07/01/2000		TOTAL DEPTH 14603 PERF.12503 - 12690	
06	2900 N	1306	-0-	-1594	-0-	-1594	3711	1306	3	N	-0-			-0-			
07	3100 N	1184	-0-	-1916	-0-	-1916	1795	1184	3	N	-0-			-0-			
08	2988 N	1193	-0-	-1795	-0-	-1795	-0-	1193	3	N	-0-			-0-			
09	1320 N	1227	-0-	-93	-0-	-93	-0-	1227	3	N	-0-			-0-			
10	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1285	3	N	-0-			-0-			
*11	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1264	3	N	-0-			-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		
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 CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06		46052 X	46052	-0-	-0-	-0-	46052 2		N	-0-		-0-
*07		45540 X	45540	-0-	-0-	-0-	45540 2		N	-0-		-0-
*08		46191 X	46191	-0-	-0-	-0-	46191 2		N	-0-		-0-
*09		46050 X	43021	-0-	-3029	-0-	43021 2		N	-0-		-0-
*10		47585 X	42614	-0-	-4971	-0-	42614 2		N	-0-		-0-
11		46050 X	42845	-0-	-3205	-0-	42845 2		N	-0-		-0-

BLACKSTONE-SLAUGHTER -B-		WELL #: 1		RRCID -> 038237		COMPL. DATE 01/29/1966		TOTAL DEPTH 15712		PERF. N/A		
06		37457 X	37457	-0-	-0-	-0-	37457 2		N	-0-		-0-
*07		34799 X	34799	-0-	-0-	-0-	34799 2		N	-0-		-0-
*08		37634 X	34727	-0-	-2907	-0-	34727 2		N	-0-		-0-
*09		39033 X	39033	-0-	-0-	-0-	39033 2		N	-0-		-0-
*10		40429 X	40429	-0-	-0-	-0-	40429 2		N	-0-		-0-
*11		38036 X	38036	-0-	-0-	-0-	38036 2		N	-0-		-0-

BLACKSTONE - SLAUGHTER -C-		WELL #: 1		RRCID -> 041326		COMPL. DATE 06/11/1966		TOTAL DEPTH 16211		PERF. N/A		
06		930 N	922	-0-	-8	-0-	922 2		N	-0-		-0-
*07		1023 N	923	-0-	-100	-0-	923 2		N	-0-		-0-
*08		894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 2		N	-0-		-0-
*09		930 N	866	-0-	-64	-0-	866 2		N	-0-		-0-
*10		930 N	852	-0-	-78	-0-	852 2		N	-0-		-0-
11		870 N	864	-0-	-6	-0-	864 2		N	-0-		-0-

IDOL		WELL #: 1 L		RRCID -> 041552		COMPL. DATE 02/08/1967		TOTAL DEPTH 15465		PERF. N/A		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BLACKSTONE-SLAUGHTER -D-		WELL #: 1		RRCID -> 041560		COMPL. DATE 02/28/1967		TOTAL DEPTH 15623		PERF. N/A		
06		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-		-0-
*07		31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2		N	-0-		-0-
*08		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-		-0-
*09		30 N	4	-0-	-26	-0-	4 2		N	-0-		-0-
*10		31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2		N	-0-		-0-
*11		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2		N	-0-		-0-

BLACKSTONE - SLAUGHTER -F-		WELL #: 1		RRCID -> 041721		COMPL. DATE 03/23/1967		TOTAL DEPTH 15499		PERF. N/A		
06		6630 X	6440	-0-	-190	-0-	6440 2		N	-0-		-0-
*07		6851 X	6544	-0-	-307	-0-	6544 2		N	-0-		-0-
*08		6727 X	6330	-0-	-397	-0-	6330 2		N	-0-		-0-
*09		6510 X	6217	-0-	-293	-0-	6217 2		N	-0-		-0-
*10		6727 X	6340	-0-	-387	-0-	6340 2		N	-0-		-0-
11		6450 X	6347	-0-	-103	-0-	6347 2		N	-0-		-0-

BLACKSTONE-SLAUGHTER -E-		WELL #: 1 L		RRCID -> 046271		COMPL. DATE 08/26/1966		TOTAL DEPTH 15634		PERF. N/A		
06		34260 X	33864	-0-	-396	-0-	33864 2		N	-0-		-0-
*07		35402 X	34348	-0-	-1054	-0-	34348 2		N	-0-		-0-
*08		34873 X	34873	-0-	-0-	-0-	34873 2		N	-0-		-0-
*09		33870 X	33735	-0-	-135	-0-	33735 2		N	-0-		-0-
*10		34999 X	33878	-0-	-1121	-0-	33878 2		N	-0-		-0-
11		33870 X	33243	-0-	-627	-0-	33243 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		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

06		11840 X	11840	-0-	-0-	-0-	11840 3			N	-0-	-0-
07		12245 X	11897	-0-	-348	-0-	11897 3			N	-0-	-0-
08		11935 X	11824	-0-	-111	-0-	11824 3			N	-0-	-0-
09		11550 X	11458	-0-	-92	-0-	11458 3			N	-0-	-0-
10		11935 X	11817	-0-	-118	-0-	11817 3			N	-0-	-0-
11		11550 X	11370	-0-	-180	-0-	11370 3			N	-0-	-0-

SLAUGHTER, JOSEPHINE, STATE			WELL #: 1		RRCID -> 055264			COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 20239 PERF.18838 - 20108
06		15000 X	13386	-0-	-1614	-0-	13386 3			N	-0-	-0-
07		15500 X	14108	-0-	-1392	-0-	14108 3			N	-0-	-0-
08		15500 X	12462	-0-	-3038	-0-	12459 3	3 9		N	3	-0-
09		13680 X	10834	-0-	-2846	-0-	10834 3			N	-0-	-0-
10		14136 X	11062	-0-	-3074	-0-	11062 3			N	-0-	-0-
11		13650 X	12912	-0-	-738	-0-	12912 3			N	-0-	-0-

CERF, M. NCT-1			WELL #: 1		RRCID -> 055451			COMPL. DATE 02/19/1973		TOTAL DEPTH 20660 PERF. N/A		
06		5820 X	4841	-0-	-979	-0-	4841 3			N	-0-	-0-
07		5890 X	5806	-0-	-84	-0-	5806 3			N	-0-	-0-
08		5952 X	5296	-0-	-656	-0-	5296 3			N	-0-	-0-
09		5760 X	4729	-0-	-1031	-0-	4729 3			N	-0-	-0-
10		5952 X	4823	-0-	-1129	-0-	4823 3			N	-0-	-0-
11		5610 X	5309	-0-	-301	-0-	5309 3			N	-0-	-0-

SLAUGHTER, JOSEPHINE, ET AL			WELL #: 2		RRCID -> 057738			COMPL. DATE 01/06/1974		TOTAL DEPTH 20500 PERF. N/A		
06		23587 X	23587	-0-	-0-	-0-	23587 3			N	-0-	-0-
07		24335 X	23741	-0-	-594	-0-	23741 3			N	-0-	-0-
08		23807 X	23807	-0-	-0-	-0-	23807 3			N	-0-	-0-
09		23276 X	23276	-0-	-0-	-0-	23276 3			N	-0-	-0-
10		24228 X	24228	-0-	-0-	-0-	24228 3			N	-0-	-0-
*11		23183 X	23183	-0-	-0-	-0-	23183 3			N	-0-	-0-

KOONTZ, DORIS			WELL #: 1 T		RRCID -> 058161			COMPL. DATE 03/14/1974		TOTAL DEPTH 20500 PERF. N/A		
06		26010 X	25066	-0-	-944	-0-	25066 3			N	-0-	-0-
07		26994 X	26994	-0-	-0-	-0-	26994 3			N	-0-	-0-
08		26908 X	26894	-0-	-14	-0-	26894 3			N	-0-	-0-
09		26040 X	26005	-0-	-35	-0-	26005 3			N	-0-	-0-
10		26908 X	26853	-0-	-55	-0-	26853 3			N	-0-	-0-
11		26040 X	25879	-0-	-161	-0-	25879 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		
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

GREY RANCH, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		36910 545	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PECOS	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
KOONTZ, DORIS		WELL #:		2	RRCID ->	190684	COMPL. DATE	03/27/2002	TOTAL DEPTH	20918	PERF.	9458 - 9687
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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN)				37821 710	ASSOCIATED			49B			CNTY: WARD	
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC				280571								
ESTES, W. A.		WELL #:		61	RRCID ->	033358	COMPL. DATE	06/11/1964	TOTAL DEPTH	7870	PERF.	N/A
06	7680 #	6270	-0-	-1410	-0-	6270	2		N	-0-		-0-
07	7936 #	6049	-0-	-1887	-0-	6049	2		N	-0-		-0-
08	7936 #	6179	-0-	-1757	-0-	6179	2		N	-0-		-0-
09	7440 #	5694	-0-	-1746	-0-	5694	2		N	-0-		-0-
10	5983 #	5455	-0-	-528	-0-	5455	2		N	-0-		-0-
11	5790 #	5246	-0-	-544	-0-	5246	2		N	-0-		-0-

ESTES, W. A.		WELL #:		67	RRCID ->	046609	COMPL. DATE	08/09/1963	TOTAL DEPTH	8292	PERF.	N/A
06	T. A.	216	-0-	216	-0-	216	2		Y	-0-		8
07	895 R	125	-0-	-770	-0-	125	2		Y	-0-		8
08	155 #	79	-0-	-76	-0-	79	2		Y	-0-		8
09	150 #	19	-0-	-131	-0-	19	2		Y	-0-		8
10	62 #	36	-0-	-26	-0-	36	2		Y	-0-		8
11	60 #	25	-0-	-35	-0-	25	2		Y	-0-		8

ESTES, W. A.		WELL #:		81	RRCID ->	051557	COMPL. DATE	10/11/1965	TOTAL DEPTH	8096	PERF.	N/A
06	825 R	825	-0-	-0-	-0-	825	2		N	-0-		-0-
07	813 R	813	-0-	-0-	-0-	813	2		N	-0-		-0-
08	824 R	824	-0-	-0-	-0-	824	2		N	-0-		-0-
09	756 R	756	-0-	-0-	-0-	756	2		N	-0-		-0-
10	787 R	787	-0-	-0-	-0-	787	2		N	-0-		-0-
*11	763 R	763	-0-	-0-	-0-	763	2		N	-0-		-0-

ESTES, W. A.		WELL #:		58	RRCID ->	052757	COMPL. DATE	04/13/1962	TOTAL DEPTH	8426	PERF.	N/A
06	225 R	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-		-0-
07	228 R	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-		-0-
08	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-		-0-
09	240 #	193	-0-	-47	-0-	193	2		N	-0-		-0-
10	248 #	169	-0-	-79	-0-	169	2		N	-0-		-0-
11	240 #	148	-0-	-92	-0-	148	2		N	-0-		-0-

ESTES, W.A.		WELL #:		78	RRCID ->	052758	COMPL. DATE	05/16/1996	TOTAL DEPTH	7935	PERF.	7602 - 7712
06	1837 R	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2		N	-0-		-0-
07	1651 R	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2		N	-0-		-0-
08	1522 R	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2		N	-0-		-0-
09	1830 #	1430	-0-	-400	-0-	1430	2		N	-0-		-0-
10	1891 #	1457	-0-	-434	-0-	1457	2		N	-0-		-0-
11	1830 #	1346	-0-	-484	-0-	1346	2		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

H. S. A. (PENNSYLVANIAN)		//CONT.//		37821 710	ASSOCIATED	49B	CNTY: WARD									
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC		//CONT.//		280571												
ESTES, W. A.		WELL #:		98	RRCID ->	065797	COMPL. DATE	03/11/1976	TOTAL DEPTH	7740	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	BALANCE	
06	30 #	8	-0-	-22	-0-	-0-	8	2		N	-0-				-0-	
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
09	30 #	12	-0-	-18	-0-	-0-	12	2		N	-0-				-0-	
10	20 R	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-				-0-	
*11	22 R	22	-0-	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-				-0-	

ESTES, W. A.		WELL #:		75	RRCID ->	167747	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7602 -	7668			
06	T. A.	302	-0-	302	1065	302	2			Y	-0-				78	
07	1270 R	205	-0-	-1065	-0-	205	2			Y	-0-				78	
08	434 #	229	-0-	-205	-0-	229	2			Y	-0-				78	
09	420 #	86	-0-	-334	-0-	86	2			Y	-0-				78	
10	155 #	119	-0-	-36	-0-	119	2			Y	-0-				78	
11	150 #	37	-0-	-113	-0-	37	2			Y	-0-				78	

ESTES, W. A.		WELL #:		145	RRCID ->	222779	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL DEPTH	7870	PERF.	7486 -	7536			
06	2520 #	2502	-0-	-18	-0-	2502	2			N	-0-				-0-	
07	2604 #	2093	-0-	-511	-0-	2093	2			N	-0-				-0-	
08	2511 #	2465	-0-	-46	-0-	2465	2			N	-0-				-0-	
09	2490 #	2367	-0-	-123	-0-	2367	2			N	-0-				-0-	
10	2573 #	2444	-0-	-129	-0-	2444	2			N	-0-				-0-	
11	2490 #	2291	-0-	-199	-0-	2291	2			N	-0-				-0-	

ESTES, W. A.		WELL #:		144	RRCID ->	222784	COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL DEPTH	7714	PERF.	7412 -	7423			
06	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-				-0-	
07	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-				-0-	
08	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-				-0-	
09	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-				-0-	
10	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-				-0-	
11	60 #	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-				-0-	

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		MARSTON		WELL #:	2	RRCID ->	204978	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7400 -	7490
*12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5	5		32	
*01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5	5		27	
*02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5	5		22	
*03	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5	5		17	
*04	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5	5		12	
*05	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5	5		7	
*06	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5	5		2	
*07	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2	5		-0-	
*08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

RAYDEN		695567		MARSTON		WELL #:	1	RRCID ->	061015	COMPL. DATE	09/01/1974	TOTAL DEPTH	7545	PERF.	N/A	
06	2554 R	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3			N	-0-				48	
07	2637 R	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3			N	-0-				48	
08	2633 R	2633	-0-	-0-	-0-	2633	3			N	-0-				48	
09	2539 R	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			N	-0-				48	
10	2611 R	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3			N	-0-				48	
*11	2514 R	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3			N	-0-				48	

PLUGGED AND ABANDONED 01/30/2015 - PLUGGED 01/30/15

H. S. A. (PENNSYLVANIAN)		//CONT.//		37821 710	ASSOCIATED	49B	CNTY: WARD					
SUNDOWN ENERGY LP				829482								
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #:		617	RRCID ->	033252	COMPL. DATE	06/21/1996	TOTAL DEPTH	8045	PERF.	7688 - 7908
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
06		7905 R	7905	-0-	-0-	-0-	7905	3	N	-0-		-0-
07		7613 R	7613	-0-	-0-	-0-	7613	3	N	-0-		-0-
08		7074 R	7074	-0-	-0-	-0-	7074	3	N	-0-		-0-
09		8350 R	8350	-0-	-0-	-0-	8350	3	N	-0-		-0-
10		8184 #	7457	-0-	-727	-0-	7457	3	N	-0-		-0-
11		7920 #	NO RPT	-0-	-7920	-0-			N	NO RPT		-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #:		542	RRCID ->	034234	COMPL. DATE	09/09/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06		447 R	152	-0-	-295	-0-	152	3	Y	-0-		-0-
07		154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	3	Y	-0-		-0-
08		187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	3	Y	-0-		-0-
09		179 R	179	-0-	-0-	-0-	179	3	Y	-0-		-0-
*10		213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	3	Y	-0-		-0-
11		150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT		-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #:		625	RRCID ->	037341	COMPL. DATE	06/14/1996	TOTAL DEPTH	8032	PERF.	7612 - 7922
06		634 R	634	-0-	-0-	-0-	634	3	N	-0-		-0-
07		620 #	570	-0-	-50	-0-	570	3	N	-0-		-0-
08		620 #	611	-0-	-9	-0-	611	3	N	-0-		-0-
09		630 #	586	-0-	-44	-0-	586	3	N	-0-		-0-
10		651 #	622	-0-	-29	-0-	622	3	N	-0-		-0-
11		630 #	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT		-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #:		596 L	RRCID ->	044185	COMPL. DATE	11/25/1981	TOTAL DEPTH	8761	PERF.	7993 - 8066
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #:		529	RRCID ->	046617	COMPL. DATE	08/04/2010	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7680 - 8205
06		3225 R	1127	-0-	-2098	-0-	1127	3	Y	-0-		-0-
07		1049 R	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3	Y	-0-		-0-
08		1178 #	1089	-0-	-89	-0-	1089	3	Y	-0-		-0-
09		1140 #	1071	-0-	-69	-0-	1071	3	Y	-0-		-0-
*10		1178 #	1097	-0-	-81	-0-	1097	3	Y	-0-		-0-
11		1140 #	NO RPT	-0-	-1140	-0-			Y	NO RPT		-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #:		553	RRCID ->	046761	COMPL. DATE	01/29/1963	TOTAL DEPTH	8568	PERF.	N/A
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #:		541	RRCID ->	046907	COMPL. DATE	11/22/1997	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7853 - 8310
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19

H. S. A. (PENNSYLVANIAN)		//CONT.//		37821 710		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD				
SUNDOWN ENERGY LP		//CONT.//		829482										
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #:		532		RRCID ->		050252		COMPL. DATE 10/10/1961		TOTAL DEPTH 8290 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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #:		1545		RRCID ->		157169		COMPL. DATE 11/25/1997		TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7510 - 7709		
06	900 #	603	-0-	-297	-0-	603	3				N	-0-		-0-
07	930 #	608	-0-	-322	-0-	608	3				N	-0-		-0-
08	930 #	652	-0-	-278	-0-	652	3				N	-0-		-0-
09	900 #	786	-0-	-114	-0-	786	3				N	-0-		-0-
*10	937 R	937	-0-	-0-	-0-	937	3				N	-0-		-0-
11	630 #	NO RPT	-0-	-630	-0-						N	NO RPT		-0-

HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #:		533		RRCID ->		161764		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8266 PERF. 7822 - 7990		
06	DLQ G-10	395	-0-	395	1134	395	3				Y	-0-		1
07	DLQ G-10	386	-0-	386	1520	386	3				Y	-0-		1
08	1940 R	420	-0-	-1520	-0-	420	3				Y	-0-		1
09	417 R	417	-0-	-0-	-0-	417	3				Y	-0-		1
*10	457 R	457	-0-	-0-	-0-	457	3				Y	-0-		1
11	390 #	NO RPT	-0-	-390	-0-						Y	NO RPT		1

HUTCHINGS STOCK ASSOC		WELL #:		3010		RRCID ->		257828		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10084 PERF. 7880 - 8210		
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/13/2016														

HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #:		652		RRCID ->		257829		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7894 - 8406		
06	DLQ G-10	790	-0-	790	2297	790	3				Y	-0-		1
07	DLQ G-10	710	-0-	710	3007	710	3				Y	-0-		1
08	3732 R	725	-0-	-3007	-0-	725	3				Y	-0-		1
09	684 R	684	-0-	-0-	-0-	684	3				Y	-0-		1
10	806 #	731	-0-	-75	-0-	731	3				Y	-0-		1
11	780 #	NO RPT	-0-	-780	-0-						Y	NO RPT		1

HUTCHINGS STOCK ASSOC.		WELL #:		540		RRCID ->		275410		COMPL. DATE 08/04/1962		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7902 - 8368		
06	DLQ G-10	91	-0-	91	268	91	3				Y	-0-		1
07	DLQ G-10	93	-0-	93	361	93	3				Y	-0-		1
08	485 R	124	-0-	-361	-0-	124	3				Y	-0-		1
09	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	3				Y	-0-		1
*10	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	3				Y	-0-		1
11	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-						Y	NO RPT		1

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		
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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
CHIPOTLE "A"		WELL #: 4		RRCID -> 178565		COMPL. DATE 08/09/2000		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6222 - 6232		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-		-0-
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3	N	-0-		-0-
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-		-0-
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3	N	-0-		-0-
11	180 N	64	-0-	-116	-0-	64 3	N	-0-		-0-
HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)		38118 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING		
AMEREDEV LLC		019798								
AVARY 121		WELL #: 1		RRCID -> 253058		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 14153 PERF.12296 - 13634		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		187
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		187
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	122 7	65
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.//		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								
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HALEY, J.E. '41'		WELL #: 1		RRCID -> 197761		COMPL. DATE 06/23/2003		TOTAL DEPTH 17800 PERF.16257 - 17479								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					13
HALEY, J. E. '18'		WELL #: 1		RRCID -> 201772		COMPL. DATE 11/19/2003		TOTAL DEPTH 17877 PERF.15050 - 17639								
06	10950 X	9238	-0-	-1712	-0-	9238	2			N	-0-					116
07	11315 X	9336	-0-	-1979	-0-	9336	2			N	-0-					116
08	10633 X	9337	-0-	-1296	-0-	9337	2			N	-0-					116
09	10290 X	6519	-0-	-3771	-0-	6518	2	1	9	N	1	1	8			116
10	10633 X	7600	-0-	-3033	-0-	7600	2			N	-0-					116
11	9240 X	NO RPT	-0-	-9240	-0-					N	NO RPT					116
HALEY, J. E. '24'		WELL #: 1		RRCID -> 203706		COMPL. DATE 08/07/2004		TOTAL DEPTH 17920 PERF.15025 - 15658								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GILLS 13		WELL #: 1		RRCID -> 204144		COMPL. DATE 08/25/2004		TOTAL DEPTH 17866 PERF.13952 - 14628								
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ANDERSON 46		WELL #: 1		RRCID -> 208456		COMPL. DATE 07/23/2004		TOTAL DEPTH 17906 PERF.13053 - 17624								
06	2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	2112	2	3	9	N	3	3	8			128
07	2170 X	1651	-0-	-519	-0-	1649	2	2	9	N	2	2	8			128
08	2170 X	1577	-0-	-593	-0-	1575	2	2	9	N	2	2	8			128
09	2130 X	1517	-0-	-613	-0-	1514	2	3	9	N	3	3	8			128
10	2201 X	1003	-0-	-1198	-0-	1003	2			N	-0-					128
11	2130 X	1	-0-	-2129	-0-	1	2			N	-0-					128
O. P ANDERSON 25		WELL #: 1		RRCID -> 208459		COMPL. DATE 10/13/2004		TOTAL DEPTH 17985 PERF.15232 - 17823								
06	5910 X	4499	-0-	-1411	-0-	4499	2			N	-0-					3
07	6107 X	5715	-0-	-392	-0-	5715	2			N	-0-					3
08	6107 X	5183	-0-	-924	-0-	5183	2			N	-0-					3
09	5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	2			N	-0-					3
10	5704 X	2366	-0-	-3338	-0-	2366	2			N	-0-					3
11	5520 X	3420	-0-	-2100	-0-	3420	2			N	-0-					3

HALEY (LWR. WOLFPCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
BLACKTIP STATE WELL #: 1 RRCID -> 209051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17930 PERF.15154 - 17584												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

06		4890 X	4018	-0-	-872	-0-	4018 2		N	-0-		27
07		5053 X	3308	-0-	-1745	-0-	3308 2		N	-0-		27
08		5457 X	5457	-0-	-0-	-0-	5456 2	1 9	N	1	8	27
09		4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	4645 2		N	-0-		27
10		4154 X	3711	-0-	-443	-0-	3711 2		N	-0-		27
11		5280 X	3641	-0-	-1639	-0-	3641 2		N	-0-		27

HALEY, J.E. 19 WELL #: 1 RRCID -> 209277 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13066 - 17421												
*12		2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-			N	-0-		8
*01		3565 X	2536	-0-	-1029	-0-	2535 2	1 9	N	1	8	8
*02		3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	3516 2		N	-0-		8
*03		3565 X	1913	-0-	-1652	-0-	1910 2	3 9	N	3	8	8
*04		2850 X	2657	-0-	-193	-0-	2650 2	7 9	N	6	8	8
*05		3751 X	2165	-0-	-1586	-0-	2148 2	17 9	N	15	8	8
*06		3630 X	2123	-0-	-1507	-0-	2113 2	10 9	N	9	8	8
*07		4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	4315 2	14 9	N	13	8	8
*08		3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	3036 2	7 9	N	6	8	8
*09		3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3725 2	10 9	N	9	8	8
*10		4371 X	2677	-0-	-1694	-0-	2673 2	4 9	N	4	8	8
11		4230 X	3893	-0-	-337	-0-	3893 2		N	-0-		8

HALEY 30 WELL #: 1 RRCID -> 209644 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 17834 PERF.15150 - 17630												
06		9570 X	7874	-0-	-1696	-0-	7868 2	6 9	N	5	8	80
07		9889 X	3798	-0-	-6091	-0-	3797 2	1 9	N	1	8	-0-
08		9548 X	-0-	-0-	-9548	-0-			N	-0-		-0-
09		9240 X	-0-	-0-	-9240	-0-			N	-0-		-0-
10		9517 X	-0-	-0-	-9517	-0-			N	-0-		-0-
11		7860 X	-0-	-0-	-7860	-0-			N	-0-		-0-

ANDERSON 32 WELL #: 1 RRCID -> 209660 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14777 - 17687												
06		9780 X	7289	-0-	-2491	-0-	7286 2	3 9	N	3	8	3
07		9858 X	3115	-0-	-6743	-0-	3113 2	2 9	N	2	8	3
08		17690 X	17690	-0-	-0-	-0-	17683 2	7 9	N	6	8	3
09		19639 X	19639	-0-	-0-	-0-	19631 2	8 9	N	7	8	3
10		20808 X	20808	-0-	-0-	-0-	20806 2	2 9	N	2	8	3
*11		13239 X	13239	-0-	-0-	-0-	13238 2	1 9	N	1	8	3

UNIVERSITY LANDS "19-4" WELL #: 1 RRCID -> 209667 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17724 - 15018												
06		1890 N	1203	-0-	-687	-0-	1202 2	1 9	N	1	8	44
07		1178 N	1055	-0-	-123	-0-	1054 2	1 9	N	1	8	44
08		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1315 2	1 9	N	1	8	44
09		1200 N	1105	-0-	-95	-0-	1103 2	2 9	N	2	8	44
10		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134 2		N	-0-		44
11		1260 N	902	-0-	-358	-0-	902 2		N	-0-		44

HALEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 209767 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 17770 PERF.15006 - 17508												
06		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264 2		N	-0-		8
07		1333 N	1325	-0-	-8	-0-	1325 2		N	-0-		8
08		1333 N	699	-0-	-634	-0-	699 2		N	-0-		8
09		1260 N	434	-0-	-826	-0-	428 2	6 9	N	5		13
10		1333 N	210	-0-	-1123	-0-	206 2	4 9	N	4	8	13
11		690 N	681	-0-	-9	-0-	681 2		N	-0-		13

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
ANDERSON '11' WELL #: 1 RRCID -> 210141 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 17698 PERF.17442 - 13590														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11

HALEY, J. E. '24' WELL #: 2 RRCID -> 213247 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 17955 PERF.15060 - 17684														
06	17000	X	17000	-0-	-0-	-0-	17000	2		N	-0-			6
07	18631	X	16208	-0-	-2423	-0-	16208	2		N	-0-			6
08	18631	X	13226	-0-	-5405	-0-	13213	2	13	9	N	12		18
09	18030	X	11066	-0-	-6964	-0-	11066	2			N	-0-		18
10	18259	X	9060	-0-	-9199	-0-	9060	2			N	-0-		18
11	17010	X	10524	-0-	-6486	-0-	10523	2	1	9	N	1		19

GILLS 12 WELL #: 1 RRCID -> 214114 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13248 - 17137														
06	14333	X	14333	-0-	-0-	-0-	14333	2		N	-0-			69
07	14570	X	12494	-0-	-2076	-0-	12494	2		N	-0-			69
08	15655	X	10568	-0-	-5087	-0-	10568	2		N	-0-			69
09	15150	X	10377	-0-	-4773	-0-	10375	2	2	9	N	2	2 8	69
10	15655	X	8297	-0-	-7358	-0-	8296	2	1	9	N	1		70
11	14340	X	NO RPT	-0-	-14340	-0-					N	NO RPT		70

UNIVERSITY 19-6 WELL #: 1 RRCID -> 214116 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 18720 PERF.13854 - 18357														
*12	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2		N	-0-			1
*01	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2673	2	3	9	N	3	3 8	1
*02	2291	X	2011	-0-	-280	-0-	2010	2	1	9	N	1	1 8	1
*03	2449	X	2410	-0-	-39	-0-	2408	2	2	9	N	2	2 8	1
*04	2580	X	1785	-0-	-795	-0-	1784	2	1	9	N	1	1 8	1
*05	2666	X	1860	-0-	-806	-0-	1859	2	1	9	N	1	1 8	1
*06	2580	X	2297	-0-	-283	-0-	2296	2	1	9	N	1	1 8	1
*07	2418	X	2029	-0-	-389	-0-	2026	2	3	9	N	3	3 8	1
*08	2418	X	2412	-0-	-6	-0-	2411	2	1	9	N	1	1 8	1
*09	2310	X	1807	-0-	-503	-0-	1804	2	3	9	N	3	3 8	1
*10	2387	X	1146	-0-	-1241	-0-	1146	2			N	-0-		1
11	2340	X	2329	-0-	-11	-0-	2329	2			N	-0-		1

APC FEE 6 WELL #: 1 RRCID -> 214389 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 17870 PERF.13100 - 17625														
06	1710	N	668	-0-	-1042	-0-	667	2	1	9	N	1	1 8	29
07	806	N	255	-0-	-551	-0-	254	2	1	9	N	1	1 8	29
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-		29
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-		29
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-		29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		29

GILLS 7 WELL #: 1 RRCID -> 214540 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 17912 PERF.14805 - 17557														
06	97020	X	95948	-0-	-1072	-0-	95350	2	598	9	N	544	741 1	99
07	100254	X	95107	-0-	-5147	-0-	94472	2	635	9	N	577	523 1	153
08	99634	X	91910	-0-	-7724	-0-	91214	2	696	9	N	633	562 1	224
09	96420	X	90983	-0-	-5437	-0-	90295	2	688	9	N	625	564 1	283
10	99634	X	94138	-0-	-5496	-0-	93417	2	721	9	N	655	730 1	208
11	95940	X	56533	-0-	-39407	-0-	56497	2	36	9	N	33	184 1	57

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		11760 X	9599	-0-	-2161	-0-	9524	2	75	9	N	68	153	1	28
07		12152 X	8279	-0-	-3873	-0-	8206	2	73	9	N	66	14	8	80
08		9195 X	9195	-0-	-0-	-0-	9175	2	20	9	N	18	8	8	90
09		8280 X	5289	-0-	-2991	-0-	5277	2	12	9	N	11	11	8	90
10		8556 X	5427	-0-	-3129	-0-	5418	2	9	9	N	8	8	8	90
11		8280 X	NO RPT	-0-	-8280	-0-					N	NO RPT			90

BLACKTIP STATE 42 WELL #: 1 RRCID -> 215313 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 17950 PERF.14658 - 17842															
06		1650 X	1046	-0-	-604	-0-	1045	2	1	9	N	1	1	8	82
07		868 X	830	-0-	-38	-0-	827	2	3	9	N	3			85
08		1081 X	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-			85
09		1050 X	884	-0-	-166	-0-	884	2			N	-0-			85
10		1085 X	440	-0-	-645	-0-	439	2	1	9	N	1			86
11		1050 X	425	-0-	-625	-0-	425	2			N	-0-			86

HALEY, J. E. 29 WELL #: 1 RRCID -> 215363 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 17760 PERF.13100 - 17520															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8	11
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11

UNIVERSITY 20-31 WELL #: 1 RRCID -> 215374 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15490 - 17490															
06		6120 X	5406	-0-	-714	-0-	5405	2	1	9	N	1	1	8	58
07		6324 X	6173	-0-	-151	-0-	6171	2	2	9	N	2	2	8	58
08		5952 X	5937	-0-	-15	-0-	5936	2	1	9	N	1	1	8	58
09		5760 X	3944	-0-	-1816	-0-	3942	2	2	9	N	2	2	8	58
10		6169 X	3993	-0-	-2176	-0-	3993	2			N	-0-			58
11		5970 X	1153	-0-	-4817	-0-	1153	2			N	-0-			58

GILLS 6 WELL #: 1 RRCID -> 215436 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15026 - 16673															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

UNIVERSITY 20-6 WELL #: 1 RRCID -> 215466 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 17855 PERF.15136 - 17713															
06		1710 X	1295	-0-	-415	-0-	1294	2	1	9	N	1	1	8	15
07		1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	1706	2	3	9	N	3	3	8	15
08		1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	1692	2	1	9	N	1	1	8	15
09		1620 X	1581	-0-	-39	-0-	1581	2			N	-0-			15
10		1705 X	1387	-0-	-318	-0-	1386	2	1	9	N	1			16
11		1650 X	1234	-0-	-416	-0-	1234	2			N	-0-			16

APC SWD WELL #: 1 RRCID -> 219735 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 5526 - 6182															
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
HALEY, J. E. 17 WELL #: 1R RRCID -> 220108 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16232 - 16281												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

06		750 N	639	-0-	-111	-0-	639 2			N	-0-	3
07		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 2			N	-0-	3
08		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 2			N	-0-	3
09		630 N	173	-0-	-457	-0-	173 2			N	-0-	3
10		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117 2			N	-0-	3
11		1050 N	613	-0-	-437	-0-	613 2			N	-0-	3

HALEY, J.E. 20 WELL #: 1 RRCID -> 220109 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 17828 PERF.15652 - 17562												
*01		2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2970 2	2 9		N	2	191
*02		2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2972 2			N	-0-	191
*03		3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3166 2			N	-0-	191
*04		3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	3018 2			N	-0-	191
*05		3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3092 2			N	-0-	191
*06		3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3052 2			N	-0-	191
*07		3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3123 2			N	-0-	191
*08		3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3130 2			N	-0-	191
*09		2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	2886 2			N	-0-	191
*10		2666 X	1360	-0-	-1306	-0-	1360 2			N	-0-	191
11		2580 X	1149	-0-	-1431	-0-	1149 2			N	-0-	191

UNIVERSITY 19-1 WELL #: 1 RRCID -> 220189 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15481 - 17613												
06		1110 X	969	-0-	-141	-0-	966 2	3 9		N	3 8	72
07		992 X	846	-0-	-146	-0-	846 2			N	-0-	72
08		992 X	867	-0-	-125	-0-	865 2	2 9		N	2 8	72
09		960 X	794	-0-	-166	-0-	793 2	1 9		N	1 8	72
10		992 X	908	-0-	-84	-0-	902 2	6 9		N	5 8	73
11		960 X	781	-0-	-179	-0-	781 2			N	-0-	73

HALEY, J. E. 33 WELL #: 1 RRCID -> 220266 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 17725 PERF.14634 - 17284												
06		240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-	7
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7

GILLS 9 WELL #: 1 RRCID -> 220271 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 19170 PERF.15720 - 18935												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273				N	-0-	-0-

BOWDLE 48 WELL #: 1R RRCID -> 220273 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15069 - 17537												
06		18120 X	16791	-0-	-1329	-0-	16758 2	33 9		N	30 8	19
07		19066 X	19066	-0-	-0-	-0-	19015 2	51 9		N	46 8	19
08		19561 X	17879	-0-	-1682	-0-	17842 2	37 9		N	34 8	19
09		18930 X	7535	-0-	-11395	-0-	7527 2	8 9		N	7 8	19
*10		19065 X	17099	-0-	-1966	-0-	17098 2	1 9		N	1 8	19
*11		18934 X	18934	-0-	-0-	-0-	18934 2			N	-0-	19

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528											
APC 28-5		WELL #: 1		RRCID -> 220319		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 17810		PERF.15660 - 17598	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

APC 28-10		WELL #: 1		RRCID -> 220547		COMPL. DATE 09/04/2006		TOTAL DEPTH 17750		PERF.14848 - 17297	
06	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2	N	-0-		171
07	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2	N	-0-		171
08	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2	N	-0-	151 1	20
09	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1109	2	N	2		22
10	562 N	562	-0-	-0-	-0-	561	2	N	1		23
*11	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1204	2	N	1		24

ANDERSON 15		WELL #: 1		RRCID -> 220550		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 17860		PERF.16372 - 16394	
06	9390 X	9147	-0-	-243	-0-	9147	2	N	-0-		53
07	9424 X	9328	-0-	-96	-0-	9328	2	N	-0-		53
08	9548 X	9210	-0-	-338	-0-	9210	2	N	-0-		53
09	9240 X	8941	-0-	-299	-0-	8941	2	N	-0-		53
10	9548 X	5456	-0-	-4092	-0-	5453	2	N	3		56
11	9150 X	8736	-0-	-414	-0-	8736	2	N	-0-		56

UNIVERSITY 19-10		WELL #: 1		RRCID -> 220800		COMPL. DATE 06/18/2006		TOTAL DEPTH 18000		PERF.15356 - 17545	
06	6453 X	6453	-0-	-0-	-0-	6452	2	N	1	1 8	19
07	6873 X	6873	-0-	-0-	-0-	6872	2	N	1	1 8	19
08	6712 X	6712	-0-	-0-	-0-	6712	2	N	-0-		19
09	6450 X	5544	-0-	-906	-0-	5543	2	N	1	1 8	19
10	6882 X	4052	-0-	-2830	-0-	4052	2	N	-0-		19
11	6660 X	2491	-0-	-4169	-0-	2491	2	N	-0-		19

APC 75-28		WELL #: 1		RRCID -> 221693		COMPL. DATE 10/08/2006		TOTAL DEPTH 17850		PERF.15470 - 17338	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WALSH 33		WELL #: 1		RRCID -> 223120		COMPL. DATE 09/24/2006		TOTAL DEPTH 18165		PERF.15324 - 17246	
06	180 N	39	-0-	-141	-0-	39	2	N	-0-		36
07	279 N	20	-0-	-259	-0-	20	2	N	-0-		36
08	124 N	119	-0-	-5	-0-	118	2	N	1		37
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2	N	-0-		37
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-		37
*11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2	N	-0-		37

UNIVERSITY 20-29		WELL #: 1		RRCID -> 223123		COMPL. DATE 10/15/2005		TOTAL DEPTH 17725		PERF.15730 - 17588	
06	9630 X	9306	-0-	-324	-0-	9298	2	N	7	7 8	11
07	10667 X	10667	-0-	-0-	-0-	10656	2	N	10	10 8	11
08	10546 X	10546	-0-	-0-	-0-	10537	2	N	8	8 8	11
09	9356 X	9356	-0-	-0-	-0-	9348	2	N	7	7 8	11
10	10664 X	9320	-0-	-1344	-0-	9316	2	N	4	4 8	11
11	10320 X	9008	-0-	-1312	-0-	9008	2	N	-0-		11

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
DAVIS 44 WELL #: 1 RRCID -> 223143 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 17632 PERF.15657 - 17417													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

06		840 N	331	-0-	-509	-0-	331	2		N	-0-		3
07		961 N	449	-0-	-512	-0-	448	2	1	9	N	1 8	3
08		763 N	763	-0-	-0-	-0-	757	2	6	9	N	5 8	3
09		592 N	592	-0-	-0-	-0-	589	2	3	9	N	3 8	3
10		434 N	104	-0-	-330	-0-	104	2			N	-0-	3
11		750 N	161	-0-	-589	-0-	161	2			N	-0-	3

GILLS 13 WELL #: 2 RRCID -> 223195 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 17870 PERF.15118 - 17578													
06		960 N	893	-0-	-67	-0-	890	2	3	9	N	3 8	-0-
07		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1093	2	2	9	N	2 8	-0-
08		992 N	869	-0-	-123	-0-	868	2	1	9	N	1 8	-0-
09		903 N	903	-0-	-0-	-0-	902	2	1	9	N	1 8	-0-
10		992 N	539	-0-	-453	-0-	539	2			N	-0-	-0-
11		840 N	583	-0-	-257	-0-	583	2			N	-0-	-0-

HALEY, J.E. 21 WELL #: 1 RRCID -> 223552 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 17785 PERF.13950 - 17515													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32

ANDERSON '11' WELL #: 2 RRCID -> 225124 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 17840 PERF.15242 - 17313													
06		1744 X	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-	48
07		2136 X	2136	-0-	-0-	-0-	2135	2	1	9	N	1 8	48
08		1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	1843	2	4	9	N	4 8	48
09		1770 X	1009	-0-	-761	-0-	1005	2	4	9	N	4 8	48
10		2139 X	1462	-0-	-677	-0-	1461	2	1	9	N	1 8	48
*11		2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-	48

WEYMAN 18 WELL #: 1 RRCID -> 225227 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 17206 PERF.13406 - 16638													
06		2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-	-0-
07		837 X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-	-0-
08		837 X	362	-0-	-475	-0-	362	2			N	-0-	-0-
09		526 X	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-	-0-
10		403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-	-0-
11		360 X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-	-0-

UNIVERSITY 19-3 WELL #: 1 RRCID -> 225852 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15268 - 17570													
06		45974 X	45974	-0-	-0-	-0-	45972	2	2	9	N	2 8	139
07		46054 X	46054	-0-	-0-	-0-	46053	2	1	9	N	1 8	139
08		50468 X	48186	-0-	-2282	-0-	48183	2	3	9	N	3 8	139
09		48840 X	46618	-0-	-2222	-0-	46617	2	1	9	N	1 8	139
10		50468 X	40466	-0-	-10002	-0-	40465	2	1	9	N	1 8	139
11		46620 X	1425	-0-	-45195	-0-	1425	2			N	-0-	139

UNIVERSITY 19-21 WELL #: 1 RRCID -> 226241 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16258 - 17461													
06		7770 X	7686	-0-	-84	-0-	7683	2	3	9	N	3 8	4
07		8060 X	7173	-0-	-887	-0-	7173	2			N	-0-	4
08		8060 X	7014	-0-	-1046	-0-	7011	2	3	9	N	3 8	4
09		7800 X	5912	-0-	-1888	-0-	5908	2	4	9	N	4 8	4
10		7967 X	4132	-0-	-3835	-0-	4131	2	1	9	N	1 8	4
11		7680 X	5983	-0-	-1697	-0-	5983	2			N	-0-	4

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
HALEY 22 WELL #: 1 RRCID -> 227129 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.15044 - 16826														
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

*12	6727 X	3518	-0-	-3209	-0-	3516	2	2	9	N	2	2	8	18
*01	8215 X	5647	-0-	-2568	-0-	5647	2			N	-0-			18
*02	7685 X	4637	-0-	-3048	-0-	4636	2	1	9	N	1	1	8	18
*03	8215 X	4500	-0-	-3715	-0-	4500	2			N	-0-			18
*04	5460 X	2928	-0-	-2532	-0-	2928	2			N	-0-			18
*05	5642 X	2512	-0-	-3130	-0-	2512	2			N	-0-			18
*06	5460 X	5137	-0-	-323	-0-	5137	2			N	-0-			18
*07	5577 X	5577	-0-	-0-	-0-	5576	2	1	9	N	1	1	8	18
*08	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	4798	2	7	9	N	6	6	8	18
*09	4980 X	3559	-0-	-1421	-0-	3559	2			N	-0-			18
*10	5146 X	1757	-0-	-3389	-0-	1756	2	1	9	N	1	1	8	18
*11	8564 X	8564	-0-	-0-	-0-	8561	2	3	9	N	3	3	8	18

UNIVERSITY 19-29 WELL #: 1 RRCID -> 227201 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 18070 PERF.16044 - 17439														
06	3360 X	3049	-0-	-311	-0-	3048	2	1	9	N	1	1	8	7
07	3472 X	2812	-0-	-660	-0-	2812	2			N	-0-			7
08	3100 X	2484	-0-	-616	-0-	2484	2			N	-0-			7
09	3300 X	2576	-0-	-724	-0-	2574	2	2	9	N	2	1	8	8
10	3410 X	2592	-0-	-818	-0-	2584	2	8	9	N	7	7	8	8
11	3060 X	1779	-0-	-1281	-0-	1779	2			N	-0-			8

HALEY, J. E. 29 WELL #: 2 RRCID -> 227202 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16083 - 17613														
06	3630 X	2736	-0-	-894	-0-	2736	2			N	-0-			61
07	3751 X	3212	-0-	-539	-0-	3208	2	4	9	N	4	4	8	61
08	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3401	2	1	9	N	1	1	8	61
09	2850 X	2712	-0-	-138	-0-	2712	2			N	-0-			61
10	3224 X	1914	-0-	-1310	-0-	1914	2			N	-0-			61
11	3300 X	1440	-0-	-1860	-0-	1440	2			N	-0-			61

GILLS 15 WELL #: 1 RRCID -> 228692 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 17755 PERF.15278 - 17139														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ANDERSON 16 WELL #: 1 RRCID -> 228693 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 17742 PERF.16958 - 17526														
06	12003 X	12003	-0-	-0-	-0-	12003	2			N	-0-			25
07	10366 X	10366	-0-	-0-	-0-	10366	2			N	-0-			25
08	7440 X	5013	-0-	-2427	-0-	5013	2			N	-0-			25
09	12000 X	8890	-0-	-3110	-0-	8889	2	1	9	N	1	1	8	25
10	12400 X	6300	-0-	-6100	-0-	6297	2	3	9	N	3			28
11	12000 X	NO RPT	-0-	-12000	-0-					N	NO RPT			28

WALKER 41 WELL #: 1 RRCID -> 228718 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 17812 PERF.14990 - 17578														
06	2850 X	2739	-0-	-111	-0-	2739	2			N	-0-			6
07	2945 X	2795	-0-	-150	-0-	2795	2			N	-0-			6
08	2852 N	2771	-0-	-81	-0-	2771	2			N	-0-			6
09	2730 N	2653	-0-	-77	-0-	2653	2			N	-0-			6
10	2790 N	1550	-0-	-1240	-0-	1550	2			N	-0-			6
*11	3000 N	3507	-0-	507	507	3507	2			N	-0-			6

OIL AND GAS DIVISION

HALEY (LWR. WOLFECAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
BOYD, D.K. 27-4 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228824 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 16250 PERF.13126 - 15919												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

06		2400 N	1771	-0-	-629	-0-	1770	2	1	9	N	20
07		2356 N	200	-0-	-2156	-0-	200	2			N	20
08		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	20
09		656 N	656	-0-	-0-	-0-	654	2	2	9	N	20
10		685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	20
11		360 N	75	-0-	-285	-0-	74	2	1	9	N	21

ANDERSON 2 WELL #: 1 RRCID -> 228825 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 17725 PERF.14090 - 17395												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52

UNIVERSITY 20-19 WELL #: 1 RRCID -> 228826 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.15106 - 17337												
06		57120 X	55211	-0-	-1909	-0-	55211	2			N	30
07		59024 X	55272	-0-	-3752	-0-	55272	2			N	30
08		58094 X	53410	-0-	-4684	-0-	53409	2	1	9	N	30
09		55260 X	53486	-0-	-1774	-0-	53485	2	1	9	N	30
10		57102 X	45706	-0-	-11396	-0-	45676	2	30	9	N	52
11		55200 X	NO RPT	-0-	-55200	-0-					N	52

WALSH 39 WELL #: 1 RRCID -> 228984 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 17880 PERF.15279 - 17236												
06		8895 X	8895	-0-	-0-	-0-	8891	2	4	9	N	44
07		9229 X	9229	-0-	-0-	-0-	9222	2	7	9	N	44
08		11842 X	7917	-0-	-3925	-0-	7915	2	2	9	N	44
09		11460 X	3285	-0-	-8175	-0-	3285	2			N	44
10		10230 X	3267	-0-	-6963	-0-	3267	2			N	44
11		8940 X	2940	-0-	-6000	-0-	2940	2			N	44

BOYD, D. K. GAS UNIT 75-11 WELL #: 1 RRCID -> 229056 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15529 - 17026												
06		9780 X	4259	-0-	-5521	-0-	4252	2	7	9	N	59
07		7750 X	3845	-0-	-3905	-0-	3844	2	1	9	N	59
08		5425 X	4042	-0-	-1383	-0-	4029	2	13	9	N	70
09		5040 X	4043	-0-	-997	-0-	4033	2	10	9	N	79
10		4588 X	3215	-0-	-1373	-0-	3206	2	9	9	N	87
11		4260 X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					N	87

UNIVERSITY 19-26 WELL #: 1 RRCID -> 230319 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 17796 PERF.17169 - 17318												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8

UNIVERSITY 18-40 WELL #: 1 RRCID -> 230470 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 17775 PERF.17071 - 17270												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HALEY (LWR. WOLFECAMP-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	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

06		32520 X	25897	-0-	-6623	-0-	25865	2	32	9	N	234
07		32178 X	29007	-0-	-3171	-0-	28854	2	153	9	N	191
08		31868 X	27393	-0-	-4475	-0-	27331	2	62	9	N	77
09		30840 X	26976	-0-	-3864	-0-	26758	2	218	9	N	94
10		31217 X	27069	-0-	-4148	-0-	26863	2	206	9	N	100
11		28080 X	15645	-0-	-12435	-0-	15630	2	15	9	N	113

HALEY, J.E. 19 WELL #: 2 RRCID -> 233713 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 18080 PERF.15050 - 17718												
06		5250 X	2712	-0-	-2538	-0-	2712	2			N	65
07		5425 X	2938	-0-	-2487	-0-	2938	2			N	65
08		8091 X	4084	-0-	-4007	-0-	4084	2			N	65
09		4410 X	2499	-0-	-1911	-0-	2499	2			N	65
10		4061 X	1691	-0-	-2370	-0-	1690	2	1	9	N	65
11		3960 X	1925	-0-	-2035	-0-	1925	2			N	65

APC 29-1 WELL #: 1 RRCID -> 234033 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14825 - 17483												
06		54600 X	35933	-0-	-18667	-0-	35847	2	86	9	N	109
07		53475 X	41295	-0-	-12180	-0-	41295	2			N	109
08		52948 X	41713	-0-	-11235	-0-	41713	2			N	109
09		51240 X	40159	-0-	-11081	-0-	40152	2	7	9	N	109
10		51336 X	46354	-0-	-4982	-0-	46354	2			N	109
11		40380 X	NO RPT	-0-	-40380	-0-					N	109

ANDERSON 45 WELL #: 1 RRCID -> 234801 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17211 - 17221												
06		1680 N	242	-0-	-1438	-0-	241	2	1	9	N	10
07		589 N	325	-0-	-264	-0-	323	2	2	9	N	10
08		310 N	96	-0-	-214	-0-	96	2			N	10
09		240 N	195	-0-	-45	-0-	194	2	1	9	N	10
10		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1138	2	1	9	N	10
*11		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	10

BLACKTIP JOHNSON GAS UNIT 1-44 WELL #: 1 RRCID -> 235273 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 17659 PERF.15132 - 17114												
06		57330 X	43730	-0-	-13600	-0-	43730	2			N	57
07		56699 X	42292	-0-	-14407	-0-	42292	2			N	57
08		51646 X	41566	-0-	-10080	-0-	41566	2			N	57
09		49140 X	40209	-0-	-8931	-0-	40208	2	1	9	N	57
10		48422 X	40973	-0-	-7449	-0-	40973	2			N	57
11		43740 X	36143	-0-	-7597	-0-	36120	2	23	9	N	78

GALAPAGOS 53-2-29 WELL #: 1 RRCID -> 235410 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 17452 PERF.15508 - 17291												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/08/2016 - P/A 09/08/16												

APC 75-31 WELL #: 1 RRCID -> 236089 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 17698 PERF.15084 - 16424												
06		14640 X	13509	-0-	-1131	-0-	13507	2	2	9	N	15
07		15128 X	13565	-0-	-1563	-0-	13553	2	12	9	N	15
08		14880 X	13567	-0-	-1313	-0-	13556	2	11	9	N	15
09		14400 X	12530	-0-	-1870	-0-	12528	2	2	9	N	15
10		14880 X	12439	-0-	-2441	-0-	12433	2	6	9	N	15
11		13500 X	11951	-0-	-1549	-0-	11951	2			N	15

OIL AND GAS DIVISION

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528											
CAMP 31 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236108		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 18000		PERF.14768 - 17578	
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	
06	1140 N	210	-0-	-930	-0-	208 2	2 9	N	2	2 8	-0-
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-		-0-
08	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1581 2	2 9	N	2	2 8	-0-
09	819 N	819	-0-	-0-	-0-	817 2	2 9	N	2	2 8	-0-
10	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 2		N	-0-		-0-
11	1320 N	7	-0-	-1313	-0-	7 2		N	-0-		-0-

UNIVERSITY 19-27		WELL #: 1		RRCID -> 236277		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 17848		PERF.15426 - 17140	
06	13770 X	12935	-0-	-835	-0-	12881 2	54 9	N	49	1 8	135
07	14601 X	12261	-0-	-2340	-0-	12235 2	26 9	N	24	1 8	158
08	14601 X	12084	-0-	-2517	-0-	11999 2	85 9	N	77	157 1	77
09	14130 X	10885	-0-	-3245	-0-	10809 2	76 9	N	69	1 8	145
10	13919 X	12773	-0-	-1146	-0-	12679 2	94 9	N	85	167 1	62
11	12930 X	11532	-0-	-1398	-0-	11447 2	85 9	N	77		139

HUGHES & TALBOT 75-23		WELL #: 1		RRCID -> 238870		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 17680		PERF.15212 - 17170	
06	7960 X	7960	-0-	-0-	-0-	7939 2	21 9	N	19	19 8	203
07	11661 X	11661	-0-	-0-	-0-	11638 2	23 9	N	21	21 8	203
08	14783 X	14783	-0-	-0-	-0-	14763 2	20 9	N	18	18 8	203
09	9335 X	9335	-0-	-0-	-0-	9314 2	21 9	N	19	19 8	203
10	11775 X	11775	-0-	-0-	-0-	11771 2	4 9	N	4	4 8	203
11	7830 X	NO RPT	-0-	-7830	-0-			N	NO RPT		203

HALEY, J.E. 18		WELL #: 2		RRCID -> 239067		COMPL. DATE 06/25/2008		TOTAL DEPTH 17825		PERF.16342 - 16356	
06	34680 X	6238	-0-	-28442	-0-	6238 2		N	-0-		15
07	35836 X	5580	-0-	-30256	-0-	5580 2		N	-0-		15
08	24211 X	6096	-0-	-18115	-0-	6096 2		N	-0-		15
09	7800 X	6218	-0-	-1582	-0-	6218 2		N	-0-		15
10	7006 X	4750	-0-	-2256	-0-	4750 2		N	-0-		15
11	6240 X	-0-	-0-	-6240	-0-			N	-0-		15

HARRISON 30		WELL #: 1		RRCID -> 239283		COMPL. DATE 02/03/2008		TOTAL DEPTH 17750		PERF.15905 - 17450	
06	2460 X	2088	-0-	-372	-0-	2088 2		N	-0-		58
07	2542 X	2291	-0-	-251	-0-	2291 2		N	-0-		58
08	2511 N	2272	-0-	-239	-0-	2272 2		N	-0-		58
09	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240 2		N	-0-		58
10	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373 2		N	-0-		58
*11	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338 2		N	-0-		58

DK BOYD 75-14 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 239286		COMPL. DATE 11/28/2007		TOTAL DEPTH 17700		PERF.14497 - 16315	
06	41249 X	41249	-0-	-0-	-0-	40791 2	458 9	N	416	503 1	176
07	42594 X	37070	-0-	-5524	-0-	36400 2	670 9	N	609	512 1	187
08	42191 X	39643	-0-	-2548	-0-	39062 2	581 9	N	528	387 1	248
09	41250 X	38144	-0-	-3106	-0-	37599 2	545 9	N	495	345 1	310
10	43611 X	43611	-0-	-0-	-0-	43061 2	550 9	N	500	496 1	268
11	41250 X	37879	-0-	-3371	-0-	37356 2	523 9	N	475	504 1	236

HARRISON 20		WELL #: 1		RRCID -> 239289		COMPL. DATE 12/09/2007		TOTAL DEPTH 17850		PERF.14950 - 16989	
06	2250 N	2107	-0-	-143	-0-	2107 2		N	-0-		69
07	2046 N	1606	-0-	-440	-0-	1605 2	1 9	N	1	1 8	69
08	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2441 2		N	-0-		69
09	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126 2		N	-0-		69
10	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436 2		N	-0-		69
11	2370 N	2353	-0-	-17	-0-	2353 2		N	-0-		69

OIL AND GAS DIVISION

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
BLACKTIP STATE "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239481 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 17528 PERF.15554 - 15776															
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

06	1260	X	257	-0-	-1003	-0-		257	2	N	-0-			14	
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			14	
08	186	X	19	-0-	-167	-0-		19	2	N	-0-			14	
09	270	N	108	-0-	-162	-0-		108	2	N	-0-			14	
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-		63	2	N	-0-			14	
11	30	N	22	-0-	-8	-0-		22	2	N	-0-			14	

GILLS 15 WELL #: 2 RRCID -> 239812 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 17596 PERF.15944 - 15988															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

APC 29-1 WELL #: 2 RRCID -> 240054 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14817 - 17437															
06	18144	X	18144	-0-	-0-	-0-		18136	2	8 9	N	7	6 8	120	
07	17317	X	17317	-0-	-0-	-0-		17308	2	9 9	N	8	6 8	122	
08	14024	X	14024	-0-	-0-	-0-		14021	2	3 9	N	3	3 8	122	
09	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-		6952	2		N	-0-		122	
10	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-		6261	2		N	-0-		122	
11	1890	X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT		122	

HUGHES & TALBOT 75-25 WELL #: 1 RRCID -> 240056 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 17450 PERF.14767 - 17317															
06	6510	X	3941	-0-	-2569	-0-		3938	2	3 9	N	3	3 8	21	
07	6727	X	3984	-0-	-2743	-0-		3981	2	3 9	N	3	3 8	21	
08	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-		8469	2	8 9	N	7	7 8	21	
09	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-		7044	2	7 9	N	6	6 8	21	
10	4650	X	3578	-0-	-1072	-0-		3578	2		N	-0-		21	
11	8190	X	3471	-0-	-4719	-0-		3471	2		N	-0-		21	

ANDERSON 10 WELL #: 1 RRCID -> 240420 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 17220 PERF.15854 - 16830															
06	4320	X	3979	-0-	-341	-0-		3979	2		N	-0-		16	
07	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-		6649	2		N	-0-		16	
08	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-		7024	2		N	-0-		16	
09	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-		5361	2	1 9	N	1	1 8	16	
10	6634	X	6227	-0-	-407	-0-		6227	2		N	-0-		16	
11	6810	X	6000	-0-	-810	-0-		6000	2		N	-0-		16	

UNIVERSITY 19-1 WELL #: 2 RRCID -> 244027 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15410 - 17564															
06	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-		2563	2		N	-0-		16	
07	2604	N	2383	-0-	-221	-0-		2383	2		N	-0-		16	
08	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-		2530	2		N	-0-		16	
09	2520	N	2331	-0-	-189	-0-		2331	2		N	-0-		16	
10	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-		2469	2		N	-0-		16	
11	2460	N	2256	-0-	-204	-0-		2256	2		N	-0-		16	

ANDERSON 11 WELL #: 3 RRCID -> 244116 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14930 - 17244															
06	51270	X	43614	-0-	-7656	-0-		43462	2	152 9	N	138	175 1	25	
07	50840	X	44724	-0-	-6116	-0-		44550	2	174 9	N	158		183	
08	48391	X	39449	-0-	-8942	-0-		39304	2	145 9	N	132	188 1	127	
09	46830	X	46079	-0-	-751	-0-		45888	2	191 9	N	174	186 1	113	
10	49987	X	49987	-0-	-0-	-0-		49775	2	212 9	N	193	185 1	121	
*11	46427	X	46427	-0-	-0-	-0-		46230	2	197 9	N	179	190 1	109	

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING										
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528										
SANDBAR 54-2-39 WELL #: 1 RRCID -> 244117 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 17945 PERF.15550 - 16925										
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36

HUGHES & TALBOT 75-26 WELL #: 1 RRCID -> 244691 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 17478 PERF.14875 - 16457										
06	29220 X	20212	-0-	-9008	-0-	20184	2	28 9	N	193
07	30101 X	15729	-0-	-14372	-0-	15729	2		N	193
08	30101 X	21904	-0-	-8197	-0-	21904	2		N	193
09	20220 X	14324	-0-	-5896	-0-	14324	2		N	193
10	20894 X	14083	-0-	-6811	-0-	14083	2		N	193
11	21210 X	18593	-0-	-2617	-0-	18593	2		N	193

APC FEE 62 WELL #: 1 RRCID -> 244822 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 17800 PERF. 6020 - 7804										
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 K	-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										
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GILLS 9 WELL #: 2 RRCID -> 248608 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16212 - 17400										
06	8970 X	7841	-0-	-1129	-0-	7841	2		N	25
07	9269 X	8200	-0-	-1069	-0-	8200	2		N	25
08	9269 X	7948	-0-	-1321	-0-	7948	2		N	25
09	8010 X	7483	-0-	-527	-0-	7483	2		N	25
10	8215 X	7673	-0-	-542	-0-	7673	2		N	25
11	7950 X	7600	-0-	-350	-0-	7600	2		N	25

HUGHES & TALBOT 75-24 WELL #: 1 RRCID -> 251500 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 17096 PERF.15553 - 16370										
06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	7
07	217 N	210	-0-	-7	-0-	208	2	2 9	N	7
08	434 N	121	-0-	-313	-0-	117	2	4 9	N	7
09	562 N	562	-0-	-0-	-0-	555	2	7 9	N	7
10	217 N	69	-0-	-148	-0-	66	2	3 9	N	7
11	120 N	85	-0-	-35	-0-	85	2		N	7

BOWDLE 48 WELL #: 2 RRCID -> 251501 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 17720 PERF.17170 - 17173										
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	16
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	16
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	16
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	16
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	16
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	16

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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		3750 X	2501	-0-	-1249	-0-	2501	2			N	-0-			26
07		3875 X	2658	-0-	-1217	-0-	2658	2			N	-0-			26
08		3844 X	3190	-0-	-654	-0-	3190	2			N	-0-			26
09		3270 X	2926	-0-	-344	-0-	2926	2			N	-0-			26
10		2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			N	-0-			26
11		3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT			26

APC 75-32 WELL #: 1 RRCID -> 252473 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14955 - 17090															
06		450 N	281	-0-	-169	-0-	281	2			N	-0-			80
07		441 N	441	-0-	-0-	-0-	439	2	2	9	N	2	8		80
08		403 N	243	-0-	-160	-0-	243	2			N	-0-			80
09		342 N	342	-0-	-0-	-0-	341	2	1	9	N	1	8		80
10		434 N	356	-0-	-78	-0-	355	2	1	9	N	1	8		80
*11		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-			80

APC 28-10 WELL #: 2 RRCID -> 252984 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 17130 PERF.15004 - 15846															
06		24090 X	19894	-0-	-4196	-0-	19678	2	216	9	N	196	166	1	203
07		24893 X	18941	-0-	-5952	-0-	18739	2	202	9	N	184	187	1	199
08		22351 X	20688	-0-	-1663	-0-	20476	2	212	9	N	193	181	1	210
09		21630 X	19032	-0-	-2598	-0-	18831	2	201	9	N	183	185	1	206
10		22320 X	20279	-0-	-2041	-0-	20063	2	216	9	N	196	178	1	224
11		20010 X	19874	-0-	-136	-0-	19657	2	217	9	N	197	185	1	236

LEILA CHRISTY ESTATE 16 WELL #: 1 RRCID -> 252989 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14965 - 16067															
06		3960 X	3253	-0-	-707	-0-	3253	2			N	-0-			8
07		3720 X	3547	-0-	-173	-0-	3547	2			N	-0-			8
08		4340 X	4091	-0-	-249	-0-	4091	2			N	-0-			8
09		4200 X	1955	-0-	-2245	-0-	1955	2			N	-0-			8
10		4340 X	1534	-0-	-2806	-0-	1534	2			N	-0-			8
11		3960 X	903	-0-	-3057	-0-	903	2			N	-0-			8

SANDBAR 54-2-25 WELL #: 1 RRCID -> 254888 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15080 - 16055															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14

APC 28-3 WELL #: 1 RRCID -> 255306 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17085 PERF.15046 - 15914															
06		1140 N	1119	-0-	-21	-0-	1119	2			N	-0-			87
07		1178 N	1122	-0-	-56	-0-	1122	2			N	-0-			87
08		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-			87
09		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-			87
10		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-			87
11		1200 N	1113	-0-	-87	-0-	1113	2			N	-0-			87

APC 28-5 WELL #: 2 RRCID -> 255799 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 17260 PERF.15080 - 15886															
06		78540 X	70687	-0-	-7853	-0-	70087	2	600	9	N	545	535	1	354
07		81158 X	69910	-0-	-11248	-0-	69765	2	145	9	N	132	317	1	167
08		84258 X	72900	-0-	-11358	-0-	72497	2	403	9	N	366	366	1	166
09		74220 X	71442	-0-	-2778	-0-	71028	2	414	9	N	376	352	1	188
10		76043 X	72866	-0-	-3177	-0-	72441	2	425	9	N	386	361	1	212
11		70680 X	70596	-0-	-84	-0-	70174	2	422	9	N	384	349	1	247

HALEY (LWR. WOLFECAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
GILLS 12 WELL #: 2 RRCID -> 257368 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 17650 PERF.14974 - 15086																	
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

06		5280 X	3446	-0-	-1834	-0-	3446	2			N	-0-					71
07		4960 X	3285	-0-	-1675	-0-	3283	2	2	9	N	2	2	8			71
08		4371 X	2925	-0-	-1446	-0-	2925	2			N	-0-					71
09		3720 X	2649	-0-	-1071	-0-	2649	2			N	-0-					71
10		3596 X	2018	-0-	-1578	-0-	2018	2			N	-0-					71
11		3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					N	NO RPT					71

HALEY, J.E. 24 WELL #: 3 RRCID -> 257575 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 17600 PERF.16374 - 17402																	

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLS 15 WELL #: 2R RRCID -> 257779 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 16194 PERF.16030 - 16050																	

06		1710 X	1380	-0-	-330	-0-	1380	2			N	-0-					12
07		1767 X	1192	-0-	-575	-0-	1192	2			N	-0-					12
08		1767 X	1471	-0-	-296	-0-	1471	2			N	-0-					12
09		1440 X	1374	-0-	-66	-0-	1374	2			N	-0-					12
10		1488 X	1030	-0-	-458	-0-	1030	2			N	-0-					12
11		1410 X	308	-0-	-1102	-0-	308	2			N	-0-					12

GILLS 13 WELL #: 3 RRCID -> 258129 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 17697 PERF. N/A																	

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232																	
REED, M. H. ESTATE "27" WELL #: 1 RRCID -> 107967 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 17910 PERF.17292 - 17350																	

06		5790 X	5436	-0-	-354	-0-	1440	1	3996	3	N	-0-					-0-
07		5983 X	5755	-0-	-228	-0-	1488	1	4267	3	N	-0-					-0-
08		5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	1488	1	3642	3	N	-0-					-0-
09		4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	1440	1	3281	3	N	-0-					-0-
10		4650 X	3999	-0-	-651	-0-	1488	1	2511	3	N	-0-					-0-
*11		6025 X	6025	-0-	-0-	-0-	1440	1	4585	3	N	-0-					-0-

SHOWMAN, EMMA "23" WELL #: 1 RRCID -> 112412 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 18760 PERF.17245 - 17546																	

06		21600 X	7192	-0-	-14408	-0-	1440	1	5752	3	N	-0-					-0-
07		24335 X	5908	-0-	-18427	-0-	1488	1	4420	3	N	-0-					-0-
08		9734 X	6030	-0-	-3704	-0-	1488	1	4542	3	N	-0-					-0-
09		9420 X	4143	-0-	-5277	-0-	1440	1	2703	3	N	-0-					-0-
10		9734 X	3562	-0-	-6172	-0-	1488	1	2074	3	N	-0-					-0-
11		7200 X	3168	-0-	-4032	-0-	1440	1	1728	3	N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232															
FORREST AVANT ET AL "34" WELL #: 1 RRCID -> 115628 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17310 - 17718															
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

06		846 N	846	-0-	-0-	-0-	36	1	810	3	N	-0-			37
07		877 N	877	-0-	-0-	-0-	37	1	840	3	N	-0-			37
08		279 N	219	-0-	-60	-0-	37	1	182	3	N	-0-			37
09		306 N	306	-0-	-0-	-0-	36	1	270	3	N	-0-			37
*10		788 N	788	-0-	-0-	-0-	37	1	751	3	N	-0-			37
*11		635 N	635	-0-	-0-	-0-	36	1	599	3	N	-0-			37

HARRISON, NELL "22" WELL #: 1 RRCID -> 117464 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 17800 PERF.16909 - 17254															

06		22243 X	22243	-0-	-0-	-0-	1650	1	20593	3	N	-0-			-0-
07		23221 X	23221	-0-	-0-	-0-	1705	1	21516	3	N	-0-			-0-
08		22424 X	22424	-0-	-0-	-0-	1705	1	20719	3	N	-0-			-0-
09		22106 X	22106	-0-	-0-	-0-	1650	1	20456	3	N	-0-			-0-
*10		14880 X	14880	-0-	-0-	-0-	1705	1	13175	3	N	-0-			-0-
*11		5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	1650	1	3409	3	N	-0-			-0-

HARRISON, NELL "28" WELL #: 1A RRCID -> 119340 COMPL. DATE 11/22/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17094 - 17614															

06		5739 X	5739	-0-	-0-	-0-	36	1	5703	3	N	-0-			-0-
07		6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	37	1	6072	3	N	-0-			-0-
08		5023 X	5023	-0-	-0-	-0-	37	1	4986	3	N	-0-			-0-
09		4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	36	1	4120	3	N	-0-			-0-
10		1426 X	386	-0-	-1040	-0-	37	1	349	3	N	-0-			-0-
*11		3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	36	1	3057	3	N	-0-			-0-

HARRISON, NELL "26" WELL #: 1 RRCID -> 120730 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15082 - 17449															

06		62 N	62	-0-	-0-	-0-	36	1	26	3	N	-0-			-0-
07		70 N	70	-0-	-0-	-0-	37	1	33	3	N	-0-			-0-
08		62 N	47	-0-	-15	-0-	37	1	10	3	N	-0-			-0-
09		60 N	48	-0-	-12	-0-	36	1	12	3	N	-0-			-0-
10		62 N	45	-0-	-17	-0-	37	1	8	3	N	-0-			-0-
11		60 N	53	-0-	-7	-0-	36	1	17	3	N	-0-			-0-

AVANT, FORREST ET AL "40" WELL #: 1 RRCID -> 174626 COMPL. DATE 06/29/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15310 - 17367															

06		870 N	829	-0-	-41	-0-	36	1	793	3	N	-0-			-0-
*07		899 N	844	-0-	-55	-0-	37	1	807	3	N	-0-			-0-
08		911 N	911	-0-	-0-	-0-	37	1	874	3	N	-0-			-0-
09		888 N	888	-0-	-0-	-0-	36	1	852	3	N	-0-			-0-
10		837 N	759	-0-	-78	-0-	37	1	722	3	N	-0-			-0-
*11		953 N	953	-0-	-0-	-0-	36	1	917	3	N	-0-			-0-

DOUBLE EAGLE OPERATING, LLC 224857															
HALEY, J. A. "31" WELL #: 1 RRCID -> 123207 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15402 - 15836															

06		300 N	273	-0-	-27	-0-	90	1	183	2	N	-0-			-0-
07		286 N	286	-0-	-0-	-0-	93	1	193	2	N	-0-			-0-
08		248 N	192	-0-	-56	-0-	93	1	99	2	N	-0-			-0-
09		270 N	223	-0-	-47	-0-	90	1	133	2	N	-0-			-0-
10		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
11		180 N	20	-0-	-160	-0-	20	3			N	-0-			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
DOUBLE EAGLE OPERATING, LLC //CONT.// 224857														
BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 1 RRCID -> 169974 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16556 - 17098														
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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7			60
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60

BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 3 RRCID -> 228886 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 17804 PERF.15442 - 17556														
06	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2			N	-0-			-0-
07	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-			-0-
08	1922 X	671	-0-	-1251	-0-	671	2			N	-0-			-0-
09	1860 X	308	-0-	-1552	-0-	308	2			N	-0-			-0-
10	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-			-0-
11	1860 X	231	-0-	-1629	-0-	231	3			N	-0-			-0-

FELIX ENERGY HOLDINGS II, LLC 265322														
GILLS 8 WELL #: 1 RRCID -> 120782 COMPL. DATE 02/07/1986 TOTAL DEPTH 16403 PERF.16115 - 16346														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
08	10 N	2	-0-	-8	-0-	2	2			N	-0-			114
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1	8		114
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
*11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			114

MITCHELL 42 WELL #: 1 RRCID -> 212051 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14237 - 15720														
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	19	3	5	4	N	-0-			303
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			303
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			303
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			303
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			303
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			303

MITCHELL 45 WELL #: 1 RRCID -> 215462 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 17675 PERF.13624 - 17399														
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GILLS 8 WELL #: 2 RRCID -> 277794 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 16465 PERF.14836 - 16382														
06	5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	1065	1	4722	2	N	9	9	8	98
07	9337 X	9337	-0-	-0-	-0-	1648	1	7687	2	N	2	2	8	98
08	9036 X	9036	-0-	-0-	-0-	1351	1	7684	2	N	1	1	8	98
09	8610 X	4770	-0-	-3840	-0-	1162	1	3604	2	N	4	4	8	98
10	8897 X	4320	-0-	-4577	-0-	1431	1	2889	2	N	-0-			98
*11	8610 X	-0-	-0-	-8610	-0-					N	-0-			98

OIL AND GAS DIVISION

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
FORGE ENERGY, LLC 276868															
HALEY 27-28 WELL #: 1 RRCID -> 230752 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15412 - 15882															
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

06		T. A.	2519	-0-	2519	4269	2518	3	1	9	N	1			58
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	4269					N	-0-			58
08		6194 X	1925	-0-	-4269	-0-	1920	3	5	4	N	-0-			58
09		2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-			58
10		2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-			58
11		2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-			58

WADSWORTH 39 WELL #: 1 RRCID -> 232053 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12715 - 15155															
06		10 N	10	-0-	-0-	-0-	3	3	7	4	N	-0-			900
07		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			900
08		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			900
09		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	143			1043
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	210	339 1	6 8	908
*11		3000 N	4927	-0-	1927	1927	4650	3	277	9	N	252	378 1		782

IMPETRO OPERATING LLC 423519															
SHAMMO C24-4 WELL #: 1 RRCID -> 234717 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.14958 - 16187															
06		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	1999	2	1	9	N	1			20
07		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-			20
08		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-			20
09		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-			20
10		1767 N	1178	-0-	-589	-0-	1178	2			N	-0-			20
11		1350 N	1342	-0-	-8	-0-	1342	2			N	-0-			20

LWR OILFIELD SERVICES, LLC 480306															
BOYD 15 WELL #: 1 RRCID -> 271403 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 5194 - 5284															
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221															
HILL, A. G - HALEY WELL #: 1A RRCID -> 106268 COMPL. DATE 05/09/1983 TOTAL DEPTH 22750 PERF.17259 - 17570															
06		12360 X	11140	-0-	-1220	-0-	11140	2			N	-0-			-0-
07		12772 X	8906	-0-	-3866	-0-	8906	2			N	-0-			-0-
08		DLQ G-10	11429	-0-	11429	11429	11429	2			N	-0-			-0-
09		DLQ G-10	12767	-0-	12767	24196	12767	2			N	-0-			-0-
10		36204 X	12008	-0-	-24196	-0-	12008	2			N	-0-			-0-
*11		11136 X	11136	-0-	-0-	-0-	11136	2			N	-0-			-0-

QUINN, B. E. WELL #: 3 RRCID -> 114523 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15013 - 15048															
06		5160 X	3352	-0-	-1808	-0-	3352	2			N	-0-			-0-
07		4836 X	4231	-0-	-605	-0-	4231	2			N	-0-			-0-
08		DLQ G-10	2868	-0-	2868	2868	2868	2			N	-0-			-0-
09		DLQ G-10	6584	-0-	6584	9452	6584	2			N	-0-			-0-
10		12524 X	3072	-0-	-9452	-0-	3072	2			N	-0-			-0-
*11		5472 X	5472	-0-	-0-	-0-	5472	2			N	-0-			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221												
HALEY 38 WELL #: 1 RRCID -> 117324 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17538 - 17570												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		
06		4380 X	4291	-0-	-89	-0-	4291	2		N	-0-	-0-
07		4526 X	4321	-0-	-205	-0-	4321	2		N	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	4168	-0-	4168	4168	4168	2		N	-0-	-0-
09	DLQ	G-10	3612	-0-	3612	7780	3612	2		N	-0-	-0-
10		11341 X	3561	-0-	-7780	-0-	3561	2		N	-0-	-0-
*11		4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2		N	-0-	-0-

BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 1 RRCID -> 119929 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16954 - 17528												
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HALEY "36" WELL #: 2 RRCID -> 122523 COMPL. DATE 10/09/1986 TOTAL DEPTH 23012 PERF.14935 - 15949												
06		16054 X	16054	-0-	-0-	-0-	16048	2	6 9	N	5	99
07		13654 X	13654	-0-	-0-	-0-	13651	2	3 9	N	3	102
08		13269 X	13269	-0-	-0-	-0-	13266	2	3 9	N	3	105
09		12262 X	12262	-0-	-0-	-0-	12255	2	7 9	N	6	111
10		12291 X	12291	-0-	-0-	-0-	12291	2		N	-0-	111
*11		14493 X	14493	-0-	-0-	-0-	14491	2	2 9	N	2	113

HALEY "36" WELL #: 4 RRCID -> 220957 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 17917 PERF.16599 - 17709												
06		24540 X	22621	-0-	-1919	-0-	22621	2		N	-0-	-0-
07		25358 X	19745	-0-	-5613	-0-	19745	2		N	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	20518	-0-	20518	20518	20518	2		N	-0-	-0-
09	DLQ	G-10	17544	-0-	17544	38062	17544	2		N	-0-	-0-
10		52544 X	14482	-0-	-38062	-0-	14482	2		N	-0-	-0-
*11		22241 X	22241	-0-	-0-	-0-	22241	2		N	-0-	-0-

HALEY 38 WELL #: 2 RRCID -> 226471 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15289 - 15977												
06		3000 N	2594	-0-	-406	1960	2594	2		N	-0-	-0-
07		3100 N	2541	-0-	-559	1401	2541	2		N	-0-	-0-
08		3100 N	2427	-0-	-673	728	2427	2		N	-0-	-0-
09		2897 N	2169	-0-	-728	-0-	2169	2		N	-0-	-0-
10		2542 N	2442	-0-	-100	-0-	2442	2		N	-0-	-0-
*11		2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2		N	-0-	-0-

BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 2 RRCID -> 253836 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 17794 PERF.15503 - 17660												
06		32730 X	-0-	-0-	-32730	-0-				N	-0-	34
07		36928 X	36928	-0-	-0-	-0-	36928	2		N	-0-	34
08	DLQ	G-10	36168	-0-	36168	36168	36168	2		N	-0-	34
09	DLQ	G-10	29259	-0-	29259	65427	29259	2		N	-0-	34
10		91311 X	25884	-0-	-65427	-0-	25884	2		N	-0-	34
*11		31721 X	31721	-0-	-0-	-0-	31721	2		N	-0-	34

BOWDLE ESTATE 47 WELL #: 4 RRCID -> 257542 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14969 - 17676												
06		22221 X	22221	-0-	-0-	-0-	22221	2		N	-0-	52
07		21500 X	21500	-0-	-0-	-0-	21500	2		N	-0-	52
08	DLQ	G-10	22094	-0-	22094	22094	22094	2		N	-0-	52
09	DLQ	G-10	19067	-0-	19067	41161	19067	2		N	-0-	52
10		59175 X	18014	-0-	-41161	-0-	18014	2		N	-0-	52
*11		21366 X	21366	-0-	-0-	-0-	21366	2		N	-0-	52

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
SHELL WESTERN E&P 774719												
UNIVERSITY 19-18 WELL #: 1 RRCID -> 211372 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15825 - 17540												
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	EOM BALANCE

06		2820 X	924	-0-	-1896	-0-	924	3			N	598
07		3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	3			N	597
08		2914 X	503	-0-	-2411	-0-	503	3			N	597
09		9167 X	9167	-0-	-0-	-0-	9148	3	19	9	N	614
10		4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	4821	3			N	614
11		2820 X	1039	-0-	-1781	-0-	1039	3			N	614

HALEY, J. A. "31" WELL #: 2 RRCID -> 212954 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 17699 PERF.17124 - 17164												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6

UNIVERSITY 20-4 WELL #: 1 RRCID -> 213925 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 17650 PERF.15376 - 17346												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75

UNIVERSITY 20-8 WELL #: 1 RRCID -> 214592 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15726 - 16056												
06		870 N	232	-0-	-638	-0-	232	3			N	171
07		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	171
08		899 N	338	-0-	-561	-0-	338	3			N	171
09		240 N	-0-	-0-	-240	-0-	-0-				N	171
10		372 N	233	-0-	-139	-0-	233	3			N	171
11		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-	-0-				N	171

UNIVERSITY 19-20 WELL #: 1 RRCID -> 215786 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15130 - 17730												
06		3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	3			N	56
07		4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	3			N	56
08		4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	3			N	56
09		11102 X	11102	-0-	-0-	-0-	11095	3	7	9	N	62
10		6563 X	6563	-0-	-0-	-0-	6563	3			N	62
11		600 X	401	-0-	-199	-0-	401	3			N	62

UNIVERSITY 20-5 WELL #: 1 RRCID -> 216136 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 17914 PERF.15430 - 15876												
06		8910 X	8869	-0-	-41	-0-	8869	3			N	36
07		9207 X	9096	-0-	-111	-0-	9096	3			N	36
08		8645 X	8645	-0-	-0-	-0-	8645	3			N	36
09		8308 X	8308	-0-	-0-	-0-	8308	3			N	36
10		7531 X	7531	-0-	-0-	-0-	7531	3			N	36
*11		7089 X	7089	-0-	-0-	-0-	7089	3			N	36

UNIVERSITY 20-17 WELL #: 1 RRCID -> 216532 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17805 PERF.15822 - 17555												
06		1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-	-0-				N	88
07		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	88
08		3100 N	4278	-0-	1178	1178	4278	3			N	88
09		3000 N	23482	-0-	20482	21660	23391	3	91	9	N	171
10		3100 N	137	-0-	-2963	-0-	137	3			N	171
*11		3000 N	3700	-0-	700	19397	3699	3	1	9	N	171

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719															
UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1 RRCID -> 218156 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15731 - 17669															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		5910 X	3699	-0-	-2211	-0-	3699	3			N	-0-			102
07		3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	3			N	-0-			102
08		3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	3			N	-0-			102
09		3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	3			N	-0-			102
10		3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3822	3	61	9	N	55			157
11		1350 X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT			157

UNIVERSITY 20-20 WELL #: 1 RRCID -> 220801 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13602 - 17348															

06		11492 X	11492	-0-	-0-	-0-	11492	3			N	-0-			125
07		11842 X	11380	-0-	-462	-0-	11380	3			N	-0-			125
08		12524 X	10991	-0-	-1533	-0-	10991	3			N	-0-			125
09		11520 X	10450	-0-	-1070	-0-	10450	3			N	-0-			125
10		13256 X	13256	-0-	-0-	-0-	13231	3	25	9	N	23			148
*11		13419 X	13419	-0-	-0-	-0-	13418	3	1	9	N	1	1	8	148

WEST 28 WELL #: 1 RRCID -> 223853 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15453 - 17306															

06		3420 X	2998	-0-	-422	-0-	2998	3			N	-0-			87
07		3534 X	3020	-0-	-514	-0-	3020	3			N	-0-			87
08		3720 X	3062	-0-	-658	-0-	3054	3	8	9	N	7			94
09		4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	4516	3	2	9	N	2			96
10		3100 X	2979	-0-	-121	-0-	2979	3			N	-0-			96
11		3000 X	2874	-0-	-126	-0-	2874	3			N	-0-			96

UNIVERSITY 20-16 WELL #: 1A RRCID -> 225728 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16274 - 17432															

06		1200 N	121	-0-	-1079	-0-	121	3			N	-0-			50
07		837 N	84	-0-	-753	-0-	84	3			N	-0-			50
08		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-	19	1	31
09		120 N	85	-0-	-35	-0-	85	3			N	-0-			31
10		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-			31
11		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT			31

BOYD 29-9 WELL #: 1 RRCID -> 226037 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15660 - 16154															

06		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			362
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			362
08		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			362
09		8 N	2	-0-	-6	-0-	2	3			N	-0-			362
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			362
*11		15 N	2	-0-	-13	-0-	2	3			N	-0-			362

UNIVERSITY 19-2 WELL #: 1 RRCID -> 226066 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14950 - 17605															

06		7980 X	6765	-0-	-1215	-0-	6765	3			N	-0-			374
07		8246 X	7063	-0-	-1183	-0-	6817	3	246	9	N	224			598
08		8246 X	6411	-0-	-1835	-0-	6409	3	2	9	N	2	307	1	293
09		6780 X	5881	-0-	-899	-0-	5881	3			N	-0-			293
10		7068 X	6238	-0-	-830	-0-	6238	3			N	-0-			293
11		6840 X	5414	-0-	-1426	-0-	5414	3			N	-0-			293

UNIVERSITY 20-9 WELL #: 1 RRCID -> 226240 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 17609 PERF.15183 - 17254															

06		3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3700	3	11	9	N	10			452
07		3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	3716	3	22	9	N	20			472
08		4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	4151	3	14	9	N	13			485
09		3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3697	3	37	9	N	34			519
10		3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	3667	3	54	9	N	49			568
11		2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT			568

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
 UNIVERSITY 20-7 WELL #: 1 RRCID -> 226682 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 17844 PERF.15115 - 17418

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
06		5699 X	5699	-0-	-0-	-0-	5682	3	17	9	N	15					1388
07		4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	4951	3	14	9	N	13	185	1		1	1215
08		4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	4630	3	18	9	N	16					1231
09		4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	4035	3	70	9	N	64	121	1			1174
10		5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	5066	3	121	9	N	110					1284
*11		2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	2873	3	90	9	N	82					1366

UNIVERSITY 19-17 WELL #: 1 RRCID -> 227200 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15375 - 17680

06		4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	4549	3	53	9	N	48					475
07		4929 X	4781	-0-	-148	-0-	4552	3	229	9	N	208	1	1			682
08		4929 X	3880	-0-	-1049	-0-	3857	3	23	9	N	21					703
09		4770 X	3600	-0-	-1170	-0-	3600	3			N	-0-					703
10		4743 X	3578	-0-	-1165	-0-	3578	3			N	-0-					703
11		4620 X	2836	-0-	-1784	-0-	2836	3			N	-0-					703

UNIVERSITY 19-9 WELL #: 1 RRCID -> 228681 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13536 - 17612

06		23197 X	23197	-0-	-0-	-0-	23197	3			N	-0-					655
07		23954 X	23954	-0-	-0-	-0-	23954	3			N	-0-					655
08		24986 X	23798	-0-	-1188	-0-	23775	3	23	9	N	21					676
09		23550 X	18921	-0-	-4629	-0-	18921	3			N	-0-					676
10		23963 X	20516	-0-	-3447	-0-	20480	3	36	9	N	33					709
11		23190 X	20795	-0-	-2395	-0-	20792	3	3	9	N	3	1	8			711

UNIVERSITY 19-24 WELL #: 1 RRCID -> 229055 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 17853 PERF.15154 - 17670

06		1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					148
07		1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					148
08		4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	4706	3	6	9	N	5					153
09		2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2935	3	1	4	N	3					156
10		1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	1126	3	2	9	N	2					158
11		1050 X	270	-0-	-780	-0-	270	3			N	-0-					158

UNIVERSITY 20-10 WELL #: 1 RRCID -> 229185 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14671 - 17069

06		10022 X	10022	-0-	-0-	-0-	10022	3			N	-0-					1321
07		9641 X	8864	-0-	-777	-0-	8864	3			N	-0-					1321
08		10695 X	8623	-0-	-2072	-0-	8623	3			N	-0-	572	1			749
09		19406 X	19406	-0-	-0-	-0-	19037	3	369	9	N	335	170	1			914
10		10695 X	8411	-0-	-2284	-0-	8400	3	11	9	N	10					924
11		10020 X	3920	-0-	-6100	-0-	3919	3	1	9	N	1	1	8			924

UNIVERSITY 19-13 WELL #: 1 RRCID -> 229249 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15704 - 17672

06		2820 X	1776	-0-	-1044	-0-	1776	3			N	-0-					281
07		3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	3			N	-0-	1	1			280
08		2914 X	2708	-0-	-206	-0-	2708	3			N	-0-					280
09		2820 X	2406	-0-	-414	-0-	2406	3			N	-0-					280
10		2914 X	1389	-0-	-1525	-0-	1389	3			N	-0-					280
11		2820 X	2072	-0-	-748	-0-	2072	3			N	-0-					280

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING													
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719													
UNIVERSITY 20-30 WELL #: 1 RRCID -> 229635 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 17659 PERF.15942 - 17474													
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 20-22 WELL #: 1 RRCID -> 230085 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 17838 PERF.16190 - 17233													
06	7410	X	5377	-0-	-2033	-0-	5377	3	N	-0-			187
07	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	7777	3	N	-0-			187
08	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	7464	3	N	-0-			187
09	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	6878	3	N	-0-			187
10	7781	X	6712	-0-	-1069	-0-	6712	3	N	-0-			187
11	7530	X	6574	-0-	-956	-0-	6574	3	N	-0-			187

UNIVERSITY 20-21 WELL #: 1 RRCID -> 230232 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15516 - 17486													
06	19698	X	19698	-0-	-0-	-0-	19698	3	N	-0-			51
07	21302	X	21302	-0-	-0-	-0-	21302	3	N	-0-			51
08	19731	X	19731	-0-	-0-	-0-	19731	3	N	-0-			51
09	20769	X	20769	-0-	-0-	-0-	20769	3	N	-0-			51
10	22229	X	22229	-0-	-0-	-0-	22184	3	N	41			92
11	20610	X	19773	-0-	-837	-0-	19773	3	N	-0-			92

UNIVERSITY 20-28 WELL #: 1 RRCID -> 230233 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15330 - 17324													
06	5580	X	5347	-0-	-233	-0-	5347	3	N	-0-			159
07	5766	X	5483	-0-	-283	-0-	5483	3	N	-0-			159
08	5921	X	5475	-0-	-446	-0-	5475	3	N	-0-			159
09	10257	X	10257	-0-	-0-	-0-	10257	3	N	-0-			159
10	5580	X	5281	-0-	-299	-0-	5281	3	N	-0-			159
11	5340	X	5055	-0-	-285	-0-	5055	3	N	-0-			159

UNIVERSITY 19-19 WELL #: 1 RRCID -> 230387 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16888 - 17584													
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOYD 29-8 WELL #: 1 RRCID -> 230884 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 17600 PERF.15494 - 17207													
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	4	N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3	N	-0-			-0-
09	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3	N	-0-			-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	4	N	-0-			-0-
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3	N	-0-			-0-

UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1D RRCID -> 231323 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5904 - 6776													
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719												
UNIVERSITY 19-15 WELL #: 1 RRCID -> 233954 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15360 - 17219												
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

06		3540 X	2716	-0-	-824	-0-	2593 3	123 9		N	112	214
07		3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3220 3	206 9		N	187	400
08		3224 X	2642	-0-	-582	-0-	2642 3			N	-0-	400
09		8893 X	8893	-0-	-0-	-0-	8893 3			N	-0-	400
10		5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	5610 3			N	-0-	400
11		3330 X	2364	-0-	-966	-0-	2364 3			N	-0-	400

UNIVERSITY 20-3 WELL #: 1 RRCID -> 238797 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15322 - 16902												
06		2070 X	1247	-0-	-823	-0-	1247 3			N	-0-	345
07		2139 X	765	-0-	-1374	-0-	765 3			N	-0-	345
08		2139 X	1092	-0-	-1047	-0-	1092 3			N	-0-	345
09		2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-	-0-			N	-0-	345
10		2139 X	1132	-0-	-1007	-0-	1132 3			N	-0-	345
11		1260 X	NO RPT	-0-	-1260	-0-	-0-			N	NO RPT	345

UNIVERSITY 20-46 WELL #: 1 RRCID -> 238876 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 17941 PERF.15879 - 17572												
06		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 3			N	-0-	92
07		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3			N	-0-	92
08		3100 N	3647	-0-	547	547	3647 3			N	-0-	92
09		547 N	-0-	-0-	-547	-0-	-0-			N	-0-	92
10		3100 N	3796	-0-	696	696	3796 3			N	-0-	92
11		1170 X	NO RPT	-0-	-1170	-0-	-0-			N	NO RPT	92

UNIVERSITY 20-39 WELL #: 1 RRCID -> 238878 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15954 - 16551												
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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												
06		4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	4598 3	180 9		N	164	217
07		4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	4046 3			N	-0-	217
08		4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	4176 3			N	-0-	217
09		5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	5048 3			N	-0-	217
10		4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	4598 3	7 9		N	6	223
*11		4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	4425 3			N	-0-	223

MCKNIGHT, TOM 9 WELL #: 1 RRCID -> 239026 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 16709 PERF.14422 - 15968												
06		2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	2504 3			N	-0-	47
07		248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-			N	-0-	47
08		3100 N	3693	-0-	593	593	3693 3			N	-0-	47
09		3000 N	2852	-0-	-148	445	2852 3			N	-0-	47
10		2063 N	1618	-0-	-445	-0-	1618 3			N	-0-	47
11		2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-	-0-			N	NO RPT	47

MCDANIEL 27-9 WELL #: 1 RRCID -> 239056 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 16150 PERF.13944 - 14762												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		3000 N	3536	-0-	536	536	3536	3	N	-0-		-0-
07		3100 N	4511	-0-	1411	1947	4511	3	N	-0-		-0-
08		3100 N	3336	-0-	236	2183	3336	3	N	-0-		-0-
09		9023 X	6840	-0-	-2183	-0-	6840	3	N	-0-		-0-
10		2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	3	N	-0-		-0-
*11		2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	3	N	-0-		-0-

UNIVERSITY 20-33 WELL #: 1 RRCID -> 239071 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15511 - 17529												
06		360 N	233	-0-	-127	-0-	233	3	N	-0-		184
07		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3	N	-0-		184
08		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3	N	-0-		184
09		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3	N	-0-		184
10		869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3	N	-0-		184
11		630 N	403	-0-	-227	-0-	403	3	N	-0-		184

UNIVERSITY 20-27 WELL #: 1 RRCID -> 239096 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 17645 PERF.16770 - 16780												
06		11220 X	6880	-0-	-4340	-0-	6880	3	N	-0-		-0-
07		11284 X	10454	-0-	-830	-0-	10454	3	N	-0-		-0-
08		11160 X	8470	-0-	-2690	-0-	8470	3	N	-0-		-0-
09		10290 X	9373	-0-	-917	-0-	9373	3	N	-0-		-0-
10		10780 X	10780	-0-	-0-	-0-	10780	3	N	-0-		-0-
*11		12073 X	12073	-0-	-0-	-0-	12073	3	N	-0-		-0-

UNIVERSITY 20-15 WELL #: 1 RRCID -> 239097 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15370 - 16947												
06		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3	N	-0-		33
07		2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3	N	-0-		33
08		2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	3	N	-0-		33
09		2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3	N	-0-		33
10		868 N	-0-	-0-	-868	-0-	-0-	3	N	-0-		33
11		840 N	-0-	-0-	-840	-0-	-0-	3	N	-0-		33

WHEAT TRUST C27-4 LOV WELL #: 1 RRCID -> 239124 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14974 - 17468												
06		5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	3	N	-0-		-0-
07		837 X	280	-0-	-557	-0-	280	3	N	-0-		-0-
08		10239 X	10239	-0-	-0-	-0-	10239	3	N	-0-		-0-
09		7286 X	7286	-0-	-0-	-0-	7286	3	N	-0-		-0-
10		11775 X	11775	-0-	-0-	-0-	11775	3	N	-0-		-0-
*11		1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3	N	-0-		-0-

UNIVERSITY 19-28 WELL #: 1 RRCID -> 239256 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15460 - 17437												
06		2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3	N	-0-		199
07		1643 N	840	-0-	-803	-0-	840	3	N	-0-		199
08		1054 N	621	-0-	-433	-0-	621	3	N	-0-		199
09		1590 N	704	-0-	-886	-0-	704	3	N	-0-		199
10		837 N	300	-0-	-537	-0-	300	3	N	-0-		199
*11		882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	3	N	-0-		199

UNIVERSITY 20-5 WELL #: 2 RRCID -> 243053 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16269 - 17143												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		316
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		316
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		316
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		316
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		316
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		316

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
 WELLS: 1 RRCID -> 245266 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14924 - 15544

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
06	22659 X	22659	-0-	-0-	-0-	22659 3		N	-0-			343
07	22940 X	22046	-0-	-894	-0-	22046 3		N	-0-			343
08	24645 X	22047	-0-	-2598	-0-	22044 3	3 9	N	3			346
09	23850 X	21390	-0-	-2460	-0-	21390 3		N	-0-			346
10	23994 X	21879	-0-	-2115	-0-	21871 3	8 9	N	7			353
11	22650 X	20852	-0-	-1798	-0-	20852 3		N	-0-			353

UNIVERSITY 19-9 WELLS: 2 RRCID -> 245966 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 17536 PERF.14937 - 17488

06	14360 X	14360	-0-	-0-	-0-	14360 3		N	-0-			38
07	9327 X	9327	-0-	-0-	-0-	8800 3	527 9	N	479			517
08	10233 X	10233	-0-	-0-	-0-	10005 3	228 9	N	207	664 1		60
09	15697 X	15697	-0-	-0-	-0-	15697 3		N	-0-			60
10	17445 X	17445	-0-	-0-	-0-	17445 3		N	-0-			60
*11	16661 X	16661	-0-	-0-	-0-	16661 3		N	-0-			60

TOM MCKNIGHT 21 WELLS: 1 RRCID -> 246933 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 16722 PERF.15540 - 16100

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GILLHAM 1-5 WELLS: 1 RRCID -> 247106 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 17336 PERF.15032 - 17096

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59

UNIVERSITY 19-22 WELLS: 1ST RRCID -> 247506 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 17925 PERF.16838 - 17666

06	8640 X	7630	-0-	-1010	-0-	7630 3		N	-0-			32
07	9269 X	6685	-0-	-2584	-0-	6685 3		N	-0-			32
08	9269 X	6663	-0-	-2606	-0-	6663 3		N	-0-	1 1		31
09	8970 X	6903	-0-	-2067	-0-	6903 3		N	-0-			31
10	8587 X	7180	-0-	-1407	-0-	7180 3		N	-0-			31
11	7620 X	6523	-0-	-1097	-0-	6523 3		N	-0-			31

UNIVERSITY 19-20 W WELLS: 1 RRCID -> 247949 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16046 - 17238

06	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1289 3	8 9	N	7			32
07	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185 3		N	-0-			32
08	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 3		N	-0-			32
09	1290 N	1033	-0-	-257	-0-	993 3	1 4	N	35			67
						39 9						
10	1178 N	699	-0-	-479	-0-	699 3		N	-0-			67
*11	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155 3		N	-0-			67

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

06		3000 X	1879	-0-	-1121	-0-	1843	3	36	9	N	391
07		3100 X	1798	-0-	-1302	-0-	1798	3			N	391
08		2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	2794	3	19	9	N	408
09		2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			N	408
10		2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3			N	408
11		2730 N	1668	-0-	-1062	-0-	1668	3			N	408

UNIVERSITY 20-4 WELL #: 2 RRCID -> 248769 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 17691 PERF.15284 - 17345												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BRUNSON C26-16 WELL #: 1 RRCID -> 249289 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 17790 PERF. N/A												
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	28
PLUGGED AND ABANDONED 09/14/2014 - P&A 09/14/14												

BOYD 75-12 WELL #: 1 RRCID -> 250756 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15166 - 17052												
06		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	4			N	78
07		868 N	781	-0-	-87	-0-	231	3	550	9	N	578
08		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			N	578
09		3000 N	4295	-0-	1295	1295	4295	3			N	578
10		3100 N	5094	-0-	1994	3289	5081	3	13	9	N	590
*11		3000 N	13717	-0-	10717	14006	13717	3			N	590

JOHNSON 54-36 WELL #: 1 RRCID -> 251939 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 17293 PERF.15342 - 17100												
06		112903 X	112903	-0-	-0-	-0-	112903	3			N	225
07		121321 X	121321	-0-	-0-	-0-	121321	3			N	225
08		126077 X	112145	-0-	-13932	-0-	112145	3			N	225
09		122010 X	93979	-0-	-28031	-0-	93979	3			N	225
10		121334 X	80293	-0-	-41041	-0-	80293	3			N	225
11		117420 X	91831	-0-	-25589	-0-	91831	3			N	225

BOYD 75-8 WELL #: 1 RRCID -> 256245 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 17295 PERF.14670 - 16760												
06		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	499
07		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	499
08		11797 X	11797	-0-	-0-	-0-	11780	4	17	9	N	514
09		20499 X	20499	-0-	-0-	-0-	20481	3	18	9	N	530
10		28190 X	28190	-0-	-0-	-0-	28190	3			N	530
*11		37171 X	37171	-0-	-0-	-0-	37171	3			N	530

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719												
BOYD, D.K. 75-13 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256384 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 16846 PERF.15190 - 16211												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06		8 N	8	-0-	-0-	-0-	3 3	5 4	N	-0-	222	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	222	
08		5 N	4	-0-	-1	-0-	2 3	2 4	N	-0-	222	
09		8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-	222	
10		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-	222	
11		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-	222	

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854												
WHEAT TRUST 60 WELL #: 1 RRCID -> 221302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 17676 PERF.15613 - 17550												
06	7620 X	6737	-0-	-883	-0-	707 1	6030 2	N	-0-	-0-		
07	7874 X	6913	-0-	-961	-0-	702 1	6211 2	N	-0-	-0-		
08	7874 X	5531	-0-	-2343	-0-	665 1	4866 2	N	-0-	-0-		
09	7230 X	5791	-0-	-1439	-0-	641 1	5150 2	N	-0-	-0-		
10	6975 X	6288	-0-	-687	-0-	562 1	5726 2	N	-0-	-0-		
11	6750 X	5640	-0-	-1110	-0-	617 1	5023 2	N	-0-	-0-		

UNIVERSITY 19-8 WELL #: 1 RRCID -> 258354 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 17830 PERF.17463 - 17542												
06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2			N	-0-	-0-	
07	434 N	422	-0-	-12	-0-	422 2			N	-0-	-0-	
08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 2			N	-0-	-0-	
09	360 N	346	-0-	-14	-0-	346 2			N	-0-	-0-	
10	434 N	298	-0-	-136	-0-	298 2			N	-0-	-0-	
*11	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2			N	-0-	-0-	

HALEY-WINFIELD (ATOKA) 38119 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS												
BC OPERATING, INC. 058893												
WINFIELD RANCH STATE NO. 14 WELL #: 1 RRCID -> 233099 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 18450 PERF.18122 - 18212												
06	3000 N	543	-0-	-2457	2391	543 3			N	-0-	-0-	
07	2877 N	486	-0-	-2391	-0-	486 3			N	-0-	-0-	
08	496 N	427	-0-	-69	-0-	427 3			N	-0-	-0-	
09	540 N	397	-0-	-143	-0-	397 3			N	-0-	-0-	
10	496 N	387	-0-	-109	-0-	387 3			N	-0-	-0-	
11	420 N	242	-0-	-178	-0-	242 3			N	-0-	-0-	

HALLEY 38255 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER												
CAVALCADE OPERATING COMPANY LLC 140522												
DESPAIN-HALLEY WELL #: 2 RRCID -> 174623 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2532 - 2904												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

DESPAIN-HALLEY WELL #: 1 RRCID -> 174721 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	16	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	16	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	16	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	16	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	16	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	16	

HALLEY (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. 9801 - 9856				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EAST 22 UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 044082		COMPL. DATE 07/13/1956		TOTAL DEPTH 10662 PERF. N/A				

06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT		-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				

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC.			148113		RRCID -> 034648		COMPL. DATE 03/26/1989		TOTAL DEPTH 12107 PERF. 9508 - 9778				
HALLEY, S. M.			WELL #: 167										

06	9600	X	7000	-0-	-2600	-0-	7000	3	Y	-0-			-0-
07	9920	X	-0-	-0-	-9920	-0-			Y	-0-			-0-
08	8680	X	-0-	-0-	-8680	-0-			Y	-0-			-0-
09	8400	X	-0-	-0-	-8400	-0-			Y	-0-			-0-
10	8680	X	6829	-0-	-1851	-0-	6829	3	Y	-0-			-0-
*11	9039	X	9039	-0-	-0-	-0-	9039	3	Y	-0-			-0-

HALLEY, S. M.			WELL #: 171		RRCID -> 034961		COMPL. DATE 03/12/2009		TOTAL DEPTH 12115 PERF. 9595 - 9786				

06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3	Y	-0-			-0-
07	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3	Y	-0-			-0-
08	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	3	Y	-0-			-0-
09	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	3	Y	-0-			-0-
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3	Y	-0-			-0-
*11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3	Y	-0-			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.			251726		RRCID -> 044093		COMPL. DATE 01/25/1974		TOTAL DEPTH 12124 PERF. 9818 - 9828				
SEALY & SMITH UNIT			WELL #: 1 U										

06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HALLEY (DEVONIAN)		//CONT.//		38255 174	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WINKLER				
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		//CONT.//		251726									
SEALY & SMITH UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	044094	COMPL. DATE	12/09/1998	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9590 - 9797	
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445									
SEALY-SMITH FOUNDATION -A-		WELL #:		1	RRCID ->	019950	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12379	PERF.	9700 - 9856	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MECO IV, LLC				557076									
HILL, M. J. -23-		WELL #:		11	RRCID ->	044102	COMPL. DATE	01/27/2001	TOTAL DEPTH	10502	PERF.	9606 - 9739	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SEGURO OIL AND GAS, LLC				763301									
SEALY SMITH -B-		WELL #:		1 L	RRCID ->	044091	COMPL. DATE	08/16/1957	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	N/A	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	25	-0-	25	30	25	3		Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	30				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	30				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	30				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	30				Y	-0-			-0-

SHAIDA, JOHN H.				768650									
SEALY-SMITH FOUNDATION -I-		WELL #:		1 T	RRCID ->	044090	COMPL. DATE	12/08/1957	TOTAL DEPTH	12132	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEALY SMITH FOUNDATION -I-		WELL #:		2	RRCID ->	120656	COMPL. DATE	02/27/1986	TOTAL DEPTH	10430	PERF.	9366 - 9533		
06	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	30	1	2973	2	N	456	534	1	217
						502	9							
07	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	31	1	3000	2	N	437	356	1	298
						481	9							
08	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	31	1	2813	2	N	429	529	1	198
						472	9							
09	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	30	1	2579	2	N	388	353	1	233
						427	9							
10	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	31	1	2591	2	N	394	354	1	273
						433	9							
*11	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	30	1	2409	2	N	387	358	1	302
						426	9							

HALLEY (MCKEE) BOPCO, L.P. HILL, M. J. ACCT 3		38255 440 082967		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WINKLER				
		WELL #: 9		RRCID -> 199675		COMPL. DATE 08/13/2003			TOTAL DEPTH 12120 PERF.11342 - 11352				
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
06	2460 X	1866	-0-	-594	-0-	1858	3	8	9	N	7		93
07	2232 X	1789	-0-	-443	-0-	1782	3	7	9	N	6		99
08	2232 X	1361	-0-	-871	-0-	1359	3	2	9	N	2		101
09	1860 N	1156	-0-	-704	-0-	1149	3	7	9	N	6		107
10	1798 N	1474	-0-	-324	-0-	1463	3	11	9	N	10		117
11	1320 N	1140	-0-	-180	-0-	1133	3	7	9	N	6		123

STANOLIND-B,HILL,M.F.-MITCHELL G		WELL #: 1		RRCID -> 204142		COMPL. DATE 06/26/2004			TOTAL DEPTH 12401 PERF.11462 - 11470				
06	9750 X	9402	-0-	-348	-0-	9381	3	21	9	N	19		122
07	10075 X	9527	-0-	-548	-0-	9513	3	14	9	N	13		135
08	10075 X	9271	-0-	-804	-0-	9249	3	22	9	N	20		155
09	9660 X	8823	-0-	-837	-0-	8800	3	23	9	N	21		176
10	9827 X	8754	-0-	-1073	-0-	8732	3	22	9	N	20		196
11	9390 X	8381	-0-	-1009	-0-	8340	3	41	9	N	37		233

HILL, MRS. M. J.		WELL #: 1		RRCID -> 205188		COMPL. DATE 08/26/2004			TOTAL DEPTH 12150 PERF.11319 - 11325				
06	2850 X	656	-0-	-2194	-0-	656	3			N	-0-		22
07	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	3			N	-0-		22
08	2945 X	2246	-0-	-699	-0-	2246	3			N	-0-		22
09	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	3			N	-0-		22
10	2945 X	2571	-0-	-374	-0-	2569	3	2	9	N	2		24
11	2850 X	1769	-0-	-1081	-0-	1766	3	3	9	N	3		27

HALLEY (PENN. 8530) BOPCO, L.P. PAN AM-HILL UNIT		38255 696 082967		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: WINKLER				
		WELL #: 1		RRCID -> 056126		COMPL. DATE 08/22/1966			TOTAL DEPTH 10150 PERF. N/A				
06	1800 N	1720	-0-	-80	-0-	1720	3			N	-0-		-0-
07	1798 N	1631	-0-	-167	-0-	1631	3			N	-0-		-0-
08	1674 N	1461	-0-	-213	-0-	1461	3			N	-0-		-0-
09	1710 N	1630	-0-	-80	-0-	1630	3			N	-0-		-0-
10	1643 N	1607	-0-	-36	-0-	1607	3			N	-0-		-0-
*11	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-		-0-

HALLEY (SEVEN RIVERS) SOUTHWEST ROYALTIES, INC. HALLEY, S. M.		38255 812 806470		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WINKLER				
		WELL #: 248		RRCID -> 063490		COMPL. DATE 03/16/1975			TOTAL DEPTH 3288 PERF. N/A				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HALLEY, SOUTH (QUEEN SAND) MECO IV, LLC HILL, M. J. -23-A		38260 664 557076		ASSOCIATED		49B			CNTY: WINKLER				
		WELL #: 28		RRCID -> 117207		COMPL. DATE 10/14/1981			TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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	
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

HILL, M. J. ACCT 3		WELL #: 10		RRCID -> 199659		COMPL. DATE 02/21/2001		TOTAL DEPTH 12130		PERF. 11398 - 11405	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

PAN AM B HILL MITCHELL TR 2		WELL #: 7		RRCID -> 202872		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 12100		PERF. 11238 - 11248	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

HAMON (DELAWARE)		38581 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES			
VAQUERO OPERATING		882776									
GILLESPIE		WELL #: 1		RRCID -> 085163		COMPL. DATE 07/13/2011		TOTAL DEPTH 6710		PERF. 5384 - 5944	
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
07	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
08	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
09	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
10	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
11	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

HAMON (ELLENBERGER)		38581 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
CHEVRON U. S. A. INC.		148113									
REEVES -AU-		WELL #: 1		RRCID -> 038672		COMPL. DATE 04/15/1966		TOTAL DEPTH 21472		PERF. N/A	
06	3030 X	2995	-0-	-35	-0-	2995	2			N	-0-
07	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	3			N	-0-
08	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	3			N	-0-
09	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	3			N	-0-
10	9791 X	9791	-0-	-0-	-0-	9791	3			N	-0-
11	3840 X	3245	-0-	-595	-0-	3245	3			N	-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
REGAN		148113									
REGAN		WELL #: 1		RRCID -> 039653		COMPL. DATE 05/03/1966		TOTAL DEPTH 21200		PERF. N/A	
06	T. A.	6342	-0-	6342	-0-	32083	6342	3		N	-0-
07	38766 X	6683	-0-	-32083	-0-	6683	6683	3		N	-0-
08	6668 X	6668	-0-	-0-	-0-	6668	6668	3		N	-0-
09	6487 X	6487	-0-	-0-	-0-	6487	6487	3		N	-0-
10	6665 X	6651	-0-	-14	-0-	6651	6651	3		N	-0-
11	6450 X	6408	-0-	-42	-0-	6408	6408	3		N	-0-

HAMON (ELLENBERGER)												
//CONT.// 38581 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES												
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221												
KINCAID A WELL #: 1 RRCID -> 041518 COMPL. DATE 02/07/1967 TOTAL DEPTH 20963 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		7762 X	7762	-0-	-0-	-0-	7762 2		N	-0-		-0-
07		7973 X	7973	-0-	-0-	-0-	7973 2		N	-0-		-0-
08		7927 X	7927	-0-	-0-	-0-	7927 2		N	-0-		-0-
09		7623 X	7623	-0-	-0-	-0-	7623 2		N	-0-		-0-
10		7893 X	7893	-0-	-0-	-0-	7893 2		N	-0-		-0-
*11		7262 X	7262	-0-	-0-	-0-	7262 2		N	-0-		-0-

HAMON (5270)												
CHEVRON U. S. A. INC. 38581 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES												
REEVES "AU" FEE 148113												
WELL #: 2 RRCID -> 039981 COMPL. DATE 10/25/1978 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5210 - 5252												
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
07		8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

VAQUERO OPERATING												
ONEY BROS. 882776												
WELL #: 1 RRCID -> 084584 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5150 - 5176												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4

ONEY BROS. (SUN)												
WELL #: 1 RRCID -> 132403 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 21197 PERF. 5142 - 5184												
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2

HARPER (DEVONIAN)												
OXY USA WTP LP 39176 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR												
HARPER DEVONIAN UNIT 630555												
WELL #: 709 RRCID -> 195955 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9917 - 10055												
06		6840 X	5369	-0-	-1471	-0-	5369 2		N	-0-		-0-
07		7068 X	4227	-0-	-2841	-0-	4227 2		N	-0-		-0-
08		3627 X	623	-0-	-3004	-0-	623 2		N	-0-		-0-
09		5370 X	-0-	-0-	-5370	-0-			N	-0-		-0-
10		5549 X	-0-	-0-	-5549	-0-			N	-0-		-0-
11		5370 X	2036	-0-	-3334	-0-	2036 2		N	-0-		-0-

HARPER DEVONIAN UNIT												
WELL #: 1613 RRCID -> 195956 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9683 - 9943												
06		7470 X	6415	-0-	-1055	-0-	6415 2		N	-0-		-0-
07		7719 X	5090	-0-	-2629	-0-	5090 2		N	-0-		-0-
08		4247 X	2375	-0-	-1872	-0-	2375 2		N	-0-		-0-
09		6420 X	-0-	-0-	-6420	-0-			N	-0-		-0-
10		6634 X	-0-	-0-	-6634	-0-			N	-0-		-0-
11		6420 X	2020	-0-	-4400	-0-	2020 2		N	-0-		-0-

HARRISON RANCH (MORROW)												
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO., INC.		39270 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING				
LINEBERRY BRINE STATION		084596		WELL #: 1		RRCID -> 119898		COMPL. DATE 08/01/1981		TOTAL DEPTH 1868		PERF. 1209 - 1868
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
06	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE (DEVONIAN)												
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR				
HEADLEE DEVONIAN UNIT		280632		WELL #: 11		RRCID -> 019957		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11880 - 12158
06	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 019958		COMPL. DATE 05/22/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
06	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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		
06	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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		
06	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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		
06	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		280632							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		24	RRCID ->	019962	COMPL. DATE	01/18/1993	TOTAL DEPTH	12450	PERF.12150 - 12365
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
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	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
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	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
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		31	RRCID ->	019965	COMPL. DATE	06/03/1955	TOTAL DEPTH	12055	PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		41	RRCID ->	019966	COMPL. DATE	12/28/1992	TOTAL DEPTH	12220	PERF.11910 - 12096
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	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
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	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
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 280632								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 44		RRCID -> 019969		COMPL. DATE 06/13/1961		TOTAL DEPTH N/A 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
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 54		RRCID -> 019972		COMPL. DATE 09/10/1962		TOTAL DEPTH 12048 PERF. N/A		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR				
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		280632								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		64	RRCID ->	019976	COMPL. DATE	04/04/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
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
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		65	RRCID ->	019977	COMPL. DATE	05/24/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		66	RRCID ->	019978	COMPL. DATE	01/27/1993	TOTAL DEPTH	12060	PERF.11684 - 11937	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		71	RRCID ->	019979	COMPL. DATE	10/27/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		81	RRCID ->	019980	COMPL. DATE	12/20/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		83	RRCID ->	019982	COMPL. DATE	02/27/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		84	RRCID ->	019983	COMPL. DATE	11/25/1992	TOTAL DEPTH	12160	PERF.11834 - 12124	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 280632							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 91		RRCID -> 019984		COMPL. DATE 01/19/1955		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	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 93		RRCID -> 019986		COMPL. DATE 05/17/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR				
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 280632										
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 104		RRCID -> 019991		COMPL. DATE 07/20/1960		TOTAL DEPTH N/A 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
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 111		RRCID -> 019993		COMPL. DATE 12/10/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 280632								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 142		RRCID -> 019998		COMPL. DATE 02/13/1992		TOTAL DEPTH 12168 PERF.11905 - 12097		
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
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 144		RRCID -> 020000		COMPL. DATE 09/29/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 280632							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 191		RRCID -> 020005		COMPL. DATE 09/10/1958		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	BALANCE
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 221		RRCID -> 020007		COMPL. DATE 01/06/1993		TOTAL DEPTH 12140 PERF.11920 - 12083	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 280632								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 254		RRCID -> 020012		COMPL. DATE 11/18/1959		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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 261		RRCID -> 020014		COMPL. DATE 07/26/1956		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 291		RRCID -> 020015		COMPL. DATE 11/02/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 301H		RRCID -> 020018		COMPL. DATE 02/20/1997		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11990 - 14703		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 280632							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 311		RRCID -> 020019		COMPL. DATE 10/04/1994		TOTAL DEPTH 13346 PERF.11850 - 11986	
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
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 313		RRCID -> 020021		COMPL. DATE 12/14/1995		TOTAL DEPTH 13375 PERF.11772 - 11970	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 280632							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 322		RRCID -> 020026		COMPL. DATE 12/19/1955		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	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 324		RRCID -> 020028		COMPL. DATE 10/18/1991		TOTAL DEPTH 11846 PERF.11650 - 11845	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 280632							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 342		RRCID -> 020033		COMPL. DATE 10/17/1955		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	BALANCE
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 352		RRCID -> 020035		COMPL. DATE 11/21/1991		TOTAL DEPTH 11975 PERF. 11656 - 11822	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 280632							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 365		RRCID -> 020040		COMPL. DATE 12/23/1991		TOTAL DEPTH 13319 PERF.11751 - 11956	
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
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 367		RRCID -> 020042		COMPL. DATE 12/17/1962		TOTAL DEPTH 11890 PERF. N/A	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 280632							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 374		RRCID -> 020047	COMPL. DATE 12/23/1962	TOTAL DEPTH 11950	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
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 382		RRCID -> 020050	COMPL. DATE 02/08/1963	TOTAL DEPTH 11723	PERF. N/A		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR							
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		280632											
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		422H	RRCID ->	020055	COMPL. DATE	10/23/2001	TOTAL DEPTH	13380	PERF.11893 - 15677				
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	AMT	CODE	BALANCE
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	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				
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		432	RRCID ->	020057	COMPL. DATE	12/28/1992	TOTAL DEPTH	12314	PERF.12034 - 12190				
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	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				
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	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				
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	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				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		444	RRCID ->	020061	COMPL. DATE	04/29/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 280632							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 451		RRCID -> 020062		COMPL. DATE 10/11/1957		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	BALANCE
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 461		RRCID -> 020067		COMPL. DATE 10/14/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	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	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 280632							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 494		RRCID -> 020077		COMPL. DATE 12/29/1957		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	BALANCE
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 501		RRCID -> 020079		COMPL. DATE 03/15/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 571		RRCID -> 020084		COMPL. DATE 04/04/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 591		RRCID -> 020085		COMPL. DATE 12/31/1991		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11690 - 12044	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 280632							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 592		RRCID -> 020086		COMPL. DATE 12/11/1958		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	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 641		RRCID -> 020091		COMPL. DATE 05/08/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 651H		RRCID -> 020092		COMPL. DATE 01/10/2001		TOTAL DEPTH 12247 PERF.11817 - 15961	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		280632							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		394	RRCID ->	030614	COMPL. DATE	03/12/1963	TOTAL DEPTH	11732	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		13H	RRCID ->	030616	COMPL. DATE	11/22/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11847 - 15909
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		317	RRCID ->	031165	COMPL. DATE	08/11/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR					
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		280632									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		387	RRCID ->	031168	COMPL. DATE	07/04/1963	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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		397	RRCID ->	031170	COMPL. DATE	06/29/1963	TOTAL DEPTH	11629	PERF.	N/A	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 280632									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 389		RRCID -> 032056		COMPL. DATE 05/19/1963		TOTAL DEPTH 12050 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
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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			
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 496		RRCID -> 032877		COMPL. DATE 03/16/1964		TOTAL DEPTH 12305 PERF. N/A			
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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			
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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			
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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			
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 280632							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 051033		COMPL. DATE 08/17/1971		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11719 - 11968	
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
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 2506		RRCID -> 079735		COMPL. DATE 09/02/1978		TOTAL DEPTH 13096 PERF.11547 - 11792	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 280632								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 145		RRCID -> 110890		COMPL. DATE 02/24/1984		TOTAL DEPTH 12450 PERF.12091 - 12164		
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
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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				
06	244836 X	244836	-0-	-0-	-0-	244134	2	702	9	N	638	638	1	-0-
07	245805 X	245805	-0-	-0-	-0-	245248	2	557	9	N	506	506	1	-0-
08	248868 X	248868	-0-	-0-	-0-	248506	2	362	9	N	329	329	1	-0-
09	241666 X	241666	-0-	-0-	-0-	241563	2	103	9	N	94	94	1	-0-
10	261722 X	261722	-0-	-0-	-0-	260434	2	1288	9	N	1171	1171	1	-0-
*11	239831 X	239831	-0-	-0-	-0-	238653	2	1178	9	N	1071	1071	1	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 3709		RRCID -> 138903		COMPL. DATE 07/08/1991		TOTAL DEPTH 13189 PERF.11654 - 11826		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 280632							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 4304H		RRCID -> 184825		COMPL. DATE 12/21/2000		TOTAL DEPTH N/A PERF.12015 - 16142	
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
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 3812		RRCID -> 204152		COMPL. DATE 02/05/2003		TOTAL DEPTH 13289 PERF.11853 - 11868	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 280632							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 3814		RRCID -> 218899	COMPL. DATE 01/28/2005	TOTAL DEPTH 13424	PERF.11581 - 11736		
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
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 3908		RRCID -> 219378	COMPL. DATE 03/05/2005	TOTAL DEPTH 13082	PERF.11513 - 11667		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 68		RRCID -> 258018	COMPL. DATE 06/16/2009	TOTAL DEPTH 13319	PERF.11620 - 11900		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE, N. (DEVONIAN)		39971 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ECTOR			
COG OPERATING LLC		166150									
RATLIFF "H"		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
M	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
06	690 N	651	-0-	-39	-0-	651 3	Y	-0-			19
07	682 N	631	-0-	-51	-0-	631 3	Y	-0-			19
08	682 N	641	-0-	-41	-0-	641 3	Y	-0-			19
09	660 N	561	-0-	-99	-0-	561 3	Y	-0-	19 1		-0-
10	620 N	409	-0-	-211	-0-	409 3	Y	-0-			-0-
*11	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 3	Y	-0-			-0-

HEINER, S. (CLEARFORK)		40172 075		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS			
VANGUARD OPERATING, LLC		881585									
MCGREW		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

HEINER, S. (DETRITAL 5100)		40172 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
EARNEST PRODUCING CORPORATION		238708									
MC DIVITT STATE		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
06	3570 X	2280	-0-	-1290	-0-	2280 1	N	-0-			-0-
07	2759 X	2428	-0-	-331	-0-	2428 1	N	-0-			-0-
08	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110 1	N	-0-			-0-
09	2280 X	1626	-0-	-654	-0-	1626 1	N	-0-			-0-
10	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	2433 1	N	-0-			-0-
11	3000 X	2336	-0-	-664	-0-	2336 1	N	-0-			-0-

MCDIVITT STATE		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			26
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			26
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			26
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			26
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			26
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			26

PALMER "602" STATE		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
06	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 1	N	-0-			268
07	434 N	200	-0-	-234	-0-	200 1	N	-0-			268
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 1	N	-0-			268
09	450 N	164	-0-	-286	-0-	164 1	N	-0-			268
10	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 1	N	-0-			268
*11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 1	N	-0-			268

HEINER, S. (ELLENBURGER)		40172 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS			
GENESIS EXPLORATION LLC		300193									
KENOWER		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HEINER, S. (WICHITA-ALBANY)		40172 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
BAKER RESOURCES		044365											
CROWLEY-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 105476		COMPL. DATE 05/12/1983		TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4380 - 4676					
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			
					CODE	CODE			CODE	BALANCE			
06	1890 N	1552	-0-	-338	-0-	1552	2	N	-0-	89			
07	1829 N	1818	-0-	-11	-0-	1818	2	N	-0-	89			
08	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2	N	-0-	89			
09	1560 N	894	-0-	-666	-0-	894	2	N	-0-	89			
10	1829 N	1796	-0-	-33	-0-	1796	2	N	-0-	89			
11	1740 N	1609	-0-	-131	-0-	1609	2	N	-0-	89			

CROWLEY-STATE		WELL #: 2		RRCID -> 108587		COMPL. DATE 12/22/1983		TOTAL DEPTH 5234 PERF. 4487 - 4745					
*05	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2	N	-0-	127			
*06	2670 X	2474	-0-	-196	-0-	2474	2	N	-0-	127			
*07	2759 X	2528	-0-	-231	-0-	2528	2	N	-0-	127			
*08	2759 X	2599	-0-	-160	-0-	2595	2	4 9 N	4	131			
*09	2520 X	854	-0-	-1666	-0-	850	2	4 9 N	4	135			
*10	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2	N	-0-	135			
11	2520 X	1785	-0-	-735	-0-	1779	2	6 9 N	5	140			

TUMBLEWEED ENERGY LIMITED		872683		KENOWER		WELL #: 2		RRCID -> 165501		COMPL. DATE 10/27/1997		TOTAL DEPTH 5218 PERF. 4449 - 4773	
06	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2	Y	-0-	25			
07	837 N	831	-0-	-6	-0-	831	2	Y	-0-	25			
08	840 N	840	-0-	-0-	-0-	837	2	3 9 Y	3	28			
09	810 N	330	-0-	-480	-0-	330	2	Y	-0-	28			
10	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2	Y	-0-	28			
*11	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2	Y	-0-	28			

VANGUARD OPERATING, LLC		881585		MCGREW		WELL #: 1		RRCID -> 099658		COMPL. DATE 12/09/1980		TOTAL DEPTH 5364 PERF. 4654 - 4754	
06	DLQ G-10	1127	-0-	1127	5807	1127	3	N	-0-	-0-			
07	3000 N	1227	-0-	-1773	4034	1227	3	N	-0-	-0-			
08	3100 N	1444	-0-	-1656	2378	1444	3	N	-0-	-0-			
09	2755 N	377	-0-	-2378	-0-	377	3	N	-0-	-0-			
10	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3	N	-0-	-0-			
11	1170 N	982	-0-	-188	-0-	982	3	N	-0-	-0-			

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					
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1	N	-0-	42			
07	93 N	30	-0-	-63	-0-	30	1	N	-0-	42			
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	1	N	-0-	42			
09	90 N	37	-0-	-53	-0-	37	1	N	-0-	42			
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1	N	-0-	42			
*11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1	N	-0-	42			

HENDEYSON		40354 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER					
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		806470											
WALTON, J. B. -C- CW		WELL #: 5		RRCID -> 183078		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2804 - 2851					
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			

HENDRICK		40406 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER						
APACHE CORPORATION		027200												
HENDRICK, IDA T-88-0		WELL #: 7		RRCID -> 116052		COMPL. DATE 03/21/1985		TOTAL DEPTH 2852		PERF. 2479 - 2630				
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
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HENDRICK-WEEKS		40406 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER						
HENDRICK-WEEKS		027200												
HENDRICK, IDA T-88-0		WELL #: 12		RRCID -> 133385		COMPL. DATE 08/07/1985		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 2304 - 2360				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HENDRICK, IDA T-88-Q		40406 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER						
HENDRICK, IDA T-88-Q		027200												
HENDRICK, IDA T-88-Q		WELL #: 9		RRCID -> 145646		COMPL. DATE 05/01/1993		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2441 - 2571				
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	145	1	67
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4			71
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7			78
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6			84
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			84
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			84

B & B ENERGY		039763		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES						
JOHNSON-COWDEN		039763												
JOHNSON-COWDEN		WELL #: 1		RRCID -> 145045		COMPL. DATE 04/17/1993		TOTAL DEPTH 2987		PERF. 2327 - 2377				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HERMOSA (ATOKA)		40723 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES						
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC		524907												
CLAYPOOL ESTATE 5-19		WELL #: 1		RRCID -> 253509		COMPL. DATE 09/09/2009		TOTAL DEPTH 16960		PERF.15401 - 16825				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HERMOSA (WOLFCAMP)		40723 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
ARRIS OPERATING COMPANY LLC		033176												
HERMOSA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 185050		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 20800		PERF.11805 - 14866				
06	3570 X	2781	-0-	-789	-0-	2781	2			N	-0-			-0-
07	3689 X	2376	-0-	-1313	-0-	2369	2	7	9	N	6	6	8	-0-
08	3689 X	2709	-0-	-980	-0-	2706	2	3	9	N	3	3	8	-0-
09	3300 X	2452	-0-	-848	-0-	2452	2			N	-0-			-0-
10	3379 X	1891	-0-	-1488	-0-	1891	2			N	-0-			-0-
11	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT			-0-

HERMOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 40723 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ARRIS OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 033176
HERMOSA UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 195381 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17400 PERF.14300 - 14450

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
06	6190 X	6190	-0-	-0-	-0-	6190 2		N	-0-			-0-
07	6611 X	6611	-0-	-0-	-0-	6604 2	7 9	N	6	6 8		-0-
08	7816 X	7816	-0-	-0-	-0-	7813 2	3 9	N	3	3 8		-0-
09	7572 X	7572	-0-	-0-	-0-	7572 2		N	-0-			-0-
*10	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	4297 2		N	-0-			-0-
11	3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-			N	NO RPT			-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

06	1290 N	73	-0-	-1217	-0-	73 3		N	-0-			-0-
07	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2415 3		N	-0-			-0-
08	806 N	775	-0-	-31	-0-	775 3		N	-0-			-0-
09	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973 3		N	-0-			-0-
10	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-			N	-0-			-0-
11	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			N	NO RPT			-0-

HERSHENSON "6" WELL #: 1 RRCID -> 079215 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 16860 PERF.16220 - 16836

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MADDOX-WILLBANKS "15" WELL #: 1 RRCID -> 082608 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15817 - 16553

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HERSHENSON "11" WELL #: 1 RRCID -> 085206 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 16662 PERF.15804 - 16335

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HERSHENSON "5" WELL #: 1 RRCID -> 173872 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 17303 PERF.16300 - 16921

06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-			-0-
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-			-0-
08	62 N	33	-0-	-29	-0-	33 3		N	-0-			-0-
09	90 N	52	-0-	-38	-0-	52 3		N	-0-			-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-

HERSHEY, W. (DEV.-MONT.)		//CONT.//		40870 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
WJC, INC.				888140								
MADDOX 9				WELL #: 1	RRCID -> 274361	COMPL. DATE 10/11/2013	TOTAL DEPTH 19637	PERF.14092	- 16568			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	190		N	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	190		N	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	190		N	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	190		N	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	190		N	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	190		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			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
HILL RANCH (MISS)				41462 666	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MARTIN				
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726								
BLAGRAVE "A"				WELL #: 1	RRCID -> 109808	COMPL. DATE 02/19/1984	TOTAL DEPTH 10850	PERF.10084	- 10150			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
HINYARD (CANYON)				41639 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS				
BUSTOS, MARTIN OIL				112687								
HINYARD				WELL #: 1	RRCID -> 059711	COMPL. DATE 07/13/1974	TOTAL DEPTH 8270	PERF. 7293	- 7297			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
HOKIT (QUEEN)				42042 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
FOUNDERS OIL & GAS OPERATING,LLC				280640								
MILLS, LAVERN				WELL #: 1	RRCID -> 077117	COMPL. DATE 04/11/1996	TOTAL DEPTH 2677	PERF. 2594	- 2658			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
HARRAL, W. W. #1				WELL #: 1	RRCID -> 134352	COMPL. DATE 01/03/1990	TOTAL DEPTH 11501	PERF. 2600	- 2666			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

HOKIT (QUEEN)		//CONT.//		42042 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
FOUNDERS OIL & GAS OPERATING,LLC//CONT.//		280640										
HOKIT, HELON		WELL #:		2	RRCID -> 149181	COMPL. DATE 07/01/1990	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2669	- 2723			
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAHARA OPERATING COMPANY				743279		CAPACITY		CNTY: PECOS				
HOKIT UNIT, HELON (SEC, 16)		WELL #:		2	RRCID -> 171861	COMPL. DATE 11/01/1998	TOTAL DEPTH 11750	PERF. 2642	- 2714			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOKIT, NW. (WOLFCAMP)				42046 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		WELL #:		1	RRCID -> 175072	COMPL. DATE 09/28/1999	TOTAL DEPTH 7834	PERF. 6206	- 6246			
FRESNO "STATE"				817555								
06	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-			N	-0-			110
07	372 X	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			110
08	1085 X	775	-0-	-310	-0-	775 3		N	-0-			110
09	1050 X	1046	-0-	-4	-0-	1046 3		N	-0-			110
10	2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	2258 3		N	-0-			110
*11	2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	2399 3		N	-0-			110

ANCHO				WELL #:	1	RRCID -> 175938	COMPL. DATE 12/01/1999	TOTAL DEPTH 7054	PERF. 6424	- 6434		
06	360 X	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-			-0-
07	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
08	558 X	38	-0-	-520	-0-	38 3		N	-0-			-0-
09	540 X	276	-0-	-264	-0-	60 1	216 3	N	-0-			-0-
10	807 X	807	-0-	-0-	-0-	60 1	747 3	N	-0-			-0-
*11	826 X	826	-0-	-0-	-0-	60 1	766 3	N	-0-			-0-

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400)				42971 664	ASSOCIATED	49B		CNTY: HOWARD				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		WELL #:		22	RRCID -> 153661	COMPL. DATE 01/19/1995	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7585	- 7716			
CHALK ESTATE				172232								
*05	992 #	126	-0-	-866	-0-	7 3	119 9	Y	108			108
06	780 #	-0-	-0-	-780	-0-			Y	35			143
07	744 #	-0-	-0-	-744	-0-			Y	-0-			143
08	837 R	837	-0-	-0-	-0-	704 3	133 9	Y	121			264
09	1097 R	1097	-0-	-0-	-0-	1063 3	34 9	Y	31	170 1		125
*10	444 R	444	-0-	-0-	-0-	401 3	43 9	Y	39	131 1		33
11	810 #	NO RPT	-0-	-810	-0-			Y	NO RPT			33

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445		CAPACITY		CNTY: HOWARD				
COLE, JOHN OTIS		WELL #:		1	RRCID -> 177760	COMPL. DATE 07/27/2000	TOTAL DEPTH 7745	PERF. 7362	- 7686			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113

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	BALANCE
06	2700	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-		195	
07	1271 #	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-		195	
08	589 #	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-		195	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	92 0	103	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92		195	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		195	

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	BALANCE
06	1865 X	1865	-0-	-0-	-0-	702	1	1163	3	N	-0-		55	
07	2196 X	2196	-0-	-0-	-0-	783	1	1413	3	N	-0-		55	
08	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	675	1	431	3	N	-0-		55	
09	976 X	976	-0-	-0-	-0-	216	1	450	3	N	-0-		55	
						310	4							
10	851 X	851	-0-	-0-	-0-	540	1	311	3	N	-0-		55	
*11	1001 X	1001	-0-	-0-	-0-	648	1	353	3	N	-0-		55	

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	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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	BALANCE
06	20370 X	19653	-0-	-717	-0-	1014	1	17413	3	N	-0-		-0-	
						1226	4							
07	21049 X	20451	-0-	-598	-0-	1131	1	18986	3	N	-0-		-0-	
						334	4							
08	20936 X	20936	-0-	-0-	-0-	975	1	15909	3	N	-0-		-0-	
						4052	4							
09	19650 X	9988	-0-	-9662	-0-	312	1	4606	3	N	-0-		-0-	
						5070	4							
10	20460 X	19033	-0-	-1427	-0-	1014	1	17401	3	N	-0-		-0-	
						618	4							
11	19920 X	15498	-0-	-4422	-0-	936	1	9744	3	N	-0-		-0-	
						4818	4							

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	BALANCE
06	8231 X	8231	-0-	-0-	-0-	7293	3	938	4	N	-0-		-0-	
07	8530 X	8530	-0-	-0-	-0-	7919	3	611	4	N	-0-		-0-	
08	9269 X	8418	-0-	-851	-0-	6397	3	2021	4	N	-0-		-0-	
09	8970 X	4299	-0-	-4671	-0-	1983	3	2316	4	N	-0-		-0-	
10	8525 X	8007	-0-	-518	-0-	7321	3	686	4	N	-0-		-0-	
11	8250 X	6462	-0-	-1788	-0-	4063	3	2399	4	N	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

HOWE (DEVONIAN)												
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 43013 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD												
HOWE STATE //CONT.// 003125												
WELL #: 2 RRCID -> 141519 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 12111 - 12299												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE

06		14490 X	11870	-0-	-2620	-0-		780 1	10517 3	N	-0-	26
								573 4				
07		15097 X	12348	-0-	-2749	-0-		870 1	11478 3	N	-0-	26
08		15159 X	14389	-0-	-770	-0-		750 1	10934 3	N	-0-	26
								2705 4				
09		14670 X	9906	-0-	-4764	-0-		900 1	4569 3	N	-0-	26
								4437 4				
10		12338 X	9977	-0-	-2361	-0-		720 1	9122 3	N	-0-	26
								135 4				
11		13920 X	13178	-0-	-742	-0-		720 1	8285 3	N	-0-	26
								4173 4				

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												
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WOLF ENERGY, INC.												
HAHMAN STATE 935534												
WELL #: 1 RRCID -> 162509 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4946 - 4956												
06		510 #	487	-0-	-23	-0-		479 2	8 9	N	7	43
07		527 #	129	-0-	-398	-0-		129 2		N	-0-	43
08		620 #	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-	43
09		600 #	-0-	-0-	-600	-0-				N	-0-	43
10		496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT	43
11		480 #	NO RPT	-0-	-480	-0-				N	NO RPT	43

MOBIL-MCCREA												
WELL #: 1 RRCID -> 168673 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 5055 - 5062												
06		420 #	168	-0-	-252	-0-		142 2	26 9	N	24	70
07		403 #	121	-0-	-282	-0-		118 2	3 9	N	3	73
08		496 #	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-	73
09		480 #	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-	73
10		341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT	73
11		180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT	73

HUBER (DETRITAL 5150)												
SHARP IMAGE ENERGY, INC. 43126 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS												
RIVER 770731												
WELL #: 1 RRCID -> 219383 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5169 - 5199												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10
09		251 N	251	-0-	-0-	-0-		251 2		N	-0-	10
10		642 N	642	-0-	-0-	-0-		642 2		N	-0-	10
*11		690 N	690	-0-	-0-	-0-		690 2		N	-0-	10

HUTEX (BEND)		43878 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		263696										
STATE UNIVERSITY HUTEX CONS		WELL #:	25	RRCID ->	166008	COMPL. DATE	04/20/1986	TOTAL DEPTH	12523	PERF.11688 - 11718		
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
06		600 N	600	-0-	-0-	600	1	Y	-0-			-0-
07		620 N	620	-0-	-0-	620	1	Y	-0-			-0-
08		310 N	310	-0-	-0-	310	1	Y	-0-			-0-
09		270 N	185	-0-	-85	185	1	Y	-0-			-0-
10		279 N	155	-0-	-124	155	1	Y	-0-			-0-
11		150 N	109	-0-	-41	109	1	Y	-0-			-0-

FEE "AO"		44521 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		263696										
FEE "Q"		WELL #:	4	RRCID ->	122542	COMPL. DATE	11/07/1986	TOTAL DEPTH	12779	PERF.10906 - 11039		
06	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3	Y	-0-			-0-
07	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	3	Y	-0-			-0-
08	2449 X	2077	-0-	-372	-0-	2077	3	Y	-0-			-0-
09	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	3	Y	-0-			-0-
10	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	3	Y	-0-			-0-
*11	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	3	Y	-0-			-0-

INEZ (DEEP)		44521 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		263696										
FEE "Q"		WELL #:	4	RRCID ->	122542	COMPL. DATE	11/07/1986	TOTAL DEPTH	12779	PERF.10906 - 11039		
06	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	3	N	-0-			-0-
07	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	3	N	-0-			-0-
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3	N	-0-			-0-
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3	N	-0-			-0-
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-			-0-
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	3	N	-0-			-0-

FEE "Q"		617544		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544										
MIDLAND FARMS OPERATING AREA		WELL #:	7	RRCID ->	116365	COMPL. DATE	05/01/1985	TOTAL DEPTH	12522	PERF.10912 - 11190		
06	2310 N	1634	-0-	-676	-0-	1634	3	N	-0-			265
07	2294 N	1849	-0-	-445	-0-	1849	3	N	-0-			265
08	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3	N	-0-			265
09	1620 N	1427	-0-	-193	-0-	1427	3	N	-0-			265
10	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	3	N	-0-	187	1	78
*11	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3	N	-0-			78

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
MIDLAND FARMS OPERATING AREA		WELL #:	7	RRCID ->	116365	COMPL. DATE	05/01/1985	TOTAL DEPTH	12522	PERF.10912 - 11190		
06	1260 N	875	-0-	-385	-0-	875	2	Y	-0-			-0-
07	1333 N	835	-0-	-498	-0-	835	2	Y	-0-			-0-
08	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2	Y	-0-			-0-
09	870 N	488	-0-	-382	-0-	488	2	Y	-0-			-0-
10	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2	Y	6	5	0	1
*11	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2	Y	-0-	1	0	-0-

IVA LEE (CLEARFORK)		44837 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GLASSCOCK				
ELITA, INC.		247723										
BRYANS FARMS		WELL #:	1	RRCID ->	206106	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5420	PERF. 5292 - 5350		
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			-0-
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-			-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

IVA LEE (CLEARFORK) ELITA, INC. BRYANS FARMS		//CONT.// 44837 200 //CONT.// 247723		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GLASSCOCK					
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
		WELL #: 2		RRCID -> 206108		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5482		PERF. 5289 - 5362	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			-0-
08		217 N	205	-0-	-12	-0-	205 3		N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3		N	-0-			-0-
11		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT			-0-
		J. CLEO THOMPSON (DETRITAL) FDL OPERATING, LLC MCELROY RANCH CO. -G-		44964 500 263924		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE			
		WELL #: 22		RRCID -> 263299		COMPL. DATE 04/11/1990				TOTAL DEPTH 11350		PERF. 9208 - 9388	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	185	157 1		44
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	47	76 1		15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	54	43 1		26
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	44	44 0		26
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	44	44 0		26
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	39	39 0		26
		J N T (PENN) 7S OIL & GAS, LLC THIGPIN D		45139 500 954992		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS			
		WELL #: 102		RRCID -> 211673		COMPL. DATE 04/12/2005				TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6738 - 6745	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	270			2074
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	18			2092
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	21			2113
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2113
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2113
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2113
		JAMESON, NORTH (STRAWN) ALARON ENERGY, INC. JAMESON, JAHEW "E"		45582 666 010450		ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN			
		WELL #: 1		RRCID -> 128611		COMPL. DATE 05/14/1981				TOTAL DEPTH 7191		PERF. 6081 - 6176	
06	300	#	226	-0-	-74	-0-	225 3	1 9	N	1			154
07	341	#	209	-0-	-132	-0-	202 3	7 9	N	6			160
08	341	#	196	-0-	-145	-0-	190 3	6 9	N	5			165
09	330	#	162	-0-	-168	-0-	156 3	6 9	N	5			170
10	248	#	169	-0-	-79	-0-	157 3	12 9	N	11	181 1		-0-
11	240	#	156	-0-	-84	-0-	156 3		N	-0-			-0-
		JAMESON, JAHEW "B"		WELL #: 2		RRCID -> 130577		COMPL. DATE 11/20/1981		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5834 - 6093	
06	150	#	94	-0-	-56	-0-	94 3		N	-0-			-0-
07	155	#	85	-0-	-70	-0-	85 3		N	-0-			-0-
08	155	#	62	-0-	-93	-0-	62 3		N	-0-			-0-
09	150	#	48	-0-	-102	-0-	48 3		N	-0-			-0-
10	124	#	49	-0-	-75	-0-	49 3		N	-0-			-0-
11	90	#	50	-0-	-40	-0-	50 3		N	-0-			-0-
		O.G.P. OPERATING, INC. JAMESON, JAHEW "A"		617041		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NOLAN			
		WELL #: 1		RRCID -> 160851		COMPL. DATE 11/06/1980				TOTAL DEPTH 7326		PERF. 5884 - 6048	
06	51	R	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-			-0-
07	62	#	15	-0-	-47	-0-	15 3		N	-0-			-0-
08	62	#	19	-0-	-43	-0-	19 3		N	-0-			-0-
09	60	#	17	-0-	-43	-0-	17 3		N	-0-			-0-
10	62	#	15	-0-	-47	-0-	15 3		N	-0-			-0-
11	60	#	18	-0-	-42	-0-	18 3		N	-0-			-0-

JAMESON, NORTH (STRAWN) //CONT.// 45582 666 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
 SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION 775563
 WALKER WELL #: 1 RRCID -> 225723 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5897 - 5963

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	150 #	99	-0-	-51	-0-	99	2			N	-0-			42
07	155 #	99	-0-	-56	-0-	99	2			N	-0-			42
08	155 #	90	-0-	-65	-0-	90	2			N	-0-			42
09	534 R	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-	40	1	2
*10	598 R	598	-0-	-0-	-0-	586	2	12	9	N	11			13
*11	641 R	641	-0-	-0-	-0-	619	2	22	9	N	20			33

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

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3750 #	1687	-0-	-2063	-0-	1631	3	56	9	Y	51	51	1	10
07	3751 #	1760	-0-	-1991	-0-	1706	3	54	9	Y	49	49	1	10
08	3720	2889	-0-	-831	-0-	2787	3	102	9	Y	93	87	1	16
09	3600	3171	-0-	-429	-0-	3048	3	123	9	Y	112	104	1	24
10	3558 R	3558	-0-	-0-	-0-	3449	3	109	9	Y	99	104	1	19
*11	3263 R	3263	-0-	-0-	-0-	3191	3	72	9	Y	65	66	1	18

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

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-			47
07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-			47
08	458 N	458	-0-	-0-	-0-	457	2	1	9	Y	1	10	1	38
09	462 N	462	-0-	-0-	-0-	430	2	32	9	Y	29	20	1	47
*10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	361	2	14	9	Y	13	10	1	50
*11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	359	2	9	9	Y	8	9	1	49

RMB OPERATING LLC 714207
 EDWARDS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 147117 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 7540 - 7627

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			205
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			207
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4			211
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			213
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			218
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			223

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 O	ALLOW CODE	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
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-			38
07	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-			38
08	458 N	458	-0-	-0-	-0-	457	2	1	9	Y	1	21	1	18
09	463 N	463	-0-	-0-	-0-	430	2	33	9	Y	30	41	1	7
*10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	361	2	15	9	Y	14	21	1	-0-
*11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	359	2	20	9	Y	18	18	1	-0-

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

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-			-0-
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	454	3	11	9	Y	10	8	1	2
08	576 N	576	-0-	-0-	-0-	574	3	2	9	Y	2	4	1	-0-
09	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-			-0-
10	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			Y	-0-			-0-
*11	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			Y	-0-			-0-

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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

JANELLE, SE. (TUBB)		45680 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD	
CHEVRON U. S. A. INC.		148113							
EDWARDS, JACK -A-		WELL #: 1A		RRCID -> 279588		COMPL. DATE 01/13/1988		TOTAL DEPTH 7788 PERF. 5248 - 5362	
*M									
*06	143	R	143	-0-	-0-	-0-	143	3	-0-
*07	147	R	147	-0-	-0-	-0-	147	3	-0-
*08	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	3	-0-
*09	123	R	123	-0-	-0-	-0-	123	3	-0-
*10	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	3	-0-
*11	88	R	88	-0-	-0-	-0-	88	3	-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	
M									
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

PETRO WASTE ENVIRONMENTAL LP		660029							
I-10 SWD		WELL #: 1		RRCID -> 276904		COMPL. DATE 11/19/2014		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5078 - 7370	
M									
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

KEN REGAN (DELAWARE)		48754 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: REEVES	
7S OIL & GAS, LLC		954992							
MITCHELL, ELIZABETH		WELL #: 1		RRCID -> 112221		COMPL. DATE 01/30/1984		TOTAL DEPTH 5021 PERF. 3402 - 3412	
M									
06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-			-0-
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-			-0-
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-			-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

KEN REGAN (DELAWARE) 7S OIL & GAS, LLC ARMSTRONG		//CONT.// //CONT.//		48754 500 954992	ASSOCIATED	49B	CNTY: REEVES				
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
		WELL #: 1		RRCID -> 226843	COMPL. DATE 03/12/1982	TOTAL DEPTH 4473	PERF. 3308 - 3319				
06	30 #	-0-	-30	-0-			N	26	162 1	82	
07	31 #	NO RPT	-31	-0-			N	NO RPT		82	
08	31 #	NO RPT	-31	-0-			N	NO RPT		82	
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		82	
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		82	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		82	
KENNEDY, BILL(ATOKA STRAWN CONS) BOYD, D. K. OIL AND GAS CO., INC. LEIMAN		48942 090 084596		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LOVING					
		WELL #: 1R		RRCID -> 196854	COMPL. DATE 03/12/2003	TOTAL DEPTH 21024	PERF.16610 - 16638				
06	1140 X	111	-1029	-0-	111 3		N	-0-		-0-	
07	1085 X	127	-958	-0-	127 3		N	-0-		-0-	
08	465 X	17	-448	-0-	17 3		N	-0-		-0-	
09	450 X	198	-252	-0-	198 3		N	-0-		-0-	
10	310 X	5	-305	-0-	5 3		N	-0-		-0-	
*11	27346 X	27346	-0-	-0-	27346 3		N	-0-		-0-	
EOG RESOURCES, INC. BRUNSON '15'		253162									
		WELL #: 1		RRCID -> 280710	COMPL. DATE 05/17/2016	TOTAL DEPTH 17202	PERF.14714 - 14730				
06	0	7	-0-	7	15 7 2		N	-0-		-0-	
07	DELO PR	5352	-0-	5352	5367 5352 2		N	-0-		-0-	
08	12803 X	-0-	-12803	-0-			N	-0-		-0-	
09	12390 X	3308	-0-	-9082	-0-	3308 2	N	-0-		-0-	
10	12803 X	2960	-0-	-9843	-0-	2960 2	N	-0-		-0-	
11	12390 X	2527	-0-	-9863	-0-	2527 2	N	-0-		-0-	
SILVER HILL ENERGY PARTNERS, LLC HUGHES-TALBOT "27"		781871									
		WELL #: 1		RRCID -> 206329	COMPL. DATE 11/02/2004	TOTAL DEPTH 21005	PERF.15794 - 15810				
06	546 N	546	-0-	-0-	11 1	535 2	N	-0-		33	
07	496 N	473	-0-	-23	32 1	441 2	N	-0-		33	
08	558 N	456	-0-	-102	23 1	433 2	N	-0-		33	
09	544 N	544	-0-	-0-	196 1	348 2	N	-0-		33	
10	620 N	620	-0-	-0-	70 1	550 2	N	-0-		33	
*11	543 N	543	-0-	-0-	78 1	465 2	N	-0-		33	
KERMIT CAVALCADE OPERATING COMPANY LLC WALTON, J. B.		49038 001 140522		ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER					
		WELL #: 3		RRCID -> 167564	COMPL. DATE 02/07/1965	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2647 - 3130				
06	158 R	158	-0-	-0-	106 2	52 9	N	47		210	
07	155 #	143	-0-	-12	107 2	36 9	N	33	178 1	65	
08	144 R	144	-0-	-0-	112 2	32 9	N	29		94	
09	147 R	147	-0-	-0-	103 2	44 9	N	40		134	
10	155 #	148	-0-	-7	104 2	44 9	N	40		174	
11	180 #	144	-0-	-36	100 2	44 9	N	40		214	
FINALY RESOURCES LLC CLAPP, RAY		268323									
		WELL #: 1		RRCID -> 117425	COMPL. DATE 06/19/1985	TOTAL DEPTH 3125	PERF. 2500 - 2633				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

KERMIT		//CONT.//		49038 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER							
N & B TRANSPORTS				598297										
LOVETT, J. C.				WELL #:	6W	RRCID ->	124210	COMPL. DATE	03/21/1987	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2535 - 2653	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-			-0-
09		36 R	-0-	-0-	-36	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RAMTEX ENERGY LLC				690225			CNTY: WINKLER							
BROWN, EUGENIA E.				WELL #:	16	RRCID ->	190925	COMPL. DATE	06/27/2002	TOTAL DEPTH	3298	PERF.	2670 - 2768	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470			CNTY: WINKLER							
HENDRICK, IDA -K-				WELL #:	2	RRCID ->	201396	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2437 - 2523	
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WESTBROOK				WELL #:	8	RRCID ->	281385	COMPL. DATE	01/09/1990	TOTAL DEPTH	3327	PERF.	2447 - 2713	
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STOUT ENERGY INC.				824192			CNTY: WINKLER							
HENDRICK, IDA -A-				WELL #:	6	RRCID ->	203709	COMPL. DATE	03/01/2004	TOTAL DEPTH	3290	PERF.	2577 - 2842	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALSH & WATTS, INC.				895060			CNTY: WINKLER							
DAUGHERTY "B"				WELL #:	2	RRCID ->	163617	COMPL. DATE	06/11/1997	TOTAL DEPTH	3264	PERF.	2712 - 3264	
06		540 #	471	-0-	-69	-0-	471	2		N	-0-			-0-
07		558 #	32	-0-	-526	-0-	32	2		N	-0-			-0-
08		589 #	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-			-0-
09		570 #	-0-	-0-	-570	-0-				N	-0-			-0-
10		589 #	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-			-0-
11		480 #	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-			-0-

KERMIT (ELLENBURGER)															
APACHE CORPORATION															
CAMPBELL, SETH															
49038 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER															
027200															
WELL #: 29 L RRCID -> 041637 COMPL. DATE 03/15/1967 TOTAL DEPTH 10628 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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.															
BAIRD, W.E.															
216378															
WELL #: 1385 RRCID -> 206710 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10279 - 10468															
06	13830	#	12289	-0-	-1541	-0-	12111	3	178	9	Y	162	277	1	177
07	13981	#	11995	-0-	-1986	-0-	11818	3	177	9	Y	161	194	1	144
08	13640	#	11596	-0-	-2044	-0-	11391	3	205	9	Y	186	186	1	144
09	13200	#	12595	-0-	-605	-0-	12389	3	206	9	Y	187	200	1	131
10	13640	#	12932	-0-	-708	-0-	12713	3	219	9	Y	199	206	1	124
*11	12695	R	12695	-0-	-0-	-0-	12445	3	250	9	Y	227	143	1	208

STATE WALTON															
WELL #: 5 RRCID -> 229631 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9827 - 10480															
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAIRD, W. E.															
WELL #: 1323 RRCID -> 257511 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10657 PERF.10390 - 10410															
06	15506	R	15506	-0-	-0-	-0-	15420	3	86	9	N	78	139	1	89
07	17695	R	17695	-0-	-0-	-0-	17495	3	95	4	N	95	99	1	85
08	18083	R	18083	-0-	-0-	-0-	17996	3	87	9	N	79	103	1	61
09	14765	R	14765	-0-	-0-	-0-	14682	3	83	9	N	75	84	1	52
10	14833	R	14833	-0-	-0-	-0-	14745	3	88	9	N	80	82	1	50
*11	14123	R	14123	-0-	-0-	-0-	14024	3	99	9	N	90	57	1	83

DISCOVERY OPERATING, INC.															
COCHISE															
220865															
WELL #: 1 RRCID -> 188412 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10495 - 10512															
06	2850	#	2175	-0-	-675	-0-	2122	3	53	9	Y	48			97
07	3514	R	3514	-0-	-0-	-0-	3425	3	89	9	Y	81	79	1	99
08	4277	R	4277	-0-	-0-	-0-	4170	3	107	9	Y	97	81	1	115
09	3153	R	3153	-0-	-0-	-0-	3099	3	54	9	Y	49	83	1	81
10	3503	#		-0-	-3503	-0-					Y	-0-	37	1	44
11	3450	#	1030	-0-	-2420	-0-	969	3	61	9	Y	55			99

COCHISE															
WELL #: 3R RRCID -> 195429 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562															
06	3300	#	2245	-0-	-1055	-0-	2245	3			Y	-0-			1
07	2356	#	1347	-0-	-1009	-0-	1347	3			Y	-0-	1	1	-0-
08	2263	#	1253	-0-	-1010	-0-	1253	3			Y	-0-			-0-
09	2250	#	1066	-0-	-1184	-0-	1066	3			Y	-0-			-0-
10	2325	#	1932	-0-	-393	-0-	1932	3			Y	-0-			-0-
*11	5706	R	5706	-0-	-0-	-0-	5706	3			Y	-0-			-0-

KERMIT (ELLENBURGER)		//CONT.//		49038 071	ASSOCIATED			49B		CNTY: WINKLER			
DISCOVERY OPERATING, INC.		//CONT.//		220865									
COCHISE		WELL #:		4	RRCID ->	201918	COMPL. DATE	09/25/2003	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	10539 - 10550	
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

06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		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	T. A.							N				

06		T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DISCOVERY OPERATING, INC.				220865						CNTY: WINKLER			
COCHISE		WELL #:		3R	RRCID ->	203424	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH	10562	PERF.	8740 - 10562	
M	O	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MECO IV, LLC				557076						CNTY: WINKLER			
MCCUTCHEN, W. A.		WELL #:		1 L	RRCID ->	020279	COMPL. DATE	09/06/1961	TOTAL DEPTH	8770	PERF.	N/A	
M	O	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N				-0-

06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KERMIT (JOINS)				49038 284	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		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	
M	O	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KERMIT (MCKEE) APACHE CORPORATION CAMPBELL, SETH		49038 426 027200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WINKLER			
		WELL #: 29 U		RRCID -> 020312		COMPL. DATE 03/13/1960			TOTAL DEPTH 10628 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
06	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3021	3	25	9	Y	23	343
07	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	487	2	2916	3	Y	22	365
						24	9					
08	2037 X	2037	-0-	-0-	-0-	1945	2	66	3	Y	24	389
						26	9					
09	824 X	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-	389
10	1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	1319	2	3	9	Y	3	392
11	DLQ G-10	937	-0-	937	937	925	2	12	9	Y	11	403

CARLOW CORP. CAMPBELL TR. 4		132340		RRCID -> 194280		COMPL. DATE 04/01/2003			TOTAL DEPTH 10198 PERF.10053 - 10124			
		WELL #: 15										
06	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			Y	-0-	-0-
07	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-	-0-
08	527 N	521	-0-	-6	-0-	521	3			Y	-0-	-0-
09	570 N	526	-0-	-44	-0-	526	3			Y	-0-	-0-
10	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			Y	-0-	-0-
*11	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			Y	-0-	-0-

CAMPBELL TR. 4		WELL #: 29		RRCID -> 195214		COMPL. DATE 04/18/2003			TOTAL DEPTH 10260 PERF.10116 - 10202			
06	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			Y	-0-	1
07	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			Y	-0-	1
08	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			Y	-0-	1
09	870 N	814	-0-	-56	-0-	814	3			Y	-0-	1
10	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			Y	-0-	1
*11	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			Y	-0-	1

CAMPBELL TR. 4		WELL #: 31		RRCID -> 197397		COMPL. DATE 06/10/2003			TOTAL DEPTH 10260 PERF.10102 - 10188			
06	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			Y	-0-	11
07	713 N	482	-0-	-231	-0-	482	3			Y	-0-	11
08	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-	11
09	660 N	611	-0-	-49	-0-	611	3			Y	-0-	11
10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			Y	-0-	11
*11	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			Y	-0-	11

CAMPBELL TR. 4		WELL #: 32		RRCID -> 197949		COMPL. DATE 06/25/2003			TOTAL DEPTH 10215 PERF.10092 - 10180			
06	690 N	636	-0-	-54	-0-	636	3			Y	-0-	1
07	682 N	469	-0-	-213	-0-	469	3			Y	-0-	1
08	589 N	588	-0-	-1	-0-	588	3			Y	-0-	1
09	630 N	594	-0-	-36	-0-	594	3			Y	-0-	1
10	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			Y	-0-	1
*11	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			Y	-0-	1

CAMPBELL TR. 1		WELL #: 23		RRCID -> 197950		COMPL. DATE 07/14/2003			TOTAL DEPTH 10311 PERF.10160 - 10248			
06	450 N	273	-0-	-177	-0-	273	3			Y	-0-	1
07	465 N	201	-0-	-264	-0-	201	3			Y	-0-	1
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-	1
09	270 N	255	-0-	-15	-0-	255	3			Y	-0-	1
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-	1
*11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-	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) 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
06	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3		Y	-0-			4
07	1271 N	1178	-0-	-93	-0-	1178	3		Y	-0-			4
08	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3		Y	-0-			4
09	1590 N	1493	-0-	-97	-0-	1493	3		Y	-0-			4
10	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3		Y	-0-			4
*11	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3		Y	-0-			4

CAMPBELL TR. 14 WELL #: 9 RRCID -> 218512 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10637 - 10724

06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		Y	-0-			7
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		Y	-0-			7
08	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	3		Y	-0-			7
09	240 N	238	-0-	-2	-0-	238	3		Y	-0-			7
10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		Y	-0-			7
*11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3		Y	-0-			7

CAMPBELL TR. 13 WELL #: 6 RRCID -> 225156 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 10573 PERF.10444 - 10497

06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		Y	-0-			14
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		Y	-0-			14
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		Y	-0-			14
09	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	3		Y	-0-			14
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		Y	-0-			14
*11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1954 RRCID -> 170776 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9863 - 9944

06	2910 X	1077	-0-	-1833	-0-	1077	3		Y	-0-			-0-
07	2914 X	413	-0-	-2501	-0-	413	3		Y	-0-			-0-
08	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-				Y	-0-			-0-
09	2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-				Y	-0-			-0-
10	1922 X	37	-0-	-1885	-0-	37	3		Y	-0-			-0-
11	1080 X	57	-0-	-1023	-0-	57	3		Y	-0-			-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1955 RRCID -> 170874 COMPL. DATE 10/06/1998 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9821 - 9906

06	2610 X	975	-0-	-1635	-0-	975	3		Y	-0-			-0-
07	2356 X	1018	-0-	-1338	-0-	1018	3		Y	-0-			-0-
08	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-				Y	-0-			-0-
09	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-				Y	-0-			-0-
10	1922 X	907	-0-	-1015	-0-	907	3		Y	-0-			-0-
*11	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	3		Y	-0-			-0-

KERMIT (MCKEE)		//CONT.//		49038 426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER								
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378												
LOVETT, H. E.		WELL #:		2	RRCID ->	171355	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10642	PERF.	9842 - 9930				
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BAIRD, W. E.		WELL #:		1257	RRCID ->	173353	COMPL. DATE	03/26/1999	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9930 - 10016				
06	1800 X	1121	-0-	-679	-0-	1121	3		Y	-0-						-0-
07	4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	4706	3		Y	-0-						-0-
08	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	3		Y	-0-						-0-
09	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	3		Y	-0-						-0-
10	3503 X	2969	-0-	-534	-0-	2969	3		Y	-0-						-0-
11	4560 X	2301	-0-	-2259	-0-	2301	3		Y	-0-						-0-

STATE WALTON		WELL #:		1	RRCID ->	173355	COMPL. DATE	05/13/1999	TOTAL DEPTH	10653	PERF.	9859 - 9956				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

STATE WALTON		WELL #:		5	RRCID ->	173356	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	10480	PERF.	9827 - 10480				
06	10852 X	10852	-0-	-0-	-0-	10763	3	89 9	Y	81	139	1				88
07	11178 X	11178	-0-	-0-	-0-	11072	3	106 9	Y	96	99	1				85
08	11317 X	11317	-0-	-0-	-0-	11194	3	123 9	Y	112	111	1				86
09	10970 X	10970	-0-	-0-	-0-	10846	3	124 9	Y	113	120	1				79
10	11263 X	11263	-0-	-0-	-0-	11133	3	130 9	Y	118	123	1				74
11	10860 X	10856	-0-	-4	-0-	10705	3	151 9	Y	137	86	1				125

BAIRD, W. E.		WELL #:		1258	RRCID ->	178670	COMPL. DATE	06/30/2000	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9954 - 10033				
06	3120 X	2807	-0-	-313	-0-	2782	3	25 9	Y	23	22	1				4
07	3224 X	2844	-0-	-380	-0-	2809	3	35 9	Y	32	31	1				5
08	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3203	3	33 9	Y	30	31	1				4
09	3060 X	2703	-0-	-357	-0-	2666	3	37 9	Y	34	32	1				6
10	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	3052	3	35 9	Y	32	33	1				5
11	3120 X	2886	-0-	-234	-0-	2852	3	34 9	Y	31	32	1				4

BAIRD, W. E.		WELL #:		1879	RRCID ->	185314	COMPL. DATE	06/28/2001	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9926 - 10004				
06	2310 N	2235	-0-	-75	-0-	2235	3		Y	-0-						-0-
07	2325 N	2186	-0-	-139	-0-	2186	3		Y	-0-						-0-
08	2294 N	2235	-0-	-59	-0-	2235	3		Y	-0-						-0-
09	2250 N	2231	-0-	-19	-0-	2231	3		Y	-0-						-0-
10	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3		Y	-0-						-0-
*11	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3		Y	-0-						-0-

KERMIT (MCKEE)		//CONT.//		49038 426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WINKLER			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
LOVETT-SINCLAIR		WELL #:		4		RRCID -> 186410		COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH 10390		PERF. 9930 - 10006		
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

06		1230 N	1090	-0-	-140	-0-	909 3	155 4		Y	24	26 1		10
							26 9							
07		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	202 3	971 4		Y	33	19 1		24
							36 9							
08		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	28 3	1087 4		Y	44	41 1		27
							48 9							
09		1080 N	992	-0-	-88	-0-	1 3	974 4		Y	15	16 1		26
							17 9							
10		1209 N	1170	-0-	-39	-0-	775 3	363 4		Y	29	42 1		13
							32 9							
*11		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1105 3	39 9		Y	35	18 1		30

BAIRD, W. E.		WELL #:		1386		RRCID -> 249209		COMPL. DATE 12/10/2008		TOTAL DEPTH 12286		PERF. 9824 - 9894		
06		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	957 3	175 4		Y	-0-			-0-
							146 3	1109 4		Y	-0-			-0-
07		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
							1118 4			Y	-0-			-0-
08		1178 N	1118	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
							3 3	1119 4		Y	-0-			-0-
09		1140 N	1122	-0-	-18	-0-				Y	-0-			-0-
							421 3	393 4		Y	-0-			-0-
10		1240 N	814	-0-	-426	-0-				Y	-0-			-0-
							519 3			Y	-0-			-0-
11		1080 N	519	-0-	-561	-0-				Y	-0-			-0-

DISCOVERY OPERATING, INC.		WELL #:		220865		RRCID -> 203423		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 10562		PERF. 8740 - 10562		
COCHISE				3R										
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
										N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
										N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
										N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
										N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
										N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MERIT ENERGY COMPANY		WELL #:		561136		RRCID -> 159640		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10684		PERF. 9829 - 9942
STATE-WALTON "E"				27										
06		1914 X	1914	-0-	-0-	-0-	1825 2	89 9		N	81	174 1		94
							1658 2	79 9		N	72			166
07		1737 X	1737	-0-	-0-	-0-				N				
							1593 2	94 9		N	85			251
08		1687 X	1687	-0-	-0-	-0-				N				
							1703 2	89 9		N	81	183 1		149
09		1920 X	1792	-0-	-128	-0-				N				
							1552 2	92 9		N	84			233
10		1984 X	1644	-0-	-340	-0-				N				
										N	NO RPT			233
11		1920 X	NO RPT	-0-	-1920	-0-				N	NO RPT			

STATE-WALTON -E- A/C 4		WELL #:		1M		RRCID -> 176381		COMPL. DATE 07/13/2001		TOTAL DEPTH 10640		PERF. 9990 - 10098		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

STATE-WALTON "E"		WELL #:		36M		RRCID -> 177879		COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL DEPTH 10330		PERF. 9840 - 9944		
06		1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	1698 2			Y	-0-			31
							1400 2			Y	-0-			31
07		1705 X	1400	-0-	-305	-0-				Y	-0-			
							1349 2			Y	-0-			31
08		1705 X	1349	-0-	-356	-0-				Y	-0-			
							1163 2			Y	-0-			31
09		1650 N	1163	-0-	-487	-0-				Y	-0-			
							1212 2			Y	-0-			31
10		1395 N	1212	-0-	-183	-0-				Y	-0-			
										Y	NO RPT			31
11		1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-				Y	NO RPT			31

KERMIT (MCKEE)		//CONT.//		49038 426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
STATE-WALTON "E"		WELL #:		35M	RRCID ->	178576	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL DEPTH	10190	PERF.	9920 - 9982
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	
06		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450 2	Y	-0-		-0-	
07		1426 N	1364	-0-	-62	-0-	1364 2	Y	-0-		-0-	
08		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516 2	Y	-0-		-0-	
09		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498 2	Y	-0-		-0-	
*10		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582 2	Y	-0-		-0-	
11		1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-		Y	NO RPT		-0-	

STATE-WALTON "E"		WELL #:		37M	RRCID ->	178577	COMPL. DATE	08/10/2000	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9866 - 9974
06		3330 X	2660	-0-	-670	-0-	2656 2	4 9 Y	4		84	
07		3162 X	3064	-0-	-98	-0-	3060 2	4 9 Y	4		88	
08		2728 X	2706	-0-	-22	-0-	2703 2	3 9 Y	3		91	
09		2670 X	2406	-0-	-264	-0-	2406 2	Y	-0-		91	
10		3069 X	2709	-0-	-360	-0-	2695 2	14 9 Y	13		104	
11		2610 N	NO RPT	-0-	-2610	-0-		Y	NO RPT		104	

STATE WALTON -E-		WELL #:		34M	RRCID ->	202802	COMPL. DATE	04/10/2004	TOTAL DEPTH	10645	PERF.	9944 - 10050
06		840 N	754	-0-	-86	-0-	754 2	Y	-0-		17	
07		806 N	703	-0-	-103	-0-	703 2	Y	-0-		17	
08		806 N	788	-0-	-18	-0-	788 2	Y	-0-		17	
09		787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 2	Y	-0-		17	
*10		830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 2	Y	-0-		17	
11		750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-		Y	NO RPT		17	

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
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

BURNS, GENE OIL & GAS		110660			CAPACITY		CNTY: WINKLER					
WALTON -A-		WELL #:		1	RRCID ->	020176	COMPL. DATE	07/30/1962	TOTAL DEPTH	3360	PERF.	N/A
06		30 N	12	-0-	-18	-0-	12 3	N	-0-		-0-	
07		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3	N	-0-		-0-	
08		31 N	14	-0-	-17	-0-	14 3	N	-0-		-0-	
09		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3	N	-0-		-0-	
10		31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3	N	-0-		-0-	
*11		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3	N	-0-		-0-	

WALTON, J. B. A		WELL #:		3	RRCID ->	127947	COMPL. DATE	07/12/1988	TOTAL DEPTH	3358	PERF.	2449 - 2509
06		60 N	25	-0-	-35	-0-	25 3	N	-0-		-0-	
07		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3	N	-0-		-0-	
08		31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3	N	-0-		-0-	
09		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	N	-0-		-0-	
10		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3	N	-0-		-0-	
*11		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-		-0-	

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
CAVALCADE OPERATING COMPANY LLC				140522							
MCCUTCHEM		WELL #:		16 U	RRCID ->	020156	COMPL. DATE	04/20/1960	TOTAL DEPTH	N/A	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
06	420 N	136	-0-	-284	-0-	136 2		N	-0-		-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-		-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-		-0-
11	60 N	15	-0-	-45	-0-	15 2		N	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		1	RRCID ->	020167	COMPL. DATE	12/09/2015	TOTAL DEPTH	3218	PERF. 2426 - 2680
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38

WALTON, J.B.		WELL #:		6	RRCID ->	138885	COMPL. DATE	12/00/1996	TOTAL DEPTH	10656	PERF. 2417 - 2496
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DONOWSKY		WELL #:		1	RRCID ->	132308	COMPL. DATE	05/22/1989	TOTAL DEPTH	3540	PERF. 2730 - 2890
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3

MCCABE "C"		WELL #:		5	RRCID ->	135017	COMPL. DATE	02/27/1990	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2340 - 2499
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		//CONT.//		251726								
VEST "B"		WELL #:		1	RRCID ->	136429	COMPL. DATE	08/20/1990	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2475 - 2930	
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
06	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297 3		N	-0-			1
07	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 3		N	-0-			1
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			1
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			1
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1

MCCABE "C"		WELL #:		3	RRCID ->	136702	COMPL. DATE	09/15/1990	TOTAL DEPTH	3145	PERF. 2348 - 2489	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JUST OIL & GAS, INC.		448220		1	RRCID ->	020168	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
BOWER-BROWN-ALTMAN		WELL #:		1	RRCID ->	020168	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JUST OIL GALAXY -37-		448234		1	RRCID ->	135743	COMPL. DATE	07/22/1990	TOTAL DEPTH	2905	PERF. 2453 - 2685	
WELL #:		1		RRCID ->	135743	COMPL. DATE	07/22/1990	TOTAL DEPTH	2905	PERF. 2453 - 2685		
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-			-0-
07	186 N	177	-0-	-9	-0-	177 2		N	-0-			-0-
08	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2		N	-0-			-0-
09	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2		N	-0-			-0-
*10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2		N	-0-			-0-
11	330 N	272	-0-	-58	-0-	272 2		N	-0-			-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136		209	RRCID ->	020242	COMPL. DATE	12/13/1988	TOTAL DEPTH	3270	PERF. 2535 - 2675	
WALTON, J. B.		WELL #:		209	RRCID ->	020242	COMPL. DATE	12/13/1988	TOTAL DEPTH	3270	PERF. 2535 - 2675	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		263 C	RRCID ->	020255	COMPL. DATE	02/12/1962	TOTAL DEPTH	3232	PERF. N/A	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
STATE-WALTON		WELL #: 36 C		RRCID -> 020262		COMPL. DATE 01/06/1962		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	AMT	CODE	BALANCE
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2	N	-0-		-0-	
07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2	N	-0-		-0-	
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2	N	-0-		-0-	
09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2	N	-0-		-0-	
10	341 N	316	-0-	-25	-0-	316 2	N	-0-		-0-	
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-		N	NO RPT		-0-	

WALTON, J. B.		WELL #: 300 U		RRCID -> 039223		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 3240		PERF. N/A	
06	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 2	N	-0-		-0-	
07	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 2	N	-0-		-0-	
08	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 2	N	-0-		-0-	
09	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 2	N	-0-		-0-	
10	651 N	602	-0-	-49	-0-	602 2	N	-0-		-0-	
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-		N	NO RPT		-0-	

WALTON, J. B.		WELL #: 218		RRCID -> 113075		COMPL. DATE 08/20/1984		TOTAL DEPTH 3257		PERF. 2670 - 2693	
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2	N	-0-		-0-	
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2	N	-0-		-0-	
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2	N	-0-		-0-	
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2	N	-0-		-0-	
10	186 N	159	-0-	-27	-0-	159 2	N	-0-		-0-	
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-		N	NO RPT		-0-	

WALTON, J. B.		WELL #: 319		RRCID -> 125356		COMPL. DATE 08/27/1987		TOTAL DEPTH 2925		PERF. 2779 - 2872	
06	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 2	N	-0-		-0-	
07	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 2	N	-0-		-0-	
08	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 2	N	-0-		-0-	
09	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 2	N	-0-		-0-	
10	837 N	784	-0-	-53	-0-	784 2	N	-0-		-0-	
11	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-		N	NO RPT		-0-	

STATE WALTON		WELL #: 76		RRCID -> 125849		COMPL. DATE 10/08/1987		TOTAL DEPTH 2815		PERF. 2538 - 2734	
06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2	N	-0-		-0-	
07	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2	N	-0-		-0-	
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2	N	-0-		-0-	
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2	N	-0-		-0-	
10	310 N	284	-0-	-26	-0-	284 2	N	-0-		-0-	
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-		N	NO RPT		-0-	

WALTON, J. B.		WELL #: 320		RRCID -> 125923		COMPL. DATE 02/04/1988		TOTAL DEPTH 2925		PERF. 2589 - 2698	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WALTON, J. B.		WELL #: 321		RRCID -> 125924		COMPL. DATE 01/28/1988		TOTAL DEPTH 2770		PERF. 2508 - 2682	
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2	N	-0-		-0-	
07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2	N	-0-		-0-	
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2	N	-0-		-0-	
09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2	N	-0-		-0-	
10	341 N	316	-0-	-25	-0-	316 2	N	-0-		-0-	
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-		N	NO RPT		-0-	

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
WALTON, J. B.		WELL #:		322	RRCID ->	125925	COMPL. DATE	03/01/1988	TOTAL DEPTH	2960	PERF. 2611 - 2717
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		324	RRCID ->	126251	COMPL. DATE	11/13/1987	TOTAL DEPTH	2765	PERF. 2412 - 2696
06	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2	N	-0-		-0-
07	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2	N	-0-		-0-
08	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2	N	-0-		-0-
09	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2	N	-0-		-0-
10	620 N	563	-0-	-57	-0-	563	2	N	-0-		-0-
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			N	NO RPT		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		325	RRCID ->	126252	COMPL. DATE	11/23/1987	TOTAL DEPTH	2722	PERF. 2511 - 2581
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2	N	-0-		-0-
07	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2	N	-0-		-0-
08	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2	N	-0-		-0-
09	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2	N	-0-		-0-
10	341 N	328	-0-	-13	-0-	328	2	N	-0-		-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		327	RRCID ->	126253	COMPL. DATE	11/27/1987	TOTAL DEPTH	2660	PERF. 2431 - 2575
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		328	RRCID ->	126254	COMPL. DATE	09/28/1994	TOTAL DEPTH	2760	PERF. 2526 - 2702
06	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2	N	-0-		-0-
07	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2	N	-0-		-0-
08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2	N	-0-		-0-
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2	N	-0-		-0-
10	403 N	371	-0-	-32	-0-	371	2	N	-0-		-0-
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		329	RRCID ->	126255	COMPL. DATE	12/08/1987	TOTAL DEPTH	2745	PERF. 2454 - 2690
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2	N	-0-		-0-
07	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2	N	-0-		-0-
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2	N	-0-		-0-
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2	N	-0-		-0-
10	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	2	N	-0-		-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		296	RRCID ->	126354	COMPL. DATE	12/03/1987	TOTAL DEPTH	3230	PERF. 2450 - 2584
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2	N	-0-		-0-
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2	N	-0-		-0-
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2	N	-0-		-0-
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2	N	-0-		-0-
10	310 N	287	-0-	-23	-0-	287	2	N	-0-		-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
WALTON, J. B.		WELL #: 315		RRCID -> 126951		COMPL. DATE 08/31/1994		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2525 - 2727		
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 311		RRCID -> 128163		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2484 - 3310		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STATE-WALTON		WELL #: 71		RRCID -> 128612		COMPL. DATE 08/25/1988		TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2415 - 2636		
06	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 2	N	-0-		-0-
07	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2	N	-0-		-0-
08	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 2	N	-0-		-0-
09	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2	N	-0-		-0-
10	620 N	576	-0-	-44	-0-	576 2	N	-0-		-0-
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-		N	NO RPT		-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 330		RRCID -> 128948		COMPL. DATE 09/26/1988		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2620 - 2754		
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2	N	-0-		-0-
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2	N	-0-		-0-
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2	N	-0-		-0-
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2	N	-0-		-0-
10	93 N	72	-0-	-21	-0-	72 2	N	-0-		-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT		-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 331		RRCID -> 128958		COMPL. DATE 10/10/1988		TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2608 - 2788		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 335		RRCID -> 128959		COMPL. DATE 10/17/1988		TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2626 - 2796		
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-		-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-		-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-		-0-
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-		-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-		-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT		-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 337		RRCID -> 129967		COMPL. DATE 01/23/1989		TOTAL DEPTH 2832 PERF. 2581 - 2758		
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	N	-0-		-0-
07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2	N	-0-		-0-
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2	N	-0-		-0-
09	120 N	113	-0-	-7	-0-	113 2	N	-0-		-0-
10	124 N	104	-0-	-20	-0-	104 2	N	-0-		-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-		N	NO RPT		-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
WALTON, J. B.		WELL #: 338		RRCID -> 129968		COMPL. DATE 01/25/1989		TOTAL DEPTH 2725		PERF. 2347 - 2609	
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
06	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348 2	N	-0-			-0-
07	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440 2	N	-0-			-0-
08	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371 2	N	-0-			-0-
09	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442 2	N	-0-			-0-
10	1426 N	1332	-0-	-94	-0-	1332 2	N	-0-			-0-
11	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-		N	NO RPT			-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 332		RRCID -> 130227		COMPL. DATE 01/31/1989		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2629 - 2809	
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2	N	-0-			-0-
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2	N	-0-			-0-
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-			-0-
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2	N	-0-			-0-
*10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2	N	-0-			-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT			-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 339		RRCID -> 130310		COMPL. DATE 02/09/1989		TOTAL DEPTH 2940		PERF. 2698 - 2854	
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2	N	-0-			-0-
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2	N	-0-			-0-
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2	N	-0-			-0-
09	120 N	119	-0-	-1	-0-	119 2	N	-0-			-0-
10	124 N	110	-0-	-14	-0-	110 2	N	-0-			-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-		N	NO RPT			-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 342		RRCID -> 130375		COMPL. DATE 01/27/1989		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2464 - 2665	
06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2	N	-0-			-0-
07	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2	N	-0-			-0-
08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2	N	-0-			-0-
09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2	N	-0-			-0-
10	403 N	370	-0-	-33	-0-	370 2	N	-0-			-0-
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-		N	NO RPT			-0-

STATE-WALTON		WELL #: 85		RRCID -> 130531		COMPL. DATE 02/27/1989		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2515 - 2684	
06	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 2	N	-0-			-0-
07	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 2	N	-0-			-0-
08	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 2	N	-0-			-0-
09	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 2	N	-0-			-0-
10	713 N	672	-0-	-41	-0-	672 2	N	-0-			-0-
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-		N	NO RPT			-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 341		RRCID -> 130657		COMPL. DATE 03/17/1989		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2675 - 2840	
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2	Y	-0-			-0-
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2	Y	-0-			-0-
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	Y	-0-			-0-
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2	Y	-0-			-0-
10	93 N	73	-0-	-20	-0-	73 2	Y	-0-			-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		Y	NO RPT			-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 286		RRCID -> 130798		COMPL. DATE 04/08/1989		TOTAL DEPTH 3462		PERF. 2361 - 2752	
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2	N	-0-			-0-
07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2	N	-0-			-0-
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2	N	-0-			-0-
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2	N	-0-			-0-
10	217 N	196	-0-	-21	-0-	196 2	N	-0-			-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
WALTON, J. B.		WELL #:		340	RRCID ->	131036	COMPL. DATE	02/06/1989	TOTAL DEPTH	2880	PERF. 2552 - 2856				
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

STATE WALTON		WELL #:		87	RRCID ->	131342	COMPL. DATE	06/09/1989	TOTAL DEPTH	2710	PERF. 2428 - 2615				
06	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2		N	-0-					-0-
07	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2		N	-0-					-0-
08	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2		N	-0-					-0-
09	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2		N	-0-					-0-
10	1581 N	1469	-0-	-112	-0-	1469	2		N	-0-					-0-
11	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-				N	NO RPT					-0-

STATE WALTON		WELL #:		86	RRCID ->	131343	COMPL. DATE	06/13/1989	TOTAL DEPTH	2720	PERF. 2412 - 2614				
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-					-0-
07	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		N	-0-					-0-
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-					-0-
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		N	-0-					-0-
10	341 N	308	-0-	-33	-0-	308	2		N	-0-					-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		314	RRCID ->	131838	COMPL. DATE	07/10/1989	TOTAL DEPTH	11400	PERF. 2573 - 2758				
06	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2		N	-0-					-0-
07	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2		N	-0-					-0-
08	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2		N	-0-					-0-
09	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2		N	-0-					-0-
10	899 N	841	-0-	-58	-0-	841	2		N	-0-					-0-
11	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-				N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		336	RRCID ->	132004	COMPL. DATE	11/09/1989	TOTAL DEPTH	2810	PERF. 2546 - 2742				
06	2220 N	1696	-0-	-524	-0-	1696	2		N	-0-					-0-
07	2418 N	1811	-0-	-607	-0-	1811	2		N	-0-					-0-
08	2263 N	1725	-0-	-538	-0-	1725	2		N	-0-					-0-
09	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2		N	-0-					-0-
10	1798 N	1676	-0-	-122	-0-	1676	2		N	-0-					-0-
11	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-				N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		333	RRCID ->	132005	COMPL. DATE	11/09/1989	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2567 - 2698				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

STATE WALTON		WELL #:		88	RRCID ->	133925	COMPL. DATE	02/21/1990	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2498 - 2671				
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-					-0-
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-					-0-
08	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-					-0-
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-					-0-
10	248 N	230	-0-	-18	-0-	230	2		N	-0-					-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
WALTON, J. B.		WELL #: 346		RRCID -> 134801		COMPL. DATE 03/09/1990		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2515 - 2734	
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
06	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2	N	-0-			-0-
07	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2	N	-0-			-0-
08	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2	N	-0-			-0-
09	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2	N	-0-			-0-
10	496 N	459	-0-	-37	-0-	459 2	N	-0-			-0-
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-		N	NO RPT			-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 194		RRCID -> 150248		COMPL. DATE 04/25/1994		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2508 - 2717	
06	1950 N	1632	-0-	-318	-0-	1632 2	N	-0-			-0-
07	2015 N	1742	-0-	-273	-0-	1742 2	N	-0-			-0-
08	2015 N	1659	-0-	-356	-0-	1659 2	N	-0-			-0-
09	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745 2	N	-0-			-0-
10	1736 N	1612	-0-	-124	-0-	1612 2	N	-0-			-0-
11	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-		N	NO RPT			-0-

WALTON, J.B. AC/2		WELL #: 198		RRCID -> 150252		COMPL. DATE 03/02/1994		TOTAL DEPTH 3282		PERF. 2522 - 2714	
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2	N	-0-			-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2	N	-0-			-0-
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2	N	-0-			-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 2	N	-0-			-0-
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2	N	-0-			-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT			-0-

STATE WALTON		WELL #: 67		RRCID -> 151063		COMPL. DATE 07/09/1994		TOTAL DEPTH 3260		PERF. 2387 - 3217	
06	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 2	N	-0-			-0-
07	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 2	N	-0-			-0-
08	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 2	N	-0-			-0-
09	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 2	N	-0-			-0-
10	837 N	779	-0-	-58	-0-	779 2	N	-0-			-0-
11	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-		N	NO RPT			-0-

STATE WALTON		WELL #: 69		RRCID -> 153552		COMPL. DATE 01/10/1995		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2475 - 2641	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

STATE WALTON		WELL #: 29		RRCID -> 153553		COMPL. DATE 02/24/2011		TOTAL DEPTH 5050		PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 297		RRCID -> 154633		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 3220		PERF. 2328 - 2570	
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2	N	-0-			-0-
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2	N	-0-			-0-
08	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 2	N	-0-			-0-
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2	N	-0-			-0-
10	155 N	145	-0-	-10	-0-	145 2	N	-0-			-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-		N	NO RPT			-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
WALTON, J. B.		WELL #: 301		RRCID -> 156468		COMPL. DATE 10/31/1995		TOTAL DEPTH 3278		PERF. 2404 - 2661				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188 2			N	-0-			-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201 2			N	-0-			-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191 2			N	-0-			-0-
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201 2			N	-0-			-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186 2			N	-0-			-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT			-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 348		RRCID -> 159638		COMPL. DATE 06/01/1996		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 2317 - 2559				
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348 2			N	-0-			-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372 2			N	-0-			-0-
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354 2			N	-0-			-0-
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372 2			N	-0-			-0-
10	372	N	344	-0-	-28	-0-	344 2			N	-0-			-0-
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-				N	NO RPT			-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 291		RRCID -> 163363		COMPL. DATE 03/13/1997		TOTAL DEPTH 3260		PERF. 2354 - 2651				
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19 2			N	-0-			-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20 2			N	-0-			-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19 2			N	-0-			-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20 2			N	-0-			-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19 2			N	-0-			-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 295		RRCID -> 166074		COMPL. DATE 09/24/1997		TOTAL DEPTH 3295		PERF. 2510 - 2530				
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55 2			N	-0-			-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58 2			N	-0-			-0-
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56 2			N	-0-			-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58 2			N	-0-			-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54 2			N	-0-			-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 310		RRCID -> 166717		COMPL. DATE 10/16/1997		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 2601 - 2793				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 309		RRCID -> 167035		COMPL. DATE 12/16/1997		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 2688 - 2842				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

KERMIT (YATES) N & B TRANSPORTS LOVETT, J. C.		//CONT.//	49038 639 598297	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER						
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
					WELL #:	2	RRCID ->	113372	COMPL. DATE	07/03/1984	TOTAL DEPTH	3090	PERF.	2510 - 2660
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
					WELL #:	10	RRCID ->	131291	COMPL. DATE	06/25/1989	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2608 - 2697
06		360 N	175	-0-	-185	-0-		175 3		Y	-0-			-0-
07		248 N	47	-0-	-201	-0-		47 3		Y	-0-			-0-
08		372 N	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-			-0-
09		180 N	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-			-0-
10		242 N	242	-0-	-0-	-0-		242 3		Y	-0-			-0-
*11		322 N	322	-0-	-0-	-0-		322 3		Y	-0-			-0-
					WELL #:	17	RRCID ->	144602	COMPL. DATE	02/15/1993	TOTAL DEPTH	3260	PERF.	2504 - 2664
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
					WELL #:	14	RRCID ->	145770	COMPL. DATE	05/21/1993	TOTAL DEPTH	3265	PERF.	2490 - 2686
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
					WELL #:	1	RRCID ->	020269	COMPL. DATE	02/15/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06		56 N	56	-0-	-0-	-0-		56 2		N	-0-			-0-
07		110 N	110	-0-	-0-	-0-		110 2		N	-0-			-0-
08		119 N	119	-0-	-0-	-0-		119 2		N	-0-			-0-
09		113 N	113	-0-	-0-	-0-		113 2		N	-0-			-0-
10		124 N	115	-0-	-9	-0-		115 2		N	-0-			-0-
11		120 N	101	-0-	-19	-0-		101 2		N	-0-			-0-
					WELL #:	A 9	RRCID ->	020270	COMPL. DATE	08/07/1962	TOTAL DEPTH	2690	PERF.	N/A
06		56 N	56	-0-	-0-	-0-		56 2		N	-0-			-0-
07		110 N	110	-0-	-0-	-0-		110 2		N	-0-			-0-
08		119 N	119	-0-	-0-	-0-		119 2		N	-0-			-0-
09		113 N	113	-0-	-0-	-0-		113 2		N	-0-			-0-
10		124 N	115	-0-	-9	-0-		115 2		N	-0-			-0-
11		120 N	101	-0-	-19	-0-		101 2		N	-0-			-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
RANGER 40 PETROLEUM, LLC		//CONT.//		691714								
MCCUTCHEN, W. A.		WELL #: B 2		RRCID -> 020271	COMPL. DATE 08/07/1962	TOTAL DEPTH 2690	PERF. N/A					
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-		-0-	
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-		-0-	
08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2		N	-0-		-0-	
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-		-0-	
10	124 N	115	-0-	-9	-0-	115 2		N	-0-		-0-	
11	120 N	101	-0-	-19	-0-	101 2		N	-0-		-0-	

MCCUTCHEN, W. A. "B"		WELL #:		1	RRCID -> 116751	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2575 - 2600	
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-		-0-	
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-		-0-	
08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2		N	-0-		-0-	
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-		-0-	
10	124 N	115	-0-	-9	-0-	115 2		N	-0-		-0-	
11	120 N	101	-0-	-19	-0-	101 2		N	-0-		-0-	

RAW PRODUCTION				694866								
ARGO VEST		WELL #:		4	RRCID -> 051758	COMPL. DATE 12/15/1971	TOTAL DEPTH	3297	PERF.	2634 - 2750		
06	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2		N	-0-		-0-	
07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2		N	-0-		-0-	
08	403 N	343	-0-	-60	-0-	343 2		N	-0-		-0-	
09	360 N	322	-0-	-38	-0-	322 2		N	-0-		-0-	
10	372 N	301	-0-	-71	-0-	301 2		N	-0-		-0-	
11	330 N	326	-0-	-4	-0-	326 2		N	-0-		-0-	

SAXET OIL CORPORATION				749370								
WALTON A/C 118		WELL #:		10	RRCID -> 078801	COMPL. DATE 09/10/1978	TOTAL DEPTH	3060	PERF.	2379 - 2566		
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-		-0-	
07	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3		N	-0-		-0-	
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3		N	-0-		-0-	
09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3		N	-0-		-0-	
10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 3		N	-0-		-0-	
*11	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 3		N	-0-		-0-	

WALTON A/C 118		WELL #:		1	RRCID -> 114313	COMPL. DATE 12/04/1984	TOTAL DEPTH	2685	PERF.	2346 - 2516		
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-		-0-	
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-		-0-	
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-		-0-	
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-		-0-	
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		N	-0-		-0-	
*11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3		N	-0-		-0-	

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470								
WALTON, JOHN B. "B"		WELL #:		1	RRCID -> 123416	COMPL. DATE 01/11/1987	TOTAL DEPTH	2699	PERF.	2515 - 2596		
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2		Y	-0-		-0-	
07	279 N	208	-0-	-71	-0-	208 2		Y	-0-		-0-	
08	217 N	129	-0-	-88	-0-	129 2		Y	-0-		-0-	
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2		Y	-0-		-0-	
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2		Y	-0-		-0-	
*11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)			AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WALTON, JOHN B. "B"		WELL #:		13	RRCID ->	123419	COMPL. DATE	12/08/1986	TOTAL DEPTH	3100 PERF.	2507 - 2590	
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		Y	-0-		-0-
07	248 N	208	-0-	-40	-0-	208	2		Y	-0-		-0-
08	217 N	128	-0-	-89	-0-	128	2		Y	-0-		-0-
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		Y	-0-		-0-
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		Y	-0-		-0-
*11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		Y	-0-		-0-

WALTON, JOHN B. "C"		WELL #:		16	RRCID ->	124473	COMPL. DATE	06/15/1987	TOTAL DEPTH	2975 PERF.	2520 - 2670	
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		Y	-0-		-0-
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		Y	-0-		-0-
08	217 N	126	-0-	-91	-0-	126	2		Y	-0-		-0-
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		Y	-0-		-0-
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2		Y	-0-		-0-
*11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		Y	-0-		-0-

WALTON, JOHN B "C"		WELL #:		10	RRCID ->	124539	COMPL. DATE	05/10/1987	TOTAL DEPTH	2975 PERF.	2554 - 2653	
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		Y	-0-		-0-
07	248 N	219	-0-	-29	-0-	219	2		Y	-0-		-0-
08	248 N	127	-0-	-121	-0-	127	2		Y	-0-		-0-
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		Y	-0-		-0-
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		Y	-0-		-0-
*11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		Y	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		14	RRCID ->	124746	COMPL. DATE	06/06/1987	TOTAL DEPTH	2940 PERF.	2563 - 2704	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		2	RRCID ->	124885	COMPL. DATE	06/30/1987	TOTAL DEPTH	2945 PERF.	2539 - 2945	
06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2		Y	-0-		-0-
07	496 N	427	-0-	-69	-0-	427	2		Y	-0-		-0-
08	279 N	251	-0-	-28	-0-	251	2		Y	-0-		-0-
09	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2		Y	-0-		-0-
10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2		Y	-0-		-0-
*11	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2		Y	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		11	RRCID ->	124887	COMPL. DATE	06/24/1987	TOTAL DEPTH	2925 PERF.	2525 - 2636	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER															
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470															
SCARBOROUGH-COSDEN /SEC. 18/ WELL #: 2 RRCID -> 126043 COMPL. DATE 09/26/1987 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 2560 - 2707															
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

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WALTON, JOHN B. "C" WELL #: 2W RRCID -> 126610 COMPL. DATE 01/07/1988 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2579 - 2688															

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SCARBOROUGH COSDEN SECTION 1 WELL #: 5 RRCID -> 126701 COMPL. DATE 12/15/1987 TOTAL DEPTH 3323 PERF. 2556 - 2740															

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WALTON, J. B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 128361 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2387 - 2524															

06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	565	2	2	9	Y	2			42
07	496	N	214	-0-	-282	-0-	214	2			Y	-0-			42
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-			42
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-			42
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42

WALTON, J. B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 128668 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2395 - 2513															

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

AMOCO -5- WELL #: 1 RRCID -> 128735 COMPL. DATE 10/06/1988 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2534 - 2753															

06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-			62
07	248	N	177	-0-	-71	-0-	177	2			N	-0-			62
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-			62
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-			62
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-			62
11	300	N	210	-0-	-90	-0-	210	2			N	-0-			62

WALTON, J. B. "A" WELL #: 6 RRCID -> 129305 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2402 - 2529															

06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	599	2	2	9	Y	2			2
07	527	N	227	-0-	-300	-0-	227	2			Y	-0-			2
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-			2
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-			2
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		//CONT.// 806470														
WALTON, J. B. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 129969		COMPL. DATE 01/13/1989		TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2412 - 2559								
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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

MCCABE, F. P.		WELL #: 57		RRCID -> 145938		COMPL. DATE 06/19/1993		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2391 - 2497								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCABE, F. P.		WELL #: 44		RRCID -> 146605		COMPL. DATE 08/21/1993		TOTAL DEPTH 3182 PERF. 2370 - 2472								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCABE, F. P.		WELL #: 53		RRCID -> 147946		COMPL. DATE 12/27/1993		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2416 - 2523								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COWDEN, E. W.		WELL #: 1		RRCID -> 152021		COMPL. DATE 10/10/1994		TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2397 - 2482								
06	180 N	80	-0-	-100	-0-	80	2			N	-0-					-0-
07	310 N	121	-0-	-189	-0-	121	2			N	-0-					-0-
08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
11	210 N	201	-0-	-9	-0-	201	2			N	-0-					-0-

HALLEY, S. M.		WELL #: 102		RRCID -> 153478		COMPL. DATE 02/03/1995		TOTAL DEPTH 2801 PERF. 2498 - 2584								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M.		WELL #: 103		RRCID -> 160672		COMPL. DATE 09/21/1996		TOTAL DEPTH 2826 PERF. 2506 - 2610								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER						
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		//CONT.// 806470												
HALLEY, S. M.		WELL #: 76		RRCID -> 160988		COMPL. DATE 10/16/1996		TOTAL DEPTH 3070		PERF. 2566 - 2625				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	352 2	54 9	Y	49					84
07	391 N	391	-0-	-0-	-0-	339 2	52 9	Y	47	61	1			70
08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	278 2	48 9	Y	44	60	1			54
09	297 N	297	-0-	-0-	-0-	249 2	48 9	Y	44	66	1			32
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	187 2	43 9	Y	39					71
*11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	246 2	21 9	Y	19	63	1			27

HALLEY, S. M.		WELL #: 161		RRCID -> 168819		COMPL. DATE 12/18/1997		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2469 - 2569				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

HALLEY, S. M.		WELL #: 162		RRCID -> 168820		COMPL. DATE 02/20/1998		TOTAL DEPTH 2810		PERF. 2498 - 2605				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

HALLEY, S. M.		WELL #: 33		RRCID -> 169026		COMPL. DATE 02/27/1998		TOTAL DEPTH 3164		PERF. 2430 - 2524				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

HALLEY, S. M.		WELL #: 248		RRCID -> 170541		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3288		PERF. 2459 - 2525				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

HALLEY, S. M.		WELL #: 92		RRCID -> 173774		COMPL. DATE 04/02/1998		TOTAL DEPTH 3310		PERF. 2482 - 2568				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

HALLEY, S. M.		WELL #: 306		RRCID -> 174712		COMPL. DATE 10/01/1999		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 2462 - 2724				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		//CONT.//		806470								
HALLEY, S. M.		WELL #:		305	RRCID ->	176861	COMPL. DATE	01/06/2000	TOTAL DEPTH	3280	PERF. 2493 - 3176	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HALLEY, S. M.		WELL #:		304	RRCID ->	177462	COMPL. DATE	02/04/2000	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2442 - 2600	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HALLEY, S. M.		WELL #:		303	RRCID ->	178574	COMPL. DATE	05/26/2000	TOTAL DEPTH	3290	PERF. 2477 - 2654	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MCCABE, F. P.		WELL #:		26	RRCID ->	178709	COMPL. DATE	08/03/2000	TOTAL DEPTH	3146	PERF. 2438 - 2653	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

HALLEY, S. M.		WELL #:		307	RRCID ->	179475	COMPL. DATE	08/23/2000	TOTAL DEPTH	3430	PERF. 2457 - 2643	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5

HALLEY, S. M.		WELL #:		308	RRCID ->	179476	COMPL. DATE	08/14/2000	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 2401 - 2553	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MCCABE, F. P.		WELL #:		51	RRCID ->	181276	COMPL. DATE	08/11/2000	TOTAL DEPTH	3309	PERF. 2400 - 2622	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

 KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 STOUT ENERGY INC. 824192
 COLBY A WELL #: 4 RRCID -> 127779 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 3014 PERF. 2554 - 2770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-		-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-		-0-
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-		-0-
*11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-		-0-

 COLBY A WELL #: 1 RRCID -> 127780 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2530 - 2620

06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-		-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-		-0-
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-		-0-
*11	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

06	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3		Y	-0-		-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-		-0-
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				Y	-0-		-0-
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				Y	-0-		-0-
10	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3		Y	-0-		-0-
*11	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3		Y	-0-		-0-

 WALSH & WATTS, INC. 895060
 DAUGHERTY "B" WELL #: 36 RRCID -> 126950 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2576 - 2718

06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-		-0-
07	217 N	92	-0-	-125	-0-	92	2		N	-0-		-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-		-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

 DAUGHERTY "B" WELL #: 49 RRCID -> 128667 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3178 PERF. 2604 - 2706

06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-		-0-
07	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	2		N	-0-		-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		-0-
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

 DAUGHERTY, LUM WELL #: 63 RRCID -> 129531 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2619 - 2757

06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		Y	-0-		-0-
07	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2		Y	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-		-0-
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

 KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
 DAUGHERTY "B" WELL #: 17 RRCID -> 130226 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2606 - 2736

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06		510 N	400	-0-	-110	-0-	400	2	N	-0-			-0-
07		465 N	46	-0-	-419	-0-	46	2	N	-0-			-0-
08		434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			-0-
09		390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 DAUGHERTY, LUM WELL #: 60 RRCID -> 133099 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 3198 PERF. 2652 - 2688

06		420 N	341	-0-	-79	-0-	341	2	N	-0-			-0-
07		341 N	25	-0-	-316	-0-	25	2	N	-0-			-0-
08		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
09		330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 COLBY "B" WELL #: 8 RRCID -> 173334 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2515 - 2670

06		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-			-0-
07		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 COLBY "B" WELL #: 2 RRCID -> 173500 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2510 - 2665

06		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-			-0-
07		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 DAUGHERTY "B" WELL #: 27 RRCID -> 186670 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2590 - 2684

06		240 N	233	-0-	-7	-0-	233	2	N	-0-			-0-
07		248 N	22	-0-	-226	-0-	22	2	N	-0-			-0-
08		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
09		240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 KERMIT, 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

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL)		//CONT.//		49042 250	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER							
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200										
CAMPBELL, SETH		WELL #:		19 U	RRCID ->	020349	COMPL. DATE	04/22/1959	TOTAL DEPTH	10628	PERF.	N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOPCO, L.P.		082967		WELL #:		13W	RRCID ->	199922	COMPL. DATE	10/23/2003	TOTAL DEPTH	10665	PERF.	8148 - 8274
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARLOW CORP.		132340		WELL #:		2	RRCID ->	127903	COMPL. DATE	02/10/1959	TOTAL DEPTH	10285	PERF.	8508 - 8582
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		WELL #:		1	RRCID ->	020344	COMPL. DATE	09/15/1957	TOTAL DEPTH	10653	PERF.	N/A
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MECO IV, LLC		557076		WELL #:		1 U	RRCID ->	020318	COMPL. DATE	09/13/1961	TOTAL DEPTH	8770	PERF.	N/A
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
WALTON, STATE, -E- AC/4			WELL #: 30 U	RRCID -> 020324	COMPL. DATE 04/22/1958	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
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			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
WALTON, J. B.			WELL #: 88	RRCID -> 116818	COMPL. DATE 01/19/1989	TOTAL DEPTH 3550	PERF. 3304 - 3485			
06	1260 #	143	-0-	-1117	-0-	143 3	Y	-0-	-0-	
07	1767 #	-0-	-0-	-1767	-0-		Y	-0-	-0-	
08	1767 #	-0-	-0-	-1767	-0-		Y	-0-	-0-	
09	1710 #	-0-	-0-	-1710	-0-		Y	-0-	-0-	
10	558 #	-0-	-0-	-558	-0-		Y	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
WALTON, J. B.			WELL #: 91	RRCID -> 116819	COMPL. DATE 11/04/1978	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3327 - 3505			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
POGO WALTON B			WELL #: 6	RRCID -> 117559	COMPL. DATE 01/11/1985	TOTAL DEPTH 3550	PERF. 2981 - 3434			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	

KEYSTONE (COLBY)		//CONT.//		49129 132	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER						
BOPCO, L.P.		//CONT.//		082967									
WALTON, J. B.		WELL #:		86	RRCID ->	120462	COMPL. DATE	08/19/1983	TOTAL DEPTH	3552	PERF.	3100 - 3228	
M	O	GAS PROD	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	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

WALTON, J. B. "F"		WELL #:		99	RRCID ->	120464	COMPL. DATE	03/24/1979	TOTAL DEPTH	3565	PERF.	3328 - 3498	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

POGO WALTON B		WELL #:		8	RRCID ->	136131	COMPL. DATE	10/09/1993	TOTAL DEPTH	3443	PERF.	2905 - 3125	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		36	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		36	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		36	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		36	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		36	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		36	

PURE-WALTON		WELL #:		37	RRCID ->	137033	COMPL. DATE	11/10/1990	TOTAL DEPTH	3632	PERF.	2909 - 3036	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

POGO WALTON B		WELL #:		9	RRCID ->	172314	COMPL. DATE	07/17/1998	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	2945 - 3095	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8	
11	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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

KEYSTONE (COLBY)		//CONT.//		49129 132	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER					
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
WALTON, J. B. A/C 2				WELL #: 347	RRCID -> 257525	COMPL. DATE 12/11/2007	TOTAL DEPTH 3310	PERF. 2806	-	3050		
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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KEYSTONE (CONSOLIDATED)				49129 150	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WINKLER					
BOPCO, L.P.				082967								
KEYSTONE HOLT UNIT				WELL #: 662	RRCID -> 172774	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10333	PERF. 4678	-	5739		
06	2936 N	1657	-0-	-1279 B	-0-	1625 3	32 9	N	29	28 0		4
07	2015 N	678	-0-	-1337 B	-0-	650 3	28 9	N	25	24 0		5
08	2201 N	1357	-0-	-844 B	-0-	1323 3	34 9	N	31	34 0		2
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1650 N	833	-0-	-817 B	-0-	823 3	10 9	N	9	10 0		1
10	682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-			N	-0-	1 0		-0-
11	1320 N	-0-	-0-	-1320 B	-0-			N	-0-			-0-

KEYSTONE HOLT UNIT				WELL #: 640	RRCID -> 173986	COMPL. DATE 03/24/1998	TOTAL DEPTH 6235	PERF. 4557	-	6234		
06	3999	1199	-0-	-2800 B	9408	1168 3	31 9	N	28	30 0		3
07	4140	-0-	-0-	-4140 B	5268			N	-0-	3 0		-0-
08	4106	-0-	-0-	-4106 B	1162			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		1162									
09	2526	-0-	-0-	-2526 B	-1364			N	-0-			-0-
10	3193 #	-0-	-0-	-3193 B	-4557			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-4557			N	-0-			-0-

KEYSTONE HOLT UNIT				WELL #: 9337	RRCID -> 190211	COMPL. DATE 07/22/2002	TOTAL DEPTH 5040	PERF. 4502	-	4616		
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 4		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

KEYSTONE HOLT UNIT				WELL #: 9320	RRCID -> 190699	COMPL. DATE 04/11/2006	TOTAL DEPTH 4995	PERF. 4498	-	4596		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

KEYSTONE HOLT UNIT				WELL #: 917	RRCID -> 199654	COMPL. DATE 08/14/2010	TOTAL DEPTH 5020	PERF. 4492	-	4644		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

KEYSTONE (CONSOLIDATED) //CONT.// 49129 150 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER												
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												
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	
06	3535	3383	-0-	-152 B	11536	3315 3	68 9	Y	62	22 1	64	
07	3660	3191	-0-	-469 B	11067	3154 3	37 9	Y	34	68 1	30	
08	3630	2991	-0-	-639 B	10428	2950 3	41 9	Y	37	38 1	29	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 10428												
09	2233	3233	-0-	1000 B	11428	3192 3	41 9	Y	37	40 1	26	
10	3414	3406	-0-	-8 B	11420	3362 3	44 9	Y	40	41 1	25	
11	806	3237	-0-	2431 B	13851	3186 3	51 9	Y	46	29 1	42	

LOVETT, H. E. WELL #: 10 RRCID -> 257115 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4699 - 5258												
06	1275 N	816	-0-	-459 B	-0-	617 3	105 4	N	85	123 1	36	
07	1387 N	1387	-0-	-0- B	-0-	196 3	946 4	N	223	98 1	161	
08	1425 N	1425	-0-	-0- B	-0-	245 9	27 3	N	307	281 1	187	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1132 N	1132	-0-	-0- B	-0-	1 3	1034 4	N	88	111 1	164	
10	1340 N	1340	-0-	-0- B	-0-	783 3	366 4	N	174	262 1	76	
*11	1339 N	1339	-0-	-0- B	-0-	191 9	1163 3	N	160	99 1	137	

STATE-WALTON WELL #: 3 C RRCID -> 279776 COMPL. DATE 07/29/1962 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5186 - 5246												
06	58 N	246	-0-	188 B	1296	210 3	36 4	N	-0-		-0-	
07	1589 N	293	-0-	-1296 B	-0-	50 3	243 4	N	-0-		-0-	
08	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	6 3	248 4	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 4		N	-0-		-0-	
10	279 N	263	-0-	-16 B	-0-	179 3	84 4	N	-0-		-0-	
*11	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 3		N	-0-		-0-	

MERIT ENERGY COMPANY 561136												
LOVETT, H. E. WELL #: 9CU RRCID -> 085608 COMPL. DATE 12/05/1979 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4764 - 4784												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	

BASHARA, M.J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152785 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 4741 - 7989												
06	3000 N	2649	-0-	-351 B	199924	2623 2	26 9	N	24		177	
07	3100 N	2778	-0-	-322 B	199602	2750 2	28 9	N	25	165 1	37	
08	3100 N	3066	-0-	-34 B	199568	3030 2	36 9	N	33		70	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 199568												
09	3000 N	2826	-0-	-174 B	199394	2801 2	25 9	N	23		93	
*10	3100 N	3253	-0-	153 B	199547	3220 2	33 9	N	30		123	
11	2418 N	NO RPT	-0-	-2418 B	197129			N	NO RPT		123	

KEYSTONE (CONSOLIDATED)		//CONT.//		49129 150	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: WINKLER			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
STATE-WALTON 'E'		WELL #:		38H	RRCID ->	183074	COMPL. DATE	11/22/2006	TOTAL DEPTH	4751	PERF.	4682 - 6385
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

KEYSTONE (DEVONIAN)				49129 198	ASSOCIATED	49B			CNTY: WINKLER			
BOPCO, L.P.				082967								
BASHARA, M. J. -C-		WELL #:		2 D	RRCID ->	020394	COMPL. DATE	09/13/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	2970 #	953	-0-	-2017	-0-	929	3	24	9	N	22	174
07	3069 #	277	-0-	-2792	-0-	277	3			N	-0-	25
08	4967 R	4967	-0-	-0-	-0-	4884	3	83	9	N	75	100
09	3000 #	2852	-0-	-148	-0-	2813	3	39	9	N	35	135
10	3100 #	2936	-0-	-164	-0-	2886	3	50	9	N	45	180
11	3000 #	2659	-0-	-341	-0-	2609	3	50	9	N	45	48

WALTON, J. B.		WELL #:		63 D	RRCID ->	020395	COMPL. DATE	05/31/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	2400 #	286	-0-	-2114	-0-	286	3			N	-0-	-0-
07	2480 #	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-	-0-
08	2480 #	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-	-0-
09	1920 #	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-	-0-
10	1984 #	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-	-0-
11	300 #	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-	-0-

BASHARA, M. J.		WELL #:		38 D	RRCID ->	032683	COMPL. DATE	11/14/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	150 #	47	-0-	-103	-0-	47	3			Y	-0-	56
07	118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-	56
08	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-	56
09	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-	56
10	124 #	114	-0-	-10	-0-	114	3			Y	-0-	56
11	120 #	119	-0-	-1	-0-	119	3			Y	-0-	56

BASHARA, M. J.		WELL #:		28 D	RRCID ->	032684	COMPL. DATE	08/25/1946	TOTAL DEPTH	9930	PERF.	N/A
06	900 #	670	-0-	-230	-0-	670	3			Y	-0-	63
07	1023 R	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			Y	-0-	63
08	961 #	883	-0-	-78	-0-	883	3			Y	-0-	63
09	930 #	837	-0-	-93	-0-	837	3			Y	-0-	63
10	1023 #	863	-0-	-160	-0-	863	3			Y	-0-	63
11	840 #	821	-0-	-19	-0-	821	3			Y	-0-	63

BASHARA, M. J.		WELL #:		37 D	RRCID ->	032685	COMPL. DATE	04/22/1947	TOTAL DEPTH	7870	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

KEYSTONE (DEVONIAN)			//CONT.//		49129 198	ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER					
BOPCO, L.P.			//CONT.//		082967										
CRUM			WELL #:		5	RRCID -> 057115		COMPL. DATE 02/05/1948		TOTAL DEPTH 7630 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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WALTON, J. B.			WELL #:		19 D	RRCID -> 136134		COMPL. DATE 06/30/1983		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7330 - 7500					
06		3780 #	214	-0-	-3566	-0-	214	3			Y	-0-			-0-
07		3906 #	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-			-0-
08		3038 #	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-			-0-
09		1590 #	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-			-0-
10		1643 #	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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					
06		2250 #	762	-0-	-1488	-0-	762	3			Y	-0-			-0-
07		2325 #	36	-0-	-2289	-0-	36	3			Y	-0-			-0-
08		2325 #	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-			-0-
09		1470 #	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-			-0-
10		775 #	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-			-0-
11		750 #	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-			-0-

POGO WALTON B			WELL #:		5	RRCID -> 127781		COMPL. DATE 10/04/1989		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9363 - 9370					
06		2610 #	872	-0-	-1738	-0-	872	3			Y	-0-			-0-
07		2697 #	38	-0-	-2659	-0-	38	3			Y	-0-			-0-
08		2697 #	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-			-0-
09		870 #	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-			-0-
10		899 #	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-			-0-
11		870 #	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-			-0-

PURE WALTON			WELL #:		1 E	RRCID -> 139697		COMPL. DATE 06/02/2010		TOTAL DEPTH 9958 PERF. 9000 - 9155					
06		4350 #	813	-0-	-3537	-0-	813	3			Y	-0-			-0-
07		4495 #	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	-0-			-0-
08		4495 #	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	-0-			-0-
09		3120 #	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-			-0-
10		1488 #	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PURE WALTON			WELL #:		6 E	RRCID -> 139703		COMPL. DATE 09/26/1991		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9359 - 9364					
06		5280	-0-	-0-	-5280	-0-					Y	-0-			-0-
07		5456	2	-0-	-5454	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
08		5456	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	-0-			-0-
09		2430 #	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	-0-			-0-
10		527 #	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED			49B		CNTY: WINKLER							
BOPCO, L.P.		//CONT.//		082967													
PURE WALTON		WELL #:		8E	RRCID ->	139758	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	9724	PERF.	9282 - 9287					
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

06		354 R	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
07		527 #	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
08		527 #	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
09		510 #	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
10		372 #	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BASH		WELL #:		2 T	RRCID ->	141090	COMPL. DATE	02/04/2009	TOTAL DEPTH	9961	PERF.	9342 - 9372					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		22	RRCID ->	142748	COMPL. DATE	09/20/1992	TOTAL DEPTH	9630	PERF.	8938 - 9100					
06		5280	5111	-0-	-169	-0-	4959	3	152	4	Y	-0-					-0-
07		5456	10	-0-	-5446	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
08		5456	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	-0-					-0-
09		5280	-0-	-0-	-5280	-0-					Y	-0-					-0-
10		5456	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	-0-					-0-
11		5100 #	-0-	-0-	-5100	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		32	RRCID ->	142752	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	9622	PERF.	8905 - 9050					
06		5280	6497	-0-	1217	-0-	6258	3	239	4	Y	-0-					-0-
07		5456	7	-0-	-5449	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
08		5456	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	-0-					-0-
09		5280	-0-	-0-	-5280	-0-					Y	-0-					-0-
10		5456	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	-0-					-0-
11		5280	-0-	-0-	-5280	-0-					Y	-0-					-0-

BASHARA, M. J.		WELL #:		7	RRCID ->	153194	COMPL. DATE	02/01/1995	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9340 - 9376					
06		4322 R	4322	-0-	-0-	-0-	4322	3			Y	-0-					-0-
07		3069 #	42	-0-	-3027	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
08		3069 #	9	-0-	-3060	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
09		4320 #	9	-0-	-4311	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
10		4464 #	9	-0-	-4455	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
*11		4508 R	4508	-0-	-0-	-0-	8	3	4500	4	Y	-0-					-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		42	RRCID ->	153731	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9747	PERF.	9025 - 9170					
06		3930 #	3430	-0-	-500	-0-	3430	3			Y	-0-					-0-
07		4061 #	72	-0-	-3989	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
08		4061 #	-0-	-0-	-4061	-0-					Y	-0-					-0-
09		3930 #	-0-	-0-	-3930	-0-					Y	-0-					-0-
10		4061 #	-0-	-0-	-4061	-0-					Y	-0-					-0-
11		3420 #	-0-	-0-	-3420	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		15	RRCID ->	155378	COMPL. DATE	08/16/1995	TOTAL DEPTH	9895	PERF.	8985 - 9120					
06		5370	5574	-0-	204	-0-	5376	3	198	4	Y	-0-					-0-
07		5549	5	-0-	-5544	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
08		5549	-0-	-0-	-5549	-0-					Y	-0-					-0-
09		5370	-0-	-0-	-5370	-0-					Y	-0-					-0-
10		5549	-0-	-0-	-5549	-0-					Y	-0-					-0-
11		5370	-0-	-0-	-5370	-0-					Y	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED			49B		CNTY: WINKLER					
BOPCO, L.P.		//CONT.//		082967											
WALTON, J. B.		WELL #:		30	RRCID ->	155836	COMPL. DATE	09/12/1995	TOTAL DEPTH	9673	PERF.	8935 - 9160			
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

06		5370	5140	-0-	-230	-0-	4991	3	149	4	Y	-0-			-0-
07		5549	11	-0-	-5538	-0-	11	3			Y	-0-			-0-
08		5549	-0-	-0-	-5549	-0-					Y	-0-			-0-
09		5370	-0-	-0-	-5370	-0-					Y	-0-			-0-
10		5549	-0-	-0-	-5549	-0-					Y	-0-			-0-
11		720 #	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-			-0-

JENKINS, B.F. ET AL (DEEP)		WELL #:		3	RRCID ->	212556	COMPL. DATE	10/20/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10059 - 10285			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		10	RRCID ->	234144	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	9858	PERF.	9105 - 9226			
06		2952 R	2952	-0-	-0-	-0-	2847	3	105	4	Y	-0-			-0-
07		2666 #	32	-0-	-2634	-0-	32	3			Y	-0-			-0-
08		3100 #	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-			-0-
09		3000 #	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-			-0-
10		3100 #	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-			-0-
11		2940 #	2400	-0-	-540	-0-	2400	4			Y	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		20	RRCID ->	234145	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL DEPTH	9901	PERF.	9275 - 9291			
06		5280	6150	-0-	870	870	5931	3	219	4	Y	-0-			-0-
07		5456	5	-0-	-5451	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
08		5456	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	-0-			-0-
09		5280	-0-	-0-	-5280	-0-					Y	-0-			-0-
10		5456	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	-0-			-0-
11		5280	-0-	-0-	-5280	-0-					Y	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		31	RRCID ->	235268	COMPL. DATE	02/22/2008	TOTAL DEPTH	9791	PERF.	9150 - 9262			
06		2790 #	1235	-0-	-1555	-0-	1235	3			Y	-0-			-0-
07		2821 #	24	-0-	-2797	-0-	24	3			Y	-0-			-0-
08		2821 #	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-			-0-
09		2520 #	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-			-0-
10		2139 #	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-			-0-
11		1230 #	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	235271	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	9830	PERF.	9162 - 9328			
06		5280	11151	-0-	5871	5871	11151	3			Y	-0-			-0-
07		5456	125	-0-	-5331	540	125	3			Y	-0-			-0-
08		5456	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	-0-			-0-
09		5280	-0-	-0-	-5280	-0-					Y	-0-			-0-
10		5456	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	-0-			-0-
11		5280	-0-	-0-	-5280	-0-					Y	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		24	RRCID ->	243278	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9280 - 9335			
06		4140 #	1115	-0-	-3025	-0-	958	3	157	4	Y	-0-			-0-
07		4278 #	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	-0-			-0-
08		4278 #	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	-0-			-0-
09		3720 #	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-			-0-
10		2325 #	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED	49B		CNTY: WINKLER						
BOPCO, L.P.		//CONT.//		082967										
WALTON, J. B.		WELL #:		12	RRCID ->	243280	COMPL. DATE	03/20/2009	TOTAL DEPTH	9960	PERF.	9273 - 9278		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
06	3150 #	2995	-0-	-155	-0-	2887	3	108	4	Y	-0-			-0-
07	3255 #	3	-0-	-3252	-0-		3			Y	-0-			-0-
08	3255 #	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-			-0-
09	3000 #	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-			-0-
10	3100 #	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BASHARA, M. J.		WELL #:		24	RRCID ->	270853	COMPL. DATE	07/18/1946	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9620 - 9630		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	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-

B A S H		WELL #:		6	RRCID ->	270854	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	9995	PERF.	9350 - 9355		
06	5280	4163	-0-	-1117	-0-	4163	3			Y	-0-			-0-
07	5456	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	-0-			-0-
08	5456	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	-0-			-0-
09	5280	-0-	-0-	-5280	-0-					Y	-0-			-0-
10	5456	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		25	RRCID ->	271532	COMPL. DATE	07/16/1992	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9448 - 9453		
06	5280	8180	-0-	2900	2900	7028	3	1152	4	Y	-0-			-0-
07	5456	7487	-0-	2031	4931		12	3	7475	4	Y	-0-		-0-
08	5456	7474	-0-	2018	6949	7474	4			Y	-0-			-0-
09	5280	7233	-0-	1953	8902	7233	4			Y	-0-			-0-
10	5456	7474	-0-	2018	10920	7474	4			Y	-0-			-0-
11	5280	7233	-0-	1953	12873	7233	4			Y	-0-			-0-

WALTON, J.B. -A-		WELL #:		6	RRCID ->	271913	COMPL. DATE	05/17/2010	TOTAL DEPTH	9945	PERF.	9360 - 9496		
06	5280	5435	-0-	155	155	5435	3			Y	-0-			-0-
07	5456	60	-0-	-5396	-0-		60	3		Y	-0-			-0-
08	5456	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	-0-			-0-
09	5280	-0-	-0-	-5280	-0-					Y	-0-			-0-
10	5456	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	-0-			-0-
11	5280	-0-	-0-	-5280	-0-					Y	-0-			-0-

PURE-WALTON		WELL #:		3E	RRCID ->	272541	COMPL. DATE	02/09/2000	TOTAL DEPTH	9878	PERF.	9315 - 9337		
06	5190 #	-0-	-0-	-5190	-0-					Y	-0-			-0-
07	5301 #	1	-0-	-5300	-0-		1	3		Y	-0-			-0-
08	5301 #	-0-	-0-	-5301	-0-					Y	-0-			-0-
09	1470 #	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-			-0-
10	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PURE-WALTON		WELL #:		2 E	RRCID ->	272542	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	10022	PERF.	9254 - 9277		
06	5280	-0-	-0-	-5280	-0-					Y	-0-			-0-
07	5456	2	-0-	-5454	-0-		2	3		Y	-0-			-0-
08	5456	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	-0-			-0-
09	2250 #	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-			-0-
10	496 #	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

 KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
 BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
 WALTON, J. B. WELL #: 21 RRCID -> 272543 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9454 - 9460

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
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 WALTON, J. B. WELL #: 28 RRCID -> 272556 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 9634

06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 PURE-WALTON WELL #: 4EB RRCID -> 275874 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9340 - 9360

06		945 R	945	-0-	-0-	-0-	945	3			Y	-0-					-0-
07		108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
08		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11		930 #	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-

 PURE-WALTON WELL #: 5E RRCID -> 275968 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9432 - 9441

06		3120 #	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-					-0-
07		2759 #	1	-0-	-2758	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08		2759 #	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					-0-
09		900 #	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					-0-
10		217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 PURE-WALTON WELL #: 14E RRCID -> 279343 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9904 - 9950

06		600 #	220	-0-	-380	-0-	166	3	54	4	N	-0-					-0-
07		310 #	159	-0-	-151	-0-	1	3	158	4	N	-0-					-0-
08		310 #	159	-0-	-151	-0-	159	4			N	-0-					-0-
09		300 #	169	-0-	-131	-0-	169	4			N	-0-					-0-
10		279 #	159	-0-	-120	-0-	159	4			N	-0-					-0-
11		210 #	83	-0-	-127	-0-	73	3	10	4	N	-0-					-0-

 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

06		5280	9888	-0-	4608	4608	9888	2			Y	-0-					-0-
07		5456	5003	-0-	-453	4155	5003	2			Y	-0-					-0-
08		5456	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	-0-					-0-
09		5280	-0-	-0-	-5280	-0-					Y	-0-					-0-
10		5456	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1051 RRCID -> 140701 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9170 - 9180												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1099 RRCID -> 140702 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9182 - 9192												
06	5280	690	-0-	-4590	-0-	690	2				N	-0-
07	5456		-0-	-5456	-0-						N	-0-
08	5456		-0-	-5456	-0-						N	-0-
09	5280		-0-	-5280	-0-						N	-0-
10	1085 #		-0-	-1085	-0-						N	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-						N	-0-

SOUTH KEYSTONE (ELLEN) UNIT WELL #: 1078 RRCID -> 140884 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9020 - 9086												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

SOUTH KEYSTONE ELLENBURGER UNIT WELL #: 1062 RRCID -> 152108 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 9660 PERF. N/A												
06	5280	13688	-0-	8408	8408	13688	2				N	-0-
07	5456	5720	-0-	264	8672	5720	2				N	-0-
08	5456		-0-	-5456	3216						N	-0-
09	5280		-0-	-5280	-0-						N	-0-
10	5456		-0-	-5456	-0-						N	-0-
11	5280	102	-0-	-5178	-0-	102	2				N	-0-

SOUTH KEYSTONE ELLENBURGER UNIT WELL #: 1133 RRCID -> 152790 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 9711 PERF. N/A												
06	5280	5416	-0-	136	136	5416	2				N	-0-
07	5456	2196	-0-	-3260	-0-	2196	2				N	-0-
08	5456		-0-	-5456	-0-						N	-0-
09	5280		-0-	-5280	-0-						N	-0-
10	5456		-0-	-5456	-0-						N	-0-
11	5280	31	-0-	-5249	-0-	31	2				N	-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1401 RRCID -> 229645 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9768 - 10618												
06	630 #		-0-	-630	-0-						N	-0-
07	651 #		-0-	-651	-0-						N	-0-
08	558 #		-0-	-558	-0-						N	-0-
09	0 #		-0-	-0-	-0-						N	-0-
10	0 #		-0-	-0-	-0-						N	-0-
11	0 #		-0-	-0-	-0-						N	-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1403 RRCID -> 240059 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 9940 - 10853												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2	EXT	110	-0-	110	110	110	3			Y	-0-
08	14B2	EXT	255	-0-	255	255	255	3			Y	-0-
09	14B2	EXT	136	-0-	136	501	136	3			Y	-0-
10	14B2	EXT	29	-0-	29	530	29	3			Y	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	530					Y	-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED	49B		CNTY: WINKLER				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT		WELL #: 1046		RRCID -> 256551	COMPL. DATE 12/07/2009	TOTAL DEPTH 10005	PERF. 9305 - 9475					
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

06		5280	-0-	-0-	-5280	-0-			Y	-0-		-0-
07		5456	-0-	-0-	-5456	-0-			Y	-0-		-0-
08		5456	-0-	-0-	-5456	-0-			Y	-0-		-0-
09		5280	-0-	-0-	-5280	-0-			Y	-0-		-0-
10		775 #	-0-	-0-	-775	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #: 508		RRCID -> 262794	COMPL. DATE 07/26/2010	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 9375 - 9900					
06		900 #	-0-	-0-	-900	-0-			N	-0-		-0-
07		930 #	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-		-0-
08		837 #	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-		-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #: 1061		RRCID -> 263369	COMPL. DATE 07/11/2011	TOTAL DEPTH 10090	PERF. 9471 - 9874					
06		1080 #	490	-0-	-590	-0-	490 3		N	-0-		-0-
07		2635 #	-0-	-0-	-2635	-0-			N	-0-		-0-
08		2635 #	-0-	-0-	-2635	-0-			N	-0-		-0-
09		2550 #	-0-	-0-	-2550	-0-			N	-0-		-0-
10		2635 #	-0-	-0-	-2635	-0-			N	-0-		-0-
11		480 #	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-		-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT		WELL #: 1073		RRCID -> 264836	COMPL. DATE 07/26/2010	TOTAL DEPTH 9842	PERF. 9283 - 9476					
06		5280	-0-	-0-	-5280	-0-			N	-0-		-0-
07		5456	-0-	-0-	-5456	-0-			N	-0-		-0-
08		5456	-0-	-0-	-5456	-0-			N	-0-		-0-
09		5280	-0-	-0-	-5280	-0-			N	-0-		-0-
10		744 #	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #: 3004R		RRCID -> 271588	COMPL. DATE 11/01/2012	TOTAL DEPTH 10219	PERF. 9850 - 10219					
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #: 3002		RRCID -> 271589	COMPL. DATE 11/01/2012	TOTAL DEPTH 9925	PERF. 9667 - 9925					
06		330 #	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-		-0-
07		341 #	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		-0-
08		279 #	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT		WELL #: 701		RRCID -> 272882	COMPL. DATE 11/14/2011	TOTAL DEPTH 9998	PERF. 9850	-		9998		
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

06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #: 1069		RRCID -> 279772	COMPL. DATE 07/31/2015	TOTAL DEPTH 9871	PERF. 8860	-		9270		
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		589 #	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-	-0-
08		589 #	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-	-0-
09		570 #	-0-	-0-	-570	-0-				N	-0-	-0-
10		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-
*11		234 R	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-	-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #: 1059		RRCID -> 279773	COMPL. DATE 07/17/2015	TOTAL DEPTH 9920	PERF. 9124	-		9370		
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		2294 #	-0-	-0-	-2294	-0-				N	-0-	-0-
08		2356 #	-0-	-0-	-2356	-0-				N	-0-	-0-
09		2280 #	-0-	-0-	-2280	-0-				N	-0-	-0-
10		155 #	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #: 108		RRCID -> 279809	COMPL. DATE 01/13/2015	TOTAL DEPTH 9670	PERF. 9010	-		9080		
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		4743 #	-0-	-0-	-4743	-0-				N	-0-	-0-
08		4743 #	-0-	-0-	-4743	-0-				N	-0-	-0-
09		4590 #	-0-	-0-	-4590	-0-				N	-0-	-0-
10		744 #	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #: 1075		RRCID -> 280019	COMPL. DATE 06/01/2015	TOTAL DEPTH 9810	PERF. 9058	-		9369		
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #: 1065		RRCID -> 280021	COMPL. DATE 07/02/2015	TOTAL DEPTH 9909	PERF. 9126	-		9394		
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-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		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-		-0-	
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-	
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-	
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

JENKINS, B. F.		WELL #: 8M		RRCID -> 020425		COMPL. DATE 01/07/1961		TOTAL DEPTH	9935	PERF. N/A
06	1290 N	761	-0-	-529	-0-	761	3	N	-0-	-0-
07	1209 N	1015	-0-	-194	-0-	1015	3	N	-0-	-0-
08	1116 N	763	-0-	-353	-0-	763	3	N	-0-	-0-
09	750 N	593	-0-	-157	-0-	593	3	N	-0-	-0-
10	1023 N	368	-0-	-655	-0-	368	3	N	-0-	-0-
11	750 N	160	-0-	-590	-0-	160	3	N	-0-	-0-

JENKINS, B. F.		WELL #: 9M		RRCID -> 020426		COMPL. DATE 09/20/1947		TOTAL DEPTH	9925	PERF. N/A
06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3	N	-0-	-0-
07	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3	N	-0-	-0-
08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3	N	-0-	-0-
09	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3	N	-0-	-0-
10	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3	N	-0-	-0-
*11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3	N	-0-	-0-

JENKINS, BEN ET AL -B-		WELL #: 6M		RRCID -> 020428		COMPL. DATE 10/03/1961		TOTAL DEPTH	9925	PERF. N/A
06	2100 N	1631	-0-	-469	-0-	1631	3	N	-0-	-0-
07	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	3	N	-0-	-0-
08	2201 N	2057	-0-	-144	-0-	2057	3	N	-0-	-0-
09	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3	N	-0-	-0-
10	2449 N	1772	-0-	-677	-0-	1772	3	N	-0-	-0-
11	1980 N	1503	-0-	-477	-0-	1503	3	N	-0-	-0-

MCCUTCHEEN, W. A.		WELL #: 17 M		RRCID -> 020430		COMPL. DATE 08/08/1954		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	8880 X	6521	-0-	-2359	-0-	6521	3	N	-0-	-0-
07	9375 X	9375	-0-	-0-	-0-	9375	3	N	-0-	-0-
08	9176 X	9026	-0-	-150	-0-	9026	3	N	-0-	-0-
09	8850 X	8670	-0-	-180	-0-	8670	3	N	-0-	-0-
10	9362 X	8961	-0-	-401	-0-	8961	3	N	-0-	-0-
11	8790 X	8626	-0-	-164	-0-	8626	3	N	-0-	-0-

KEYSTONE (MCKEE) BOPCO, L.P. WALTON, J. B.		//CONT.// 49129 528 //CONT.// 082967		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
		WELL #: 58M		RRCID -> 020434		COMPL. DATE 10/03/1955		TOTAL DEPTH 8716 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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	2910 X	690	-0-	-2220	-0-	690 3	N	-0-		-0-
07	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-		N	-0-		-0-
08	6618 X	6618	-0-	-0-	-0-	6618 3	N	-0-		-0-
09	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	5067 3	N	-0-		-0-
10	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	5014 3	N	-0-		-0-
*11	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	4549 3	N	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 59 M		RRCID -> 020435		COMPL. DATE 12/01/1954		TOTAL DEPTH 9180 PERF. N/A		
06	1890 N	1110	-0-	-780	-0-	1110 3	N	-0-		-0-
07	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098 3	N	-0-		-0-
08	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124 3	N	-0-		-0-
09	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013 3	N	-0-		-0-
10	2077 N	1969	-0-	-108	-0-	1969 3	N	-0-		-0-
11	2010 N	1852	-0-	-158	-0-	1852 3	N	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 64 M		RRCID -> 020438		COMPL. DATE 10/18/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	4560 X	3593	-0-	-967	-0-	3593 3	N	-0-		-0-
07	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	5150 3	N	-0-		-0-
08	5022 X	4902	-0-	-120	-0-	4902 3	N	-0-		-0-
09	4860 X	4658	-0-	-202	-0-	4658 3	N	-0-		-0-
10	5146 X	4735	-0-	-411	-0-	4735 3	N	-0-		-0-
11	4800 X	4526	-0-	-274	-0-	4526 3	N	-0-		-0-

PURE-WALTON		WELL #: 11 M		RRCID -> 020447		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9099 - 9208		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BASH		WELL #: 6		RRCID -> 020478		COMPL. DATE 04/24/1957		TOTAL DEPTH 9995 PERF. N/A		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. KEYSTONE CATTLE COMPANY		216378 WELL #: 605 F		RRCID -> 265112		COMPL. DATE 08/20/2001		TOTAL DEPTH 9083 PERF. 8748 - 8820		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KEYSTONE (MCKEE)		//CONT.//		49129 528	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER					
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.				593635									
KEYSTONE CATTLE CO.				WELL #: 106	RRCID -> 020457	COMPL. DATE 03/30/1954	TOTAL DEPTH 10094	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
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEW MEXICO WESTBROOK OIL CORP.				607888			CAPACITY		CNTY: WINKLER				
MCCUTCHEEN, W. A. -B-				WELL #: 12 C	RRCID -> 020462	COMPL. DATE 09/22/1960	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
06		4036 X	451	-0-	-3585	-0-	451 2		N	-0-			-0-
07		496 X	442	-0-	-54	-0-	442 2		N	-0-			-0-
08		516 X	516	-0-	-0-	-0-	516 2		N	-0-			-0-
09		575 X	575	-0-	-0-	-0-	575 2		N	-0-			-0-
10		572 X	572	-0-	-0-	-0-	572 2		N	-0-			-0-
*11		535 X	535	-0-	-0-	-0-	535 2		N	-0-			-0-

WTG EXPLORATION				945220			CAPACITY		CNTY: WINKLER				
KEYSTONE CATTLE COMPANY				WELL #: 253R	RRCID -> 254079	COMPL. DATE 01/16/2009	TOTAL DEPTH 10987	PERF.10790 - 10884					
06		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/14/2016 - PLUGGED 04/14/16													

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					
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BASH				WELL #: 2 C	RRCID -> 020410	COMPL. DATE 12/31/1957	TOTAL DEPTH 9961	PERF. N/A					
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SI MULT	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					
06		360 N	272	-0-	-88	-0-	272 3		Y	-0-			-0-
07		372 N	6	-0-	-366	-0-	6 3		Y	-0-			-0-
08		341 N	6	-0-	-335	-0-	6 3		Y	-0-			-0-
09		270 N	11	-0-	-259	-0-	11 3		Y	-0-			-0-
10		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-			-0-
*11		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		Y	-0-			-0-

KEYSTONE (YATES)		//CONT.// 49129 924		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER							
BOPCO, L.P.		//CONT.// 082967													
POGO WALTON C		WELL #: 8		RRCID -> 201003		COMPL. DATE		N/A							
		TOTAL DEPTH		3800		PERF.		2477 - 2590							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

JENKINS, BEN ET AL A		WELL #: 15		RRCID -> 202871		COMPL. DATE 12/11/2003		TOTAL DEPTH		3640		PERF.		2581 - 2662	
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	26	26	0		9
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	29	26	0		12
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	2	18	3	Y	40	40	0		12
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	2	21	3	Y	38	43	0		7
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	39	33	0		13
*11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	2	17	3	Y	40	43	0		10

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		WELL #: 251726		RRCID -> 020363		COMPL. DATE 02/07/1963		TOTAL DEPTH		2402		PERF.		N/A	
BASHARA, M. J.															
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-				-0-
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-				-0-
08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-				-0-
09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-				-0-
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-				-0-
*11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-				-0-

FINALY RESOURCES LLC		WELL #: 268323		RRCID -> 020365		COMPL. DATE 02/21/1960		TOTAL DEPTH		2530		PERF.		N/A	
LOVETT, H. E.															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MERIT ENERGY COMPANY		WELL #: 561136		RRCID -> 270252		COMPL. DATE 08/07/2009		TOTAL DEPTH		5450		PERF.		2641 - 2734	
WALTON ESTATE "A"															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SMALL COMP SALES & RENTALS, INC. 789225												
CRUM WELL #: 1 RRCID -> 123414 COMPL. DATE 02/05/1987 TOTAL DEPTH 4819 PERF. 2490 - 2606												
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		217 N		-0-	-217	-0-						-0-
08		279 N		57	-222	-0-		57	3			-0-
09		124 N		124	-0-	-0-		124	3			-0-
10		42 N		42	-0-	-0-		42	3			-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-						-0-

CRUM WELL #: 6 RRCID -> 124650 COMPL. DATE 05/09/1987 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2414 - 2525												
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		155 N		1	-154	-0-		1	3			-0-
08		62 N		1	-61	-0-		1	3			-0-
09		177 N		177	-0-	-0-		177	3			-0-
10		172 N		172	-0-	-0-		172	3			-0-
11		1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-						-0-

KEYSTONE -14- WELL #: 1 RRCID -> 147184 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 4711 PERF. 2458 - 2577												
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		403 N		287	-116	-0-		287	3			-0-
08		224 N		224	-0-	-0-		224	3			-0-
09		169 N		169	-0-	-0-		169	3			-0-
10		145 N		145	-0-	-0-		145	3			-0-
11		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-						-0-

STOUT ENERGY INC. 824192												
BASHARA -A- WELL #: 1 RRCID -> 020359 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		60 N		50	-10	-0-		50	3			-0-
07		62 N		50	-12	-0-		50	3			-0-
08		62 N		-0-	-62	-0-						-0-
09		60 N		-0-	-60	-0-						-0-
10		62 N		50	-12	-0-		50	3			-0-
*11		50 N		50	-0-	-0-		50	3			-0-

BASHARA -A- WELL #: 22 RRCID -> 020360 COMPL. DATE 11/12/1962 TOTAL DEPTH 3509 PERF. N/A												
06		100 N		100	-0-	-0-		100	3			-0-
07		100 N		100	-0-	-0-		100	3			-0-
08		93 N		-0-	-93	-0-						-0-
09		90 N		-0-	-90	-0-						-0-
10		100 N		100	-0-	-0-		100	3			-0-
*11		100 N		100	-0-	-0-		100	3			-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	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5700 #	3842	-0-	-1858	-0-	789 2	3047 4	Y	5	6 1		1
07	6045 #	5755	-0-	-290	-0-	5745 2	10 9	Y	9	8 1		2
08	6200 #	5248	-0-	-952	-0-	5233 2	15 9	Y	14	13 1		3
09	6000 #	5762	-0-	-238	-0-	5747 2	15 9	Y	14	13 1		4
10	6200 #	5486	-0-	-714	-0-	5468 2	18 9	Y	16	15 1		5
*11	5618 R	5618	-0-	-0-	-0-	5603 2	15 9	Y	14	15 1		4

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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SONORAN ENERGY INC.			802215									
REEVES-STATE			WELL #: 3027		RRCID -> 080511			COMPL. DATE 07/20/1978			TOTAL DEPTH 15470 PERF.15417 - 15427	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	
06	3660 X	2433	-0-	-1227	-0-	506 1	1927 2	N	-0-			-0-
07	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	506 1	3359 2	N	-0-			-0-
08	3782 X	2688	-0-	-1094	-0-	506 1	2182 2	N	-0-			-0-
09	3660 X	782	-0-	-2878	-0-	506 1	276 2	N	-0-			-0-
10	3875 X	1044	-0-	-2831	-0-	506 1	538 2	N	-0-			-0-
11	3750 X	-0-	-0-	-3750	-0-			N	-0-			-0-

7816 JV-P DUVAL "C"			WELL #: 1		RRCID -> 116618			COMPL. DATE 02/26/1985			TOTAL DEPTH 15717 PERF.14377 - 14521	
06	3390 X	2351	-0-	-1039	-0-	506 1	1845 2	N	-0-			-0-
07	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	506 1	3359 2	N	-0-			-0-
08	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	506 1	2003 2	N	-0-			-0-
09	1770 X	812	-0-	-958	-0-	506 1	306 2	N	-0-			-0-
10	1829 X	1103	-0-	-726	-0-	506 1	597 2	N	-0-			-0-
11	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-			N	-0-			-0-

L. N. D. (ATOKA)			50526 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REEVES	
SILVERBACK OPERATING, LLC			781913									
PECOS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 251508			COMPL. DATE 08/01/2009			TOTAL DEPTH 16347 PERF.15288 - 15350	
06	900 #	750	-0-	-150	-0-	750 3		N	-0-			87
07	868 #	717	-0-	-151	-0-	717 3		N	-0-			87
08	837 #	687	-0-	-150	-0-	687 3		N	-0-			87
09	750 #	693	-0-	-57	-0-	682 3	11 9	N	10			97
10	775 #	632	-0-	-143	-0-	632 3		N	-0-			97
11	750 #	625	-0-	-125	-0-	614 3	11 9	N	10			107

LA ESCALERA (ATOKA) 50718 020 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 LEGACY RESERVES OPERATING LP 495444
 UNIVERSITY LANDS 27-9 WELL #: 1 RRCID -> 238210 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 19400 PERF.18874 - 18990

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
06		12720 #	-0-	-0-	-12720	-0-					N	-0-					54
07		13144 #	-0-	-0-	-13144	-0-					N	-0-					54
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29					83
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

LA ESCALERA (SHALE) 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

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA VISTA (FUSSELMAN) 51100 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
 PETROPLEX ENERGY INC. 660886
 GARDEN CITY 5 WELL #: 1 RRCID -> 273205 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10866 - 10878

06		3000 N	6568	-0-	3568	10836	4161	3	2407	9	N	2188	1961	1			568
07		4733	4733	-0-	-0-	10836	3146	3	1587	9	N	1443	1781	1			230
08		4630	4630	-0-	-0-	10836	2948	3	1682	9	N	1529	1404	1			355
09		4188	4188	-0-	-0-	10836	2976	3	1212	9	N	1102	1053	1			404
10		3938	3938	-0-	-0-	10836	2758	3	1180	9	N	1073	1064	1			413
*11		3456	3456	-0-	-0-	10836	2455	3	1001	9	N	910	885	1			438

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

06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LECK (ATOKA) 52781 005 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
 GULF-DAUGHERTY WELL #: 2 RRCID -> 136216 COMPL. DATE 07/09/1990 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11932 - 12008

06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY)		53010 500		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS			
OLSEN ENERGY INC.		621750									
TAFT		WELL #: 1		RRCID -> 071528		COMPL. DATE 04/29/1977		TOTAL DEPTH 4772 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	583 R	583	-0-	-0-	-0-	583	2	Y	-0-		85
07	465 #	457	-0-	-8	-0-	457	2	Y	-0-		85
08	620 #	498	-0-	-122	-0-	498	2	Y	-0-		85
09	600 #	156	-0-	-444	-0-	156	2	Y	-0-		85
10	589 #	583	-0-	-6	-0-	583	2	Y	-0-		85
11	570 #	473	-0-	-97	-0-	473	2	Y	-0-		85

CHALKEY		WELL #: 2 C		RRCID -> 074544		COMPL. DATE 09/01/1977		TOTAL DEPTH 4730 PERF. N/A			
06	420 #	238	-0-	-182	-0-	229	2	9 9 Y	8		51
07	355 R	355	-0-	-0-	-0-	345	2	10 9 Y	9		60
08	315 R	315	-0-	-0-	-0-	315	2	Y	-0-		60
09	240 #	112	-0-	-128	-0-	94	2	18 9 Y	16	50 1	26
10	273 R	273	-0-	-0-	-0-	229	2	44 9 Y	40		66
*11	1046 R	1046	-0-	-0-	-0-	1004	2	42 9 Y	38	64 1	40

CHALKLEY "A"		WELL #: 1 C		RRCID -> 076404		COMPL. DATE 03/22/1978		TOTAL DEPTH 4749 PERF. 4378 - 4555			
06	150 #	100	-0-	-50	-0-	100	2	Y	-0-		125
07	155 #	87	-0-	-68	-0-	87	2	Y	-0-		125
08	186 #	56	-0-	-130	-0-	56	2	Y	-0-		125
09	180 #	29	-0-	-151	-0-	29	2	Y	-0-		125
10	155 #	100	-0-	-55	-0-	100	2	Y	-0-		125
*11	344 R	344	-0-	-0-	-0-	344	2	Y	-0-		125

CHALKLEY		WELL #: 1		RRCID -> 139820		COMPL. DATE 06/21/1991		TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4210 - 4532			
06	2231 R	2231	-0-	-0-	-0-	2219	2	12 9 Y	11		58
07	2132 R	2132	-0-	-0-	-0-	2109	2	23 9 Y	21		79
08	2385 R	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2	Y	-0-		79
09	2220 #	569	-0-	-1651	-0-	548	2	21 9 Y	19	64 1	34
10	2294 #	2278	-0-	-16	-0-	2219	2	59 9 Y	54		88
11	2310 #	2116	-0-	-194	-0-	2047	2	69 9 Y	63	47 1	104

TAFT		WELL #: 3		RRCID -> 147664		COMPL. DATE 11/27/1993		TOTAL DEPTH 4791 PERF. 4244 - 4584			
06	410 R	410	-0-	-0-	-0-	410	2	Y	-0-		108
07	364 R	364	-0-	-0-	-0-	364	2	Y	-0-		108
08	417 R	417	-0-	-0-	-0-	417	2	Y	-0-		108
09	420 #	100	-0-	-320	-0-	100	2	Y	-0-		108
10	434 #	410	-0-	-24	-0-	410	2	Y	-0-		108
*11	429 R	429	-0-	-0-	-0-	429	2	Y	-0-		108

CHALKLEY		WELL #: 3		RRCID -> 158056		COMPL. DATE 03/18/1996		TOTAL DEPTH 4715 PERF. 4202 - 4518			
06	1421 R	1421	-0-	-0-	-0-	1412	2	9 9 Y	8		51
07	1452 R	1452	-0-	-0-	-0-	1442	2	10 9 Y	9		60
08	1413 R	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2	Y	-0-		60
09	1350 #	348	-0-	-1002	-0-	330	2	18 9 Y	16	50 1	26
10	1456 R	1456	-0-	-0-	-0-	1412	2	44 9 Y	40		66
11	1350 #	216	-0-	-1134	-0-	121	2	95 9 Y	86	48 1	104

CHALKLEY "B"		WELL #: 1		RRCID -> 183317		COMPL. DATE 05/07/2001		TOTAL DEPTH 4838 PERF. 1505 - 4572			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-		45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-		45
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-		45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-		45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-		45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-		45

OIL AND GAS DIVISION

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 53010 500 NON-ASSOCIATED 49B										CNTY: PECOS					
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750															
RAYNER WELL #: 1 C RRCID -> 183318 COMPL. DATE 05/10/2001										TOTAL DEPTH	4820	PERF. 4242 - 4574			
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

06		750 #	714	-0-	-36	-0-	680	2	34	9	Y	31			68
07		652 R	652	-0-	-0-	-0-	622	2	30	9	Y	27			95
08		644 R	644	-0-	-0-	-0-	607	2	37	9	Y	34	84	1	45
09		720 #	205	-0-	-515	-0-	170	2	35	9	Y	32			77
10		744 #	717	-0-	-27	-0-	680	2	37	9	Y	34	88	1	23
11		720 #	511	-0-	-209	-0-	477	2	34	9	Y	31			54

RAYNER WELL #: 2 RRCID -> 183319 COMPL. DATE 05/14/2001										TOTAL DEPTH	4830	PERF. 4245 - 4632			
06		855 R	855	-0-	-0-	-0-	822	2	33	9	Y	30			67
07		676 R	676	-0-	-0-	-0-	647	2	29	9	Y	26			93
08		850 R	850	-0-	-0-	-0-	814	2	36	9	Y	33	83	1	43
09		840 #	268	-0-	-572	-0-	232	2	36	9	Y	33			76
10		868 #	857	-0-	-11	-0-	822	2	35	9	Y	32	86	1	22
11		840 #	740	-0-	-100	-0-	706	2	34	9	Y	31			53

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			
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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			
06		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			61
07		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			61
08		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			61
09		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			61
10		11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			61
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			61
PLUGGED AND ABANDONED 11/21/2016 - P/A 11/21/16															

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			
06		12150 X	12150	-0-	-0-	-0-	12150	2			N	-0-			47
07		12741 X	11137	-0-	-1604	-0-	11137	2			N	-0-			47
08		12741 X	10601	-0-	-2140	-0-	10601	2			N	-0-			47
09		12330 X	11385	-0-	-945	-0-	11385	2			N	-0-			47
10		12555 X	10377	-0-	-2178	-0-	10377	2			N	-0-			47
11		11340 X	9310	-0-	-2030	-0-	9310	2			N	-0-			47

UNIVERSITY 42-21 WELL #: 1 RRCID -> 078054 COMPL. DATE 12/22/1995										TOTAL DEPTH	20720	PERF.19856 - 20150			
06		4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2			N	-0-			-0-
07		4960 X	1629	-0-	-3331	-0-	1629	2			N	-0-			-0-
08		4960 X	3568	-0-	-1392	-0-	3568	2			N	-0-			-0-
09		4800 X	4469	-0-	-331	-0-	4469	2			N	-0-			-0-
10		4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	2			N	-0-			-0-
11		3210 X	712	-0-	-2498	-0-	712	2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LITTLE JOE (ELLENBURGER)		//CONT.// 53989 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
UNIVERSITY 31-21		WELL #: 1		RRCID -> 083361		COMPL. DATE 06/01/1979		TOTAL DEPTH 20500 PERF.19840 - 20196								
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 33-21		WELL #: 1		RRCID -> 093089		COMPL. DATE 03/30/1981		TOTAL DEPTH 20400 PERF.19905 - 20234								
06	7200 X	6385	-0-	-815	-0-	6385	2			N	-0-					-0-
07	7130 X	3584	-0-	-3546	-0-	3584	2			N	-0-					-0-
08	6971 X	6971	-0-	-0-	-0-	6971	2			N	-0-					-0-
09	6450 X	6407	-0-	-43	-0-	6407	2			N	-0-					-0-
10	6665 X	6466	-0-	-199	-0-	6466	2			N	-0-					-0-
11	6750 X	858	-0-	-5892	-0-	858	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 39-21		WELL #: 1		RRCID -> 093163		COMPL. DATE 03/19/1981		TOTAL DEPTH 20400 PERF.19945 - 20294								
06	12840 X	9814	-0-	-3026	-0-	9814	2			N	-0-					-0-
07	13268 X	9423	-0-	-3845	-0-	9423	2			N	-0-					-0-
08	13268 X	11403	-0-	-1865	-0-	11403	2			N	-0-					-0-
09	12270 X	11182	-0-	-1088	-0-	11182	2			N	-0-					-0-
10	12493 X	11155	-0-	-1338	-0-	11155	2			N	-0-					-0-
11	11040 X	9135	-0-	-1905	-0-	9135	2			N	-0-					-0-

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								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIVERMORE		WELL #: 3		RRCID -> 121803		COMPL. DATE 02/17/1982		TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3530 - 3535								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKRIDGE (ATOKA)		54331 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD								
DIAMONDBACK E&P LLC		217012														
BLACK '100'		WELL #: 1		RRCID -> 266635		COMPL. DATE 10/07/2010		TOTAL DEPTH 20311 PERF.15179 - 15194								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKRIDGE (DEVONIAN)		54331 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378										
ABSHIER, MABEL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 157546		COMPL. DATE 02/10/1996		TOTAL DEPTH 20022		PERF.15835 - 16051		
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
06		3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	3846 2		N	-0-		-0-
07		3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3848 2		N	-0-		-0-
08		3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	3830 2		N	-0-		-0-
09		3840 X	3680	-0-	-160	-0-	3680 2		N	-0-		-0-
10		3968 X	3581	-0-	-387	-0-	3581 2		N	-0-		-0-
11		3840 X	3634	-0-	-206	-0-	3634 2		N	-0-		-0-

DIAMONDBACK E&P LLC		217012						CNTY: WARD				
BLACK "100"		WELL #: 1H		RRCID -> 252644		COMPL. DATE 08/19/2012		TOTAL DEPTH 20311		PERF.15179 - 18155		
06		6691 X	6691	-0-	-0-	-0-	6691 3		N	-0-		-0-
07		6434 X	6434	-0-	-0-	-0-	6434 3		N	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	6899	-0-	6899	6899	6899 3		N	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	7380	-0-	7380	14279	7369 2	11	9	N	10	10
10		19466 X	5187	-0-	-14279	-0-	5187 2		N	-0-		10
*11		4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	4512 2		N	-0-		10

LASATER GAS UNIT "13-14"		WELL #: 1		RRCID -> 254289		COMPL. DATE 07/30/2009		TOTAL DEPTH 16966		PERF.16254 - 16654		
06	DLQ	G-10	1330	-0-	1330	32457	1330 3		N	-0-		32
07		36195 X	3738	-0-	-32457	-0-	3738 3		N	-0-		32
08		8370 X	-0-	-0-	-8370	-0-			N	-0-		32
09		8100 X	248	-0-	-7852	-0-	242 2	6	9	N	5	37
10		14362 X	14362	-0-	-0-	-0-	14362 2		N	-0-		37
*11		12316 X	12316	-0-	-0-	-0-	12316 2		N	-0-		37

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544						CNTY: WARD				
LASATER, R. M.		WELL #: 1		RRCID -> 094252		COMPL. DATE 06/25/1981		TOTAL DEPTH 19780		PERF.16045 - 16305		
06		4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	4740 2		N	-0-		236
07		5518 X	4803	-0-	-715	-0-	4803 2		N	-0-		236
08		4991 X	4593	-0-	-398	-0-	4593 2		N	-0-		236
09		4830 X	4448	-0-	-382	-0-	4448 2		N	-0-		236
*10		4991 X	4726	-0-	-265	-0-	4726 2		N	-0-		236
11		4740 X	4206	-0-	-534	-0-	4205 2	1	9	N	1	21

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600)		54331 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
CHEVRON U. S. A. INC.		148113										
WILLIAMS, E., UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 041626		COMPL. DATE 04/04/1967		TOTAL DEPTH 20330		PERF. N/A		
06		70560 X	64393	-0-	-6167	-0-	64315 2	78	9	N	71	125
07		71796 X	69999	-0-	-1797	-0-	69925 2	74	9	N	67	192
08		71796 X	68930	-0-	-2866	-0-	68868 2	62	9	N	56	70
09		69480 X	29596	-0-	-39884	-0-	29554 2	42	9	N	38	108
*10		69998 X	68043	-0-	-1955	-0-	67954 2	89	9	N	81	189
11		67740 X	65988	-0-	-1752	-0-	65871 2	117	9	N	106	122

PONDER, D. C.		WELL #: 2		RRCID -> 044486		COMPL. DATE 07/01/1968		TOTAL DEPTH 20406		PERF. N/A		
06		17640 X	16822	-0-	-818	-0-	16810 2	12	9	N	11	236
07		17887 X	17088	-0-	-799	-0-	17067 2	21	9	N	19	81
08		17525 X	17525	-0-	-0-	-0-	17516 2	9	9	N	8	89
09		14280 X	10563	-0-	-3717	-0-	10554 2	9	9	N	8	97
*10		17564 X	17564	-0-	-0-	-0-	17536 2	28	9	N	25	122
*11		16717 X	16717	-0-	-0-	-0-	16707 2	10	9	N	9	131

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113													
LASATER WELL #: 1 RRCID -> 044778 COMPL. DATE 09/16/1968 TOTAL DEPTH 21087 PERF. N/A													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
06	8940 X	8730	-0-	-210	-0-	8730	3		N	-0-			28
07	9145 X	8959	-0-	-186	-0-	8959	3		N	-0-			28
08	9083 X	8914	-0-	-169	-0-	8914	3		N	-0-			28
09	8790 X	8582	-0-	-208	-0-	8582	3		N	-0-			28
10	9021 X	8937	-0-	-84	-0-	8937	3		N	-0-			28
11	8730 X	7974	-0-	-756	-0-	7974	3		N	-0-			28

WEST, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 046592 COMPL. DATE 07/13/1969 TOTAL DEPTH 20800 PERF. N/A													
*12	3410 X	3150	-0-	-260	-0-	3150	2		N	-0-			-0-
*01	3379 X	3176	-0-	-203	-0-	3176	2		N	-0-			-0-
*02	3103 X	2913	-0-	-190	-0-	2913	2		N	-0-			-0-
*03	3193 X	3148	-0-	-45	-0-	3148	2		N	-0-			-0-
*04	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2		N	-0-			-0-
*05	3162 X	2819	-0-	-343	-0-	2819	2		N	-0-			-0-
*06	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2		N	-0-			-0-
*07	3224 X	3196	-0-	-28	-0-	3196	2		N	-0-			-0-
*08	3224 X	3220	-0-	-4	-0-	3220	2		N	-0-			-0-
*09	3120 X	2193	-0-	-927	-0-	2193	2		N	-0-			-0-
*10	3224 X	2853	-0-	-371	-0-	2853	2		N	-0-			42
11	3150 X	3010	-0-	-140	-0-	3010	2		N	-0-			42

CHISOS OPERATING, INC. 149441													
BRAVO 103 WELL #: 1 RRCID -> 043019 COMPL. DATE 11/09/1967 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A													
06	25260 X	13524	-0-	-11736	-0-	459	1	13026	3	N	35		193
						39	9						
07	20460 X	18936	-0-	-1524	-0-	675	1	18235	3	N	24	176 1	41
						26	9						
08	25033 X	25033	-0-	-0-	-0-	756	1	24237	3	N	36		77
						40	9						
09	16290 X	14903	-0-	-1387	-0-	540	1	14350	3	N	12		89
						13	9						
10	23488 X	23488	-0-	-0-	-0-	756	1	22719	3	N	12		101
						13	9						
*11	25856 X	25856	-0-	-0-	-0-	810	1	25012	3	N	31		132
						34	9						

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378													
HILL, DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 044781 COMPL. DATE 09/28/1968 TOTAL DEPTH 20225 PERF. N/A													
06	2220 X	1535	-0-	-685	-0-	1510	2	25	9	N	23		23
07	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			N	-0-		23
08	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-		23
09	1350 N	858	-0-	-492	-0-	858	2			N	-0-		23
10	2887 N	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			N	-0-		23
*11	3000 N	3130	-0-	130	130	3032	2	98	4	N	-0-		23

JAGGED PEAK ENERGY LLC 429574													
IVEY, BEN C. WELL #: 1 RRCID -> 050234 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 20340 PERF. 5075 - 6500													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600)		//CONT.//		54331 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD			
JAGGED PEAK ENERGY LLC		//CONT.//		429574								
CUB CREEK		WELL #:		1	RRCID ->	280415	COMPL. DATE	04/30/2016	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	4787 - 6680
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		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

LINN OPERATING, INC.				501545								
SNYDER, CORA		WELL #:		1	RRCID ->	043610	COMPL. DATE	09/27/2002	TOTAL DEPTH	20242	PERF.	19231 - 19490
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53		

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544								
LOCKRIDGE, I. P.		WELL #:		1	RRCID ->	040066	COMPL. DATE	09/07/1966	TOTAL DEPTH	19544	PERF.	N/A
06	32731 X	32731	-0-	-0-	-0-	32731 2		N	-0-		115	
07	28838 X	28838	-0-	-0-	-0-	28835 2	3 9	N	3		118	
08	29793 X	29793	-0-	-0-	-0-	29793 2		N	-0-		118	
09	33701 X	33701	-0-	-0-	-0-	33699 2	2 9	N	2		120	
10	36175 X	36175	-0-	-0-	-0-	36174 2	1 9	N	1		121	
*11	34545 X	34545	-0-	-0-	-0-	34545 2		N	-0-		-0-	

MORRISON, H. B.				WELL #:	1	RRCID ->	042648	COMPL. DATE	05/13/1967	TOTAL DEPTH	19822	PERF.	18520 - 19731
06	5550 X	4421	-0-	-1129	-0-	4421 2		N	-0-		24		
07	5735 X	4051	-0-	-1684	-0-	4050 2	1 9	N	1	1 8	24		
08	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	4058 2		N	-0-		24		
09	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	4001 2		N	-0-		24		
*10	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	4227 2		N	-0-		24		
*11	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	3786 2		N	-0-		19		

REUSS, G. T.				WELL #:	1	RRCID ->	042649	COMPL. DATE	04/15/1967	TOTAL DEPTH	19769	PERF.	N/A
06	20347 X	20347	-0-	-0-	-0-	20321 2	26 9	N	24		101		
07	19547 X	19547	-0-	-0-	-0-	19530 2	17 9	N	15		116		
08	24379 X	24379	-0-	-0-	-0-	24331 2	48 9	N	44		160		
09	14743 X	14743	-0-	-0-	-0-	14742 2	1 9	N	1	117 1	44		
10	11871 X	11871	-0-	-0-	-0-	11861 2	10 9	N	9		53		
*11	18415 X	18415	-0-	-0-	-0-	18381 2	34 9	N	31		84		

REUSS, G. T., -A-				WELL #:	1	RRCID ->	042885	COMPL. DATE	10/06/1967	TOTAL DEPTH	20158	PERF.	N/A
06	12135 X	12135	-0-	-0-	-0-	930 1	11192 2	N	12		87		
07	13449 X	13449	-0-	-0-	-0-	961 1	12460 2	N	25		112		
08	16337 X	15667	-0-	-670	-0-	961 1	14704 2	N	2		114		
09	15810 X	10991	-0-	-4819	-0-	930 1	10061 2	N	-0-	61 1	53		
10	14756 X	14462	-0-	-294	-0-	961 1	13489 2	N	11		64		
11	15150 X	12409	-0-	-2741	-0-	930 1	11453 2	N	24		88		

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
 BLACK, D. WELL #: 1 RRCID -> 043028 COMPL. DATE 11/13/1967 TOTAL DEPTH 19701 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
06	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-			60
07	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-			60
08	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-			60
09	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-			60
*10	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-			60
11	2010 N	1	-0-	-2009	-0-		1 2			N	-0-			55

HOUSTON, G. D. WELL #: 1 RRCID -> 043875 COMPL. DATE 04/23/1968 TOTAL DEPTH 20150 PERF. N/A

06	3270 X	3206	-0-	-64	-0-	810	1	2396	2	N	-0-			73
07	3379 X	2419	-0-	-960	-0-	961	1	1458	2	N	-0-			73
08	2312 X	2312	-0-	-0-	-0-	961	1	1351	2	N	-0-			73
09	2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	930	1	1391	2	N	-0-			73
*10	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	961	1	1566	2	N	-0-			73
*11	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	930	1	1562	2	N	-0-			60

MORRISON, H. B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 046699 COMPL. DATE 04/13/1969 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A

06	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3082	2	433	9	N	394	394	8	75
07	711 X	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-			75
08	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			75
09	630 X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-			75
*10	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			75
11	630 X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-			43

LASATER -A- WELL #: 1 RRCID -> 048354 COMPL. DATE 05/04/1970 TOTAL DEPTH 20300 PERF. N/A

06	7260 X	6988	-0-	-272	-0-	6988	2			N	-0-			128
07	7502 X	7066	-0-	-436	-0-	7066	2			N	-0-			128
08	7385 X	7385	-0-	-0-	-0-	7385	2			N	-0-			128
09	7088 X	7088	-0-	-0-	-0-	7088	2			N	-0-			128
*10	7223 X	6818	-0-	-405	-0-	6818	2			N	-0-			128
11	7140 X	6527	-0-	-613	-0-	6525	2	2	9	N	2			116

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

06	13830	8795	-0-	-5035	-0-	8795	3			N	-0-			34
07	14291	9314	-0-	-4977	-0-	9314	3			N	-0-			34
08	12617 #	10325	-0-	-2292	-0-	10325	3			N	-0-			34
09	10860 #	10737	-0-	-123	-0-	10737	3			N	-0-			34
10	11129 #	11118	-0-	-11	-0-	11118	3			N	-0-			34
11	9990 #	9884	-0-	-106	-0-	9884	3			N	-0-			34

LORETTA (GLORIETA) 54929 210 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
 CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
 EMBAR WELL #: 12 RRCID -> 168966 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 5110 - 5130

06	120 N	35	-0-	-85	-0-	33	3	2	9	Y	2	5	0	-0-
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	117	3	61	9	Y	55	52	0	3
08	218 X	218	-0-	-0-	-0-	130	3	88	9	Y	80	80	0	3
09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	410	3	83	9	Y	75	75	0	3
*10	665 X	665	-0-	-0-	-0-	597	3	68	9	Y	62	63	0	2
*11	437 X	437	-0-	-0-	-0-	400	3	37	9	Y	34	35	0	1

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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	690 N	634	-0-	-56	-0-	634 3	N	-0-	78
07	672 N	672	-0-	-0-	-0-	669 3	3 9 N	3	81
08	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 3	N	-0-	81
09	689 N	689	-0-	-0-	-0-	686 3	3 9 N	3	84
10	712 N	712	-0-	-0-	-0-	709 3	3 9 N	3	87
11	720 N	662	-0-	-58	-0-	659 3	3 9 N	3	90

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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		263696		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS	
FEE "S"		WELL #: 1		RRCID -> 134302		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH 13235 PERF.11206 - 11230	
06	3450 X	3053	-0-	-397	-0-	300 1	2750 3 Y	3	3 0 1
07	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	310 1	4545 3 Y	3	3 0 1
08	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	310 1	4141 3 Y	3	3 0 1
09	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	300 1	3292 3 Y	3	3 0 1
10	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	310 1	4371 3 Y	16	13 0 4
11	4710 X	3866	-0-	-844	-0-	300 1	3565 3 Y	1	4 0 1

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	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

MPF (CAPITAN REEF)		56294 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS	
FLAMINGO OPERATING, LLC		271635							
REED, E. O.		WELL #: 1 T		RRCID -> 045810		COMPL. DATE 01/16/1969		TOTAL DEPTH 3202 PERF. N/A	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MPF (YATES)		56294 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
FLAMINGO OPERATING, LLC		271635												
REED -B- 15		WELL #: 8		RRCID -> 154031		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2880 - 3004						
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
06	568 N	-0-	-0-	-568	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

REED 13		WELL #: 4		RRCID -> 154035		COMPL. DATE 03/20/1995		TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2927 - 3034						
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	87	2	17	9	Y	15	33	1	70
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	120	2	22	9	Y	20			90
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	67	2	19	9	Y	17	36	1	71
09	90 N	55	-0-	-35	-0-	36	2	19	9	Y	17			88
*10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	60	2	17	9	Y	15	27	1	76
*11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	94	2	13	9	Y	12			88

REED 13		WELL #: 3		RRCID -> 155898		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2898 - 3003				
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-			-0-
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-			-0-
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-			-0-
09	90 N	32	-0-	-58	-0-	32	2			Y	-0-			-0-
*10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-			-0-
*11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-			-0-

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						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/02/2016 - P/A 11/02/2016														

LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.		490300						CNTY: PECOS						
REED, ELIZABETHOGDEN STEWART, ETAL		WELL #: 1		RRCID -> 044436		COMPL. DATE 10/30/1967		TOTAL DEPTH 1320 PERF. N/A						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/14/2016														

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						
06	16500	16367	-0-	-133	-0-	16367	2			N	-0-			-0-
07	17050	16721	-0-	-329	-0-	16721	2			N	-0-			-0-
08	18755	15549	-0-	-3206	-0-	15549	2			N	-0-			-0-
09	17040 #	14833	-0-	-2207	-0-	14833	2			N	-0-			-0-
10	18204 R	18204	-0-	-0-	-0-	18204	2			N	-0-			-0-
*11	17245 R	17245	-0-	-0-	-0-	17245	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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-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		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/07/2016 - P/A 07/07/16												

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		
06	60	N	13	-0-	-47	-0-	13 3	N	-0-			-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61 3	N	-0-			-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-			-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16 3	N	-0-			-0-
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	45 3	N	-0-			-0-
*11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38 3	N	-0-			-0-

GRANDE JV-P		57324 650		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
PRIMEXX OPERATING CORPORATION		677852										
PECOS - G- FEE		WELL #: 1		RRCID -> 228680		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 21650		PERF.10592 - 10610		
06	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	7470 3	N	-0-			477
07	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	6809 3	N	-0-			477
08	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	7065 3	N	-0-			477
09	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	6625 3	N	-0-			477
10	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	6209 3	N	-0-	172 1		305
*11	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	5643 3	N	-0-			305

CHEVRON 47		57324 650		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
PRIMEXX OPERATING CORPORATION		677852										
PECOS - G- FEE		WELL #: 1		RRCID -> 242657		COMPL. DATE 05/27/2008		TOTAL DEPTH 12424		PERF.10815 - 10866		
06	10908	X	10908	-0-	-0-	-0-	10743 3	165 9	N	150	184 1	167
07	10858	X	10858	-0-	-0-	-0-	10741 3	117 9	N	106		273
08	10867	X	10867	-0-	-0-	-0-	10842 3	25 9	N	23		296
09	10770	X	10242	-0-	-528	-0-	10158 3	84 9	N	76		372
10	11129	X	9995	-0-	-1134	-0-	9933 3	62 9	N	56	178 1	250
11	10770	X	9623	-0-	-1147	-0-	9578 3	45 9	N	41		291

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		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARSH, S. (DELAWARE) 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES															
HORTON OILFIELD SERVICES 401740															
REEVES STATE 27 WELL #: 2 RRCID -> 072794 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 3453 PERF. N/A															

06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

REEVES-STATE 23 WELL #: 1023WI RRCID -> 072819 COMPL. DATE 03/09/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2990 - 3150															

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-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															

06	150	N	89	-0-	-61	-0-	-0-	25 1	47 3	Y	15				47
07	155	N	60	-0-	-95	-0-	-0-	17 9	25 1	14 3	Y	19	33 1		33
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	21 9	25 1	14 3	Y	13			46
09	90	N	42	-0-	-48	-0-	-0-	14 9	25 1	10 3	Y	6	27 1		25
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	7 9			Y	NO RPT			25
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			25

HILL & HILL 34 WELL #: 1 RRCID -> 075080 COMPL. DATE 02/07/1978 TOTAL DEPTH 2953 PERF. N/A															

06	120	N	72	-0-	-48	-0-	-0-	20 1	52 3	Y	-0-				-0-
07	155	N	36	-0-	-119	-0-	-0-	20 1	16 3	Y	-0-				-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	20 1	16 3	Y	-0-				-0-
09	60	N	31	-0-	-29	-0-	-0-	11 1	20 3	Y	-0-				-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MARSH, S. (DELAWARE)				//CONT.//	57700 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REEVES		
HORTON OILFIELD SERVICES				//CONT.//	401740								
HILL & HILL 34				WELL #:	2	RRCID ->	148024	COMPL. DATE	12/30/1993	TOTAL DEPTH	2810	PERF.	2768 - 2810
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
06	150 N	97	-0-	-53	-0-	30 1	52 3	Y		14			79
07	186 N	171	-0-	-15	-0-	15 9	30 1	Y		114	168 1		25
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	125 9	20 1	Y		19			44
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	21 9	30 1	Y		65	75 1		34
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	72 9		Y		NO RPT			34
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			34
REEVES-STATE 22				WELL #:	2	RRCID ->	148705	COMPL. DATE	03/23/1994	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2698 - 2723
06	0 W	33	-0-	33	232	33 3		Y		-0-			-0-
07	0 W	10	-0-	10	242	10 3		Y		-0-			-0-
08	0 W	10	-0-	10	252	10 3		Y		-0-			-0-
09	0 W	7	-0-	7	259	7 3		Y		-0-			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	259			Y		NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	259			Y		NO RPT			-0-
REEVES STATE 35				WELL #:	2	RRCID ->	149340	COMPL. DATE	04/01/1994	TOTAL DEPTH	2955	PERF.	2785 - 2800
06	0 W	116	-0-	116	916	35 1	81 3	N		-0-			-0-
07	0 W	59	-0-	59	975	35 1	24 3	N		-0-			-0-
08	0 W	59	-0-	59	1034	35 1	24 3	N		-0-			-0-
09	0 W	52	-0-	52	1086	35 1	17 3	N		-0-			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1086			N		NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1086			N		NO RPT			-0-
REEVES STATE 27				WELL #:	5	RRCID ->	150160	COMPL. DATE	06/18/1994	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2688 - 2746
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
HILL & HILL				WELL #:	3034	RRCID ->	150371	COMPL. DATE	06/15/1994	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	2730 - 2806
06	150 N	89	-0-	-61	-0-	25 1	47 3	Y		15			80
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	17 9	14 1	Y		113	168 1		25
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	124 9	25 3	Y		20			45
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	25 1	10 3	Y		64	75 1		34
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	22 9		Y		NO RPT			34
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	70 9		Y		NO RPT			34

MARSH, S. (DELAWARE)		//CONT.//		57700 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES				
HORTON OILFIELD SERVICES		//CONT.//		401740									
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

REEVES-STATE 27		WELL #:		1	RRCID ->	170408	COMPL. DATE	11/24/1988	TOTAL DEPTH	2995	PERF.	2776 - 2781	
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	25 1	62 3	N	11			35	
						12 9							
07	93 N	45	-0-	-48	-0-	25 1	19 3	N	1			36	
						1 9							
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	25 1	19 3	N	-0-			36	
09	90 N	53	-0-	-37	-0-	25 1	13 3	N	14	20 1		30	
						15 9							
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30	
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30	

REEVES STATE 22		WELL #:		4	RRCID ->	275373	COMPL. DATE	03/03/2009	TOTAL DEPTH	2753	PERF.	1440 - 2753	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

REEVES STATE 35		WELL #:		3	RRCID ->	276068	COMPL. DATE	02/20/2009	TOTAL DEPTH	2885	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

SONORAN ENERGY INC.		802215											
REEVES STATE 35		WELL #:		1	RRCID ->	073461	COMPL. DATE	10/14/1977	TOTAL DEPTH	2999	PERF.	2806 - 2864	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MEEKER, L. H. ET AL 38		WELL #:		1	RRCID ->	078350	COMPL. DATE	08/22/1978	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2816 - 2862	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MARSH, S. (DELAWARE) SONORAN ENERGY INC. HILL, GEORGE P. 38		//CONT.// //CONT.//		57700 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES			
				802215								
		WELL #:		1	RRCID ->	079081	COMPL. DATE	10/19/1978	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2834 - 2877
M	O	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S REEVES STATE 14				919182		CAPACITY			CNTY: REEVES			
				1	RRCID ->	075320	COMPL. DATE	02/27/1978	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	N/A
06	180	S	47	-0-	-133	-0-	30	1	17	3	N	-0-
07	186	S	52	-0-	-134	-0-	30	1	22	3	N	-0-
08	52	S	52	-0-	-0-	-0-	30	1	22	3	N	-0-
09	60	S	45	-0-	-15	-0-	30	1	15	3	N	-0-
10	62	S	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT
11	60	S	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT

REEVES STATE 14				2	RRCID ->	276070	COMPL. DATE	03/15/2009	TOTAL DEPTH	2798	PERF.	1475 - 2798
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARTIN (CONSOLIDATED) SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC PHILLIPS UNIVERSITY "P"				57774 275	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDREWS						
				775854		49B									
		WELL #:		3	RRCID ->	219754	COMPL. DATE	12/18/2003	TOTAL DEPTH	7646	PERF.	6210 - 6900			
06	1170	#	1012	-0-	-158	-0-	22	1	895	2	Y	86	90	1	4
							95	9							
07	1209	#	951	-0-	-258	-0-	21	1	869	2	Y	55	55	1	4
							61	9							
08	1209	#	1044	-0-	-165	-0-	24	1	942	2	Y	71	68	1	7
							78	9							
09	1140	#	1030	-0-	-110	-0-	24	1	887	2	Y	91	93	1	5
							19	4							
10	1147	#	1069	-0-	-78	-0-	24	1	938	2	Y	97	97	1	5
							107	9							
11	1020	#	587	-0-	-433	-0-	11	1	476	2	Y	91	89	1	7
							100	9							

MAYLAW (WOLFCAMP, BASAL) PINNACLE MINING CORPORATION SULLIVAN "70"				58682 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
				665684		49B						
		WELL #:		1	RRCID ->	161381	COMPL. DATE	12/21/1996	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	4719 - 4770
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCCANDLESS (TINSOL LIME)		58890 830		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS								
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.		490300														
ARCO "L"		WELL #: 2		RRCID -> 054948		COMPL. DATE 03/18/1973		TOTAL DEPTH 3236 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			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
MC COMB (ELLENBURGER)		59030 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS								
BC OPERATING, INC.		058893														
STROMAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 110866		COMPL. DATE 04/15/1984		TOTAL DEPTH 24900 PERF.22652 - 24730								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-			
XTO ENERGY INC.		945936														
MCCOMB, M. GAS UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 113861		COMPL. DATE 08/29/1983		TOTAL DEPTH 25735 PERF.23286 - 25466								
06	28620	N	31003	-0-	2383	B	-6056	31003	2	N	-0-		-0-			
07	29791		32182	-0-	2391	B	-3665	32182	2	N	-0-		-0-			
08	30318		30914	-0-	596	B	-3069	30914	2	N	-0-		-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1665			CANCELLED UNDERAGE ->	-1404								
09	29340		20353	-0-	-8987	B	-10652	20353	2	N	-0-		-0-			
10	30318		12494	-0-	-17824	B	-28476	12494	2	N	-0-		-0-			
11	29340		11262	-0-	-18078	B	-46554	11262	2	N	-0-		-0-			
STROMAN GAS UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 117325		COMPL. DATE 06/21/1985		TOTAL DEPTH 25060 PERF.23795 - 24940								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		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								
06	2070	N	1843	-0-	-227		-0-	1815	2	28	9	Y	25	25	0	1
07	2139	N	1904	-0-	-235		-0-	1880	2	24	9	Y	22	23	0	-0-
08	2108	N	2073	-0-	-35		-0-	2045	2	28	9	Y	25	25	0	-0-
09	1998	N	1998	-0-	-0-		-0-	1969	2	29	9	Y	26	26	0	-0-
10	2111	N	2111	-0-	-0-		-0-	2079	2	32	9	Y	29	29	0	-0-
*11	2017	N	2017	-0-	-0-		-0-	1982	2	35	9	Y	32	32	0	-0-

MCCENTIRE (FUSSELLMAN) P4 OPERATING, LLC MCCENTIRE		59357 500 631638		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 106269 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8326 - 8428														
06		2235 R	2235	-0-	-0-	-0-	2212 2	23 9		N	21			103
07		2130 R	2130	-0-	-0-	-0-	2130 2			N	-0-			103
08		1232 R	1232	-0-	-0-	-0-	1232 2			N	-0-			103
09		540 #	3	-0-	-537	-0-	3 2			N	-0-			103
10		887 R	887	-0-	-0-	-0-	887 2			N	-0-			103
*11		1633 R	1633	-0-	-0-	-0-	1589 2	44 9		N	40			143

MCKEE (CLEAR FORK, MID.) BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND WADDELL, W. N. ET AL TR. I		59563 400 109336		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE						
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	EOM BALANCE
WELL #: 218 RRCID -> 186517 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 3682 - 3925														
06		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540 2			Y	-0-			-0-
07		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556 3			Y	-0-			-0-
08		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676 3			Y	-0-			-0-
09		1530 N	688	-0-	-842	-0-	688 3			Y	-0-			-0-
10		1550 N	1338	-0-	-212	-0-	1338 3			Y	-0-			-0-
11		1620 N	818	-0-	-802	-0-	818 3			Y	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ET AL TR. I		WELL #: 301		RRCID -> 192876		COMPL. DATE 10/14/2002		TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3804 - 3946						
06		1380 N	1090	-0-	-290	-0-	1090 2			Y	-0-			-0-
07		1302 N	1029	-0-	-273	-0-	1029 3			Y	-0-			-0-
08		1271 N	1161	-0-	-110	-0-	1161 3			Y	-0-			-0-
09		3000 N	3714	-0-	714	-0-	3714 3			Y	-0-			-0-
10		3035 N	2321	-0-	-714	-0-	2321 3			Y	-0-			-0-
*11		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818 3			Y	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 232		RRCID -> 194368		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH 5655 PERF. 3842 - 3958						
06		914 N	914	-0-	-0-	-0-	891 2	23 9	Y	21	21 1			2
07		886 N	886	-0-	-0-	-0-	861 3	25 9	Y	23	23 0			2
08		853 N	853	-0-	-0-	-0-	833 3	20 9	Y	18	17 0			3
09		900 N	696	-0-	-204	-0-	675 3	21 9	Y	19	20 0			2
10		899 N	804	-0-	-95	-0-	779 3	25 9	Y	23	22 0			3
11		840 N	793	-0-	-47	-0-	768 3	25 9	Y	23	24 0			2

WADDELL, W. N. ET AL I		WELL #: 315		RRCID -> 194520		COMPL. DATE 04/22/2010		TOTAL DEPTH 5635 PERF. 3801 - 3887						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/08/2016 - P/A 08/08/16														

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 261		RRCID -> 212805		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A						
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCKEE (CLEAR FORK, MID.)		//CONT.//		59563 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CRANE		
ROD RUN ENERGY LLC				723557								
SELF, M. B.		WELL #:		2	RRCID ->	083247	COMPL. DATE	05/10/1979	TOTAL DEPTH	4257	PERF.	3879 - 3888
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
06		570 N	294	-0-	-276	-0-	246 3	48 9	N	44		148
07		527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	48	178 1	18
08		465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	41		59
09		300 N	82	-0-	-218	-0-	41 3	41 9	N	37		96
10		133 N	133	-0-	-0-	-0-	98 3	35 9	N	32		128
*11		324 N	324	-0-	-0-	-0-	292 3	32 9	N	29		157

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
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		187
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		187
08		93 N	49	-0-	-44	-0-	49 3		N	-0-		187
09		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3		N	-0-		187
10		780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 3		N	-0-		187
*11		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3		N	-0-		187

POBLANO 'A'				WELL #:	2	RRCID ->	280929	COMPL. DATE	09/01/2016	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6612 - 6656
09		0	4461	-0-	4461	4461	90 1	4371 3	N	-0-		-0-	
10		0	10623	-0-	10623	15084	90 1	10533 3	N	-0-		-0-	
11		0	10589	-0-	10589	25673	90 1	10499 3	N	-0-		-0-	

MCKITTRICK (UPPER BONE SPRINGS)				59690 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: CULBERSON		
ATLANTIC RESOURCES COMPANY, LLC				036555								
DF RANCH STATE 62-4		WELL #:		1H	RRCID ->	255305	COMPL. DATE	07/23/2009	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	5153 - 9096
06		910 N	910	-0-	-0-	-0-	90 1	820 2	N	-0-		-0-
07		465 N	465	-0-	-0-	-0-	87 1	378 2	N	-0-		-0-
08		527 N	157	-0-	-370	-0-	26 1	131 2	N	-0-		-0-
09		900 N	40	-0-	-860	-0-	7 1	33 2	N	-0-		-0-
10		465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-		-0-
11		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT		-0-

SHELL WESTERN E&P				774719						CNTY: CULBERSON		
D.F. RANCH STATE 62-28		WELL #:		1H	RRCID ->	252878	COMPL. DATE	07/30/2009	TOTAL DEPTH	4517	PERF.	4902 - 8539
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		49

PLUGGED AND ABANDONED 01/17/2016 - PLUGGED 01/17/16

OIL AND GAS DIVISION

MEDUSA (BARNETT SHALE)		60220 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
JONES ENERGY, LLC		441132		WELL #: 1		RRCID -> 212957		COMPL. DATE 01/22/2006		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12503 - 13158		
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	1675	-0-	1675	1675	57	1	1618	2	N	-0-			-0-
KIRK		60220 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
WELL #: 1		RRCID -> 235786		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 16210		PERF.14268 - 15237						
06	1440 X	1088	-0-	-352	-0-	1088	2			N	-0-			-0-
07	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-			-0-
08	2790 X	2694	-0-	-96	-0-	2694	2			N	-0-			-0-
09	2700 X	2404	-0-	-296	-0-	30	1	2374	2	N	-0-			-0-
10	2387 X	1664	-0-	-723	-0-	37	1	1627	2	N	-0-			-0-
11	2250 X	1675	-0-	-575	-0-	57	1	1618	2	N	-0-			-0-
DENMAN STATE 26		60220 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
WELL #: 1		RRCID -> 246798		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 14275		PERF.13129 - 13912						
06	29345 X	29345	-0-	-0-	-0-	29345	2			N	-0-			3
07	32741 X	32741	-0-	-0-	-0-	1647	1	31094	2	N	-0-			3
08	29934 X	29934	-0-	-0-	-0-	4533	1	25401	2	N	-0-			3
09	24113 X	24113	-0-	-0-	-0-	317	1	23796	2	N	-0-			3
*10	19500 X	19500	-0-	-0-	-0-	333	1	19167	2	N	-0-			3
*11	26302 X	26302	-0-	-0-	-0-	301	1	26001	2	N	-0-			3
MENTONE (ATOKA)		60518 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING						
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		WELL #: 1		RRCID -> 105990		COMPL. DATE 07/20/1981		TOTAL DEPTH 21867		PERF.16168 - 16666		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MENTONE (FUSSELMAN)		60518 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING						
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		WELL #: 1		RRCID -> 087380		COMPL. DATE 03/18/1980		TOTAL DEPTH 19262		PERF.18928 - 19060		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MER-MAX (MISS)		60530 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HOWARD						
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		WELL #: 1H		RRCID -> 218451		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 9052		PERF. 9350 - 12250		
06	5400 #	5277	-0-	-123	-0-	5251	3	26	9	N	24	296	1	50
07	5580 #	4815	-0-	-765	-0-	4771	3	44	9	N	40			90
08	5456 #	5363	-0-	-93	-0-	5317	3	46	9	N	42			132
09	5280 #	4852	-0-	-428	-0-	4800	3	52	9	N	47			179
10	5456 #	4703	-0-	-753	-0-	4660	3	43	9	N	39	177	1	41
11	5280 #	4730	-0-	-550	-0-	4683	3	47	9	N	43			84

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/08/2016 - PLUGGED 07/08/16															

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-
07	0	A	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/08/2016 - PLUGGED 07/08/16															

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	306	3	N	-0-		-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	118	3	N	-0-		-0-
08	372	N	199	-0-	-173	-0-	-0-	199	3			N	-0-		-0-
09	450	N	343	-0-	-107	-0-	-0-	343	3			N	-0-		-0-
10	124	N	63	-0-	-61	-0-	-0-	63	3			N	-0-		-0-
11	180	N	30	-0-	-150	-0-	-0-	30	3			N	-0-		-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	274	3	N	-0-		-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	237	3	N	-0-		-0-
08	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-		-0-
09	390	N	14	-0-	-376	-0-	-0-	14	3			N	-0-		-0-
10	248	N	6	-0-	-242	-0-	-0-	6	3			N	-0-		-0-
11	1680	N	22	-0-	-1658	-0-	-0-	22	3			N	-0-		-0-

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

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	331	X	331	-0-	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-		-0-
07	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-		-0-
08	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-		-0-
09	673	X	673	-0-	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-		-0-
10	1798	X	1350	-0-	-448	-0-	-0-	1350	2			N	-0-		-0-
11	1740	X	1027	-0-	-713	-0-	-0-	1027	2			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MI VIDA (BONE SPRING)		60950 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378										
CLEVELAND, R.		WELL #: 1-L		RRCID -> 177577		COMPL. DATE 02/05/2000		TOTAL DEPTH 8947 PERF. 5086 - 8800				
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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MI VIDA (DELAWARE)		60950 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378										
JOHNSON, H. H.		WELL #: 1		RRCID -> 170609		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4620 - 4809				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CLEVELAND, R.		WELL #: 1-U		RRCID -> 171856		COMPL. DATE 01/21/1999		TOTAL DEPTH 8947 PERF. 5086 - 5210				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KIMSEY		WELL #: 1		RRCID -> 173344		COMPL. DATE 03/25/2001		TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4736 - 4852				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GALLAGHER		WELL #: 1		RRCID -> 173347		COMPL. DATE 05/01/2001		TOTAL DEPTH 5824 PERF. 4788 - 5118				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GALLAGHER		WELL #: 2		RRCID -> 173442		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 5358 PERF. 4558 - 4680				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MI VIDA (DELAWARE)		//CONT.//		60950 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378							
JOHNSON, H. H.		WELL #:		2	RRCID -> 173445	COMPL. DATE 07/28/2001	TOTAL DEPTH 5356	PERF. 4798	- 5137		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

JOHNSON, H. H.		WELL #:		3	RRCID -> 176513	COMPL. DATE 07/21/2001	TOTAL DEPTH 5870	PERF. 4745	- 5426		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HUMPHREY		WELL #:		3	RRCID -> 176514	COMPL. DATE 08/09/2001	TOTAL DEPTH 5368	PERF. 4824	- 5209		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HUMPHREY		WELL #:		4	RRCID -> 176517	COMPL. DATE 12/10/1999	TOTAL DEPTH 5640	PERF. 5386	- 5394		
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		Y	-0-		112
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		Y	-0-		112
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2		Y	-0-		112
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2		Y	-0-		112
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		Y	-0-		112
*11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	127 2	123 9	Y	112		-0-

BLAKE		WELL #:		2	RRCID -> 176518	COMPL. DATE 12/12/1999	TOTAL DEPTH 5666	PERF. 5135	- 5215		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CREASY		WELL #:		1	RRCID -> 184692	COMPL. DATE 05/15/2001	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 5128	- 5169		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CLEVELAND, R.		WELL #:		3	RRCID -> 203811	COMPL. DATE 01/24/2004	TOTAL DEPTH 5364	PERF. 4786	- 5149		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MI VIDA (DELAWARE)		//CONT.//		60950 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
CLEVELAND, R.		WELL #:		2	RRCID ->	209127	COMPL. DATE	01/20/2004	TOTAL DEPTH	5406	PERF. 4812 - 5142			
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
MANDELL		WELL #:		2	RRCID ->	211684	COMPL. DATE	02/10/2004	TOTAL DEPTH	5394	PERF. 4803 - 5157			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-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			
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K NO RPT	-0-	-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			
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
RICHBURG UNIT		WELL #:		1 L	RRCID ->	048377	COMPL. DATE	08/12/1969	TOTAL DEPTH	19350	PERF. N/A			
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SI MULT	-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			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MI VIDA (ELLEN.)		//CONT.//		60950 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WARD				
PETROPLEX ENERGY INC.				660886							
QUINN				WELL #: 106R	RRCID -> 206266	COMPL. DATE 09/06/2004	TOTAL DEPTH 18755	PERF.18220	- 18590		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-		
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-		
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-		
MI VIDA (FUSSELMAN)				60950 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378							
U.S. NATIONAL				WELL #: 1 U	RRCID -> 046194	COMPL. DATE 01/04/1969	TOTAL DEPTH 19380	PERF. N/A			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		
RICHBURG UNIT				WELL #: 1 U	RRCID -> 048455	COMPL. DATE 11/08/1995	TOTAL DEPTH 19350	PERF.16002	- 16190		
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66 2	N	-0-	52	
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112 2	N	-0-	52	
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95 2	N	-0-	52	
09	60	N	35	-0-	-25	-0-	35 2	N	-0-	52	
10	124	N	29	-0-	-95	-0-	29 2	N	-0-	52	
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	21 2	57 9	N	52	-0-
NATIONAL -A-				WELL #: 1	RRCID -> 049663	COMPL. DATE 07/04/1995	TOTAL DEPTH 19050	PERF.16361	- 16576		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
MONROE, CYNTHIA L. DISPOSAL				WELL #: 1	RRCID -> 051404	COMPL. DATE 08/12/1999	TOTAL DEPTH 19075	PERF. 4550	- 5630		
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
U.S. NATIONAL				WELL #: 2	RRCID -> 146125	COMPL. DATE 03/17/1994	TOTAL DEPTH 19050	PERF.15807	- 15914		
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668 2	N	-0-	-0-	
07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 2	N	-0-	-0-	
08	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429 2	N	-0-	-0-	
09	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742 2	N	-0-	-0-	
10	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357 2	N	-0-	-0-	
11	900	N	683	-0-	-217	-0-	683 2	N	-0-	-0-	

MI VIDA (FUSSELMAN)		//CONT.//		60950 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
SCHWALBE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	178116	COMPL. DATE	03/01/2000	TOTAL DEPTH	16756	PERF.16084 - 16144				
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

U.S. NATIONAL		WELL #:		3	RRCID ->	188731	COMPL. DATE	11/23/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.16085 - 16621				
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2				N	-0-			-0-
07	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	2				N	-0-			-0-
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2				N	-0-			-0-
09	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2				N	-0-			-0-
10	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2				N	-0-			-0-
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2				N	-0-			-0-

PETROPLEX ENERGY INC.		WELL #:		106H	RRCID ->	217188	COMPL. DATE	05/15/2006	TOTAL DEPTH	18755	PERF.16754 - 17200				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

PETREY		WELL #:		107H	RRCID ->	254656	COMPL. DATE	10/13/2008	TOTAL DEPTH	19060	PERF.17130 - 17512				
06	24630 X	19874	-0-	-4756	-0-	19742	3	132	9		N	120	2	8	195
07	25451 X	19360	-0-	-6091	-0-	19360	3				N	-0-			195
08	24955 X	20148	-0-	-4807	-0-	20148	3				N	-0-			195
09	23880 X	16205	-0-	-7675	-0-	16205	3				N	-0-			195
10	20522 X	12140	-0-	-8382	-0-	12140	3				N	-0-			195
11	19860 X	19180	-0-	-680	-0-	19180	3				N	-0-			195

MI VIDA (MISS.)		WELL #:		1	RRCID ->	058899	COMPL. DATE	01/19/1974	TOTAL DEPTH	19150	PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

MI VIDA (PERMO-PENN)		WELL #:		1	RRCID ->	099546	COMPL. DATE	06/04/1987	TOTAL DEPTH	19050	PERF.14024 - 14117				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

MI VIDA (PERMO-PENN)		//CONT.//		60950 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
BURKHOLDER "A" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	138258	COMPL. DATE	04/12/1991	TOTAL DEPTH	19050	PERF.14220	- 14474			
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	BALANCE
06	1410	N	1297	-0-	-113	-0-		1297	2	N	-0-				-0-
07	1426	N	1304	-0-	-122	-0-		1304	2	N	-0-				-0-
08	1364	N	1260	-0-	-104	-0-		1260	2	N	-0-				-0-
09	1290	N	1190	-0-	-100	-0-		1190	2	N	-0-				-0-
10	1302	N	1201	-0-	-101	-0-		1201	2	N	-0-				-0-
11	1230	N	1126	-0-	-104	-0-		1126	2	N	-0-				-0-

HUMPHREY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	169892	COMPL. DATE	06/05/1998	TOTAL DEPTH	16299	PERF.14217	- 14589			
06	949	N	949	-0-	-0-	-0-		949	3	Y	-0-				-0-
07	1240	N	945	-0-	-295	-0-		945	3	Y	-0-				-0-
08	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-		1019	3	Y	-0-				-0-
09	960	N	924	-0-	-36	-0-		924	3	Y	-0-				-0-
10	930	N	894	-0-	-36	-0-		894	3	Y	-0-				-0-
11	990	N	819	-0-	-171	-0-		819	3	Y	-0-				-0-

HUMPHREY		WELL #:		5	RRCID ->	179192	COMPL. DATE	08/12/2000	TOTAL DEPTH	14850	PERF.14364	- 14400			
06	210	N	73	-0-	-137	-0-		73	2	N	-0-				-0-
07	155	N	51	-0-	-104	-0-		51	2	N	-0-				-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-		403	2	N	-0-				-0-
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-		457	2	N	-0-				-0-
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-		452	2	N	-0-				-0-
*11	263	N	263	-0-	-0-	-0-		263	2	N	-0-				-0-

MONROE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	203834	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	19050	PERF.13962	- 14154			
06	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-		1958	2	N	-0-				-0-
07	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-		2078	2	N	-0-				-0-
08	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-		1993	2	N	-0-				-0-
09	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-		2002	2	N	-0-				-0-
10	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-		1950	2	N	-0-				-0-
*11	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-		1803	2	N	-0-				-0-

EIKEN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	229641	COMPL. DATE	07/20/2004	TOTAL DEPTH	19065	PERF.14168	- 14243			
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-		99	2	N	-0-				-0-
07	124	N	84	-0-	-40	-0-		84	2	N	-0-				-0-
08	93	N	79	-0-	-14	-0-		79	2	N	-0-				-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-		100	2	N	-0-				-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-		104	2	N	-0-				-0-
*11	102	N	102	-0-	-0-	-0-		102	2	N	-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			
06	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-		1911	3	113 9	Y	103	109 1		2
07	2015	N	1922	-0-	-93	-0-		1827	3	95 9	Y	86	85 1		3
08	2015	N	1811	-0-	-204	-0-		1698	3	113 9	Y	103	102 1		4
09	1950	N	547	-0-	-1403	-0-		517	3	30 9	Y	27	31 1		-0-
10	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-		1746	3	332 9	Y	302	296 1		6
11	1740	N	789	-0-	-951	-0-		719	3	70 9	Y	64	69 1		1

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND												
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726												
GARRETT B WELL #: 1703H RRCID -> 176067 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 11920 PERF.12110 - 16600												
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
06		2490 X	2193	-0-	-297	-0-	2131	3	62	9	Y	56
07		2759 N	1881	-0-	-878	-0-	1762	3	119	9	Y	108
08		2604 N	1938	-0-	-666	-0-	1825	3	113	9	Y	103
09		2190 N	1778	-0-	-412	-0-	1675	3	103	9	Y	94
10		2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2186	3	102	9	Y	93
*11		2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2060	3	107	9	Y	97

LELA WELL #: 1801H RRCID -> 176237 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 11868 PERF.12131 - 17429												
*12	T. A.		1370	-0-	1370	2425	1342	3	28	9	Y	25
*01	T. A.		1615	-0-	1615	4040	1586	3	29	9	Y	26
*02	T. A.		909	-0-	909	4949	878	3	31	9	Y	28
*03	T. A.		2795	-0-	2795	7744	2766	3	29	9	Y	26
*04	T. A.		1813	-0-	1813	9557	1783	3	30	9	Y	27
*05	T. A.		1011	-0-	1011	10568	980	3	31	9	Y	28
*06	14B2 EXT		2781	-0-	2781	13349	2755	3	26	9	Y	24
*07	14B2 EXT		682	-0-	682	14031	669	3	13	9	Y	12
*08	14B2 EXT		492	-0-	492	14523	466	3	26	9	Y	24
*09	14B2 EXT		1073	-0-	1073	15596	1042	3	31	9	Y	28
*10	14B2 EXT		1533	-0-	1533	17129	1500	3	33	9	Y	30
*11	14B2 EXT		1703	-0-	1703	18832	1629	3	74	9	Y	67

MIDLAND SW WELL #: 1D RRCID -> 176498 COMPL. DATE 03/05/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 6292												
06	0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

LELA "A" WELL #: 1802H RRCID -> 176955 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 17500 PERF.12141 - 17458												
06	232 N		232	-0-	-0-	-0-	203	3	29	9	Y	26
07	55 N		55	-0-	-0-	-0-	26	3	29	9	Y	26
08	55 N		55	-0-	-0-	-0-	26	3	29	9	Y	26
09	54 N		54	-0-	-0-	-0-	22	3	32	9	Y	29
10	59 N		59	-0-	-0-	-0-	26	3	33	9	Y	30
*11	57 N		57	-0-	-0-	-0-	24	3	33	9	Y	30

GARRETT D WELL #: 1705H RRCID -> 177959 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.12028 - 15948												
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

GARRETT F WELL #: 1707H RRCID -> 178569 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 11891 PERF.12441 - 17313												
06	1140 N		1116	-0-	-24	-0-	1091	3	25	9	Y	23
07	1178 N		1065	-0-	-113	-0-	1043	3	22	9	Y	20
08	1183 N		1183	-0-	-0-	-0-	1154	3	29	9	Y	26
09	1110 N		999	-0-	-111	-0-	967	3	32	9	Y	29
10	1174 N		1174	-0-	-0-	-0-	1141	3	33	9	Y	30
11	1140 N		1090	-0-	-50	-0-	1057	3	33	9	Y	30

MIDLAND, SW. (DEVONIAN)		//CONT.//		61103 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND						
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		//CONT.//		251726											
GARRETT "E"				WELL #: 1706H	RRCID ->	180054	COMPL. DATE	07/24/2000	TOTAL DEPTH	11903	PERF.12144 -	15576			
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
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	-0-	28	3	29	9	Y	26	26	1	3
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	26	3	29	9	Y	26	25	1	4
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	26	3	29	9	Y	26	26	1	4
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	22	3	32	9	Y	29	29	1	4
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	26	3	33	9	Y	30	30	1	4
*11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	111	3	33	9	Y	30	30	1	4

GARRETT "G"				WELL #: 1708H	RRCID ->	180138	COMPL. DATE	09/08/2000	TOTAL DEPTH	11896	PERF.12183 -	17503			
06	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	-0-	2342	3	28	9	Y	25	25	1	-0-
07	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	-0-	2236	3	29	9	Y	26	25	1	1
08	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	-0-	2166	3	29	9	Y	26	26	1	1
09	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	-0-	1467	3	31	9	Y	28	29	1	-0-
10	2263 N	1835	-0-	-428	-0-	-0-	1802	3	33	9	Y	30	30	1	-0-
11	2130 N	1617	-0-	-513	-0-	-0-	1585	3	32	9	Y	29	29	1	-0-

INDUSTRIAL "A"				WELL #: 602H	RRCID ->	180362	COMPL. DATE	10/12/2000	TOTAL DEPTH	11948	PERF.12188 -	21390			
06	675 N	675	-0-	-0-	-0-	-0-	633	3	42	9	Y	38	42	1	1
07	785 N	785	-0-	-0-	-0-	-0-	751	3	34	9	Y	31	31	1	1
08	620 N	529	-0-	-91	-0-	-0-	487	3	42	9	Y	38	21	1	17 8
09	600 N	373	-0-	-227	-0-	-0-	278	3	95	9	Y	86	86	1	1
10	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	-0-	1718	3	145	9	Y	132	130	1	3
*11	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	-0-	1271	3	61	9	Y	55	57	1	1

HILL 19				WELL #: 1H	RRCID ->	183048	COMPL. DATE	12/05/2000	TOTAL DEPTH	11547	PERF.12056 -	16350			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

INTERSTATE "B"				WELL #: 503H	RRCID ->	184047	COMPL. DATE	05/05/2001	TOTAL DEPTH	9729	PERF.12177 -	20875			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

INDUSTRIAL				WELL #: 601H	RRCID ->	187817	COMPL. DATE	07/14/2000	TOTAL DEPTH	11895	PERF.12135 -	21117			
06	3330 X	2347	-0-	-983	-0-	-0-	2297	3	50	9	Y	45	48	1	2
07	3441 X	1610	-0-	-1831	-0-	-0-	1560	3	50	9	Y	45	44	1	3
08	2511 X	1759	-0-	-752	-0-	-0-	1694	3	65	9	Y	59	52	1	7 8
09	2340 X	1308	-0-	-1032	-0-	-0-	1249	3	59	9	Y	54	56	1	1
10	2015 X	1458	-0-	-557	-0-	-0-	1386	3	72	9	Y	65	65	1	1
11	1710 N	552	-0-	-1158	-0-	-0-	510	3	42	9	Y	38	38	1	1

INTERSTATE "A"				WELL #: 502H	RRCID ->	187819	COMPL. DATE	11/14/2001	TOTAL DEPTH	9692	PERF.13257 -	19622			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MIDLAND, SW. (DEVONIAN)		//CONT.//		61103 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MIDLAND				
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		//CONT.//		251726									
LELA "B"		WELL #:		1803H	RRCID ->	187820	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	11898	PERF.12170 -	17728	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*12	T. A.	1423	-0-	1423	2826	1070 3	353 9	Y	321	309 1			20
*01	T. A.	1240	-0-	1240	4066	1027 3	213 9	Y	194	197 1	1 8		16
*02	T. A.	170	-0-	170	4236	131 3	39 9	Y	35	49 1			2
*03	T. A.	1985	-0-	1985	6221	1603 3	382 9	Y	347	339 1			10
*04	T. A.	1337	-0-	1337	7558	1138 3	199 9	Y	181	187 1			4
*05	T. A.	1329	-0-	1329	8887	1117 3	212 9	Y	193	189 1			8
*06	14B2 EXT	923	-0-	923	9810	749 3	174 9	Y	158	164 1			2
*07	14B2 EXT	996	-0-	996	10806	794 3	202 9	Y	184	179 1	1 8		6
*08	14B2 EXT	929	-0-	929	11735	760 3	169 9	Y	154	156 1			4
*09	14B2 EXT	899	-0-	899	12634	687 3	212 9	Y	193	197 1			-0-
*10	14B2 EXT	155	-0-	155	12789	115 3	40 9	Y	36	36 1			-0-
*11	14B2 EXT	993	-0-	993	13782	719 3	274 9	Y	249	245 1			4

HILL 30		WELL #:		1H	RRCID ->	190986	COMPL. DATE	01/08/2002	TOTAL DEPTH	16791	PERF.12137 -	16163	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HILL 25		WELL #:		1H	RRCID ->	191596	COMPL. DATE	01/10/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12095 -	13750	
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	41	31 1			18
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	24	32 1			10
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	46	31 1			25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	18	32 1			11
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	382	214 1			179
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	179 1			-0-

HILL 29-20		WELL #:		1H	RRCID ->	191618	COMPL. DATE	05/10/2002	TOTAL DEPTH	15984	PERF.12120 -	15875	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HILL "30-A"		WELL #:		3H	RRCID ->	192411	COMPL. DATE	08/04/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12008 -	15480	
06	1830 N	1573	-0-	-257	-0-	1445 3	128 9	Y	116	103 1			68
07	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1740 3	110 9	Y	100	119 1			49
08	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1721 3	138 9	Y	125	90 1			84
09	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1636 3	86 9	Y	78	113 1			49
10	1705 N	1037	-0-	-668	-0-	946 3	91 9	Y	83	68 1			64
*11	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1661 3	75 9	Y	68	85 1			47

MILLER BLOCK B-29 (PENN.)		61473 500		ASSOCIATED	49B			CNTY: WARD					
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC		280571											
DEARING, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	044024	COMPL. DATE	05/14/1968	TOTAL DEPTH	7931	PERF. N/A		
06	1124 R	1124	-0-	-0-	-0-	1124 2		N	-0-				-0-
07	1075 R	1075	-0-	-0-	-0-	1075 2		N	-0-				-0-
08	1175 R	1175	-0-	-0-	-0-	1175 2		N	-0-				-0-
09	1056 R	1056	-0-	-0-	-0-	1056 2		N	-0-				-0-
10	1083 R	1083	-0-	-0-	-0-	1083 2		N	-0-				-0-
*11	1025 R	1025	-0-	-0-	-0-	1025 2		N	-0-				-0-

MILLER BLOCK B-29 (PENN.)		//CONT.//		61473 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: WARD		
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC		//CONT.//		280571								
MILLER, JANE DEAN ET AL		WELL #:		13	RRCID ->	054790	COMPL. DATE	01/17/1973	TOTAL DEPTH	8405	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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
						CODE	CODE			CODE	CODE	
06		272 R	272	-0-	-0-	-0-	272	2	Y	-0-		-0-
07		279 #	268	-0-	-11	-0-	268	2	Y	-0-		-0-
08		283 R	283	-0-	-0-	-0-	283	2	Y	-0-		-0-
09		270 #	244	-0-	-26	-0-	244	2	Y	-0-		-0-
10		284 R	284	-0-	-0-	-0-	284	2	Y	-0-		-0-
11		270 #	240	-0-	-30	-0-	240	2	Y	-0-		-0-

MILLER, JANE DEAN, ET AL		WELL #:		12	RRCID ->	061146	COMPL. DATE	01/13/1974	TOTAL DEPTH	8360	PERF.	N/A
06		256 R	256	-0-	-0-	-0-	256	2	Y	-0-		-0-
07		253 R	253	-0-	-0-	-0-	253	2	Y	-0-		-0-
08		267 R	267	-0-	-0-	-0-	267	2	Y	-0-		-0-
09		277 R	277	-0-	-0-	-0-	277	2	Y	-0-		-0-
10		249 R	249	-0-	-0-	-0-	249	2	Y	-0-		-0-
11		240 #	210	-0-	-30	-0-	210	2	Y	-0-		-0-

HARKEY ENERGY INC.		357094										
BEATY		WELL #:		2	RRCID ->	134815	COMPL. DATE	05/01/1990	TOTAL DEPTH	7940	PERF.	7844 - 7855
06		810 #	107	-0-	-703	-0-	107	3	N	-0-		53
07		837 #	89	-0-	-748	-0-	89	3	N	-0-		53
08		837 #	109	-0-	-728	-0-	109	3	N	-0-		53
09		180 #	100	-0-	-80	-0-	100	3	N	-0-		53
10		124 #	103	-0-	-21	-0-	103	3	N	-0-		53
11		120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		53

PURVIS OPERATING CO.		683200										
MILLER, JANE DEAN		WELL #:		6	RRCID ->	043242	COMPL. DATE	05/11/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06		360 #	337	-0-	-23	-0-	337	3	N	-0-		-0-
07		372 #	330	-0-	-42	-0-	330	3	N	-0-		-0-
08		372 #	34	-0-	-338	-0-	34	3	N	-0-		-0-
09		330 #	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-		-0-
10		341 #	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		-0-
11		330 #	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-		-0-

VANGUARD OPERATING, LLC		881585										
BEATY, ESTHER		WELL #:		1	RRCID ->	040287	COMPL. DATE	06/19/1963	TOTAL DEPTH	7983	PERF.	N/A
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MILLER BLOCK B-29 (PENN.)		//CONT.//		61473 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: WARD				
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.//		881585									
ELLIOTT, SKELLY		WELL #:		2	RRCID ->	043109	COMPL. DATE	01/19/1963	TOTAL DEPTH	N/A	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
06		570 #	549	-0-	-21	-0-	549 3		N	-0-			-0-
07		589 #	543	-0-	-46	-0-	543 3		N	-0-			-0-
08		589 #	563	-0-	-26	-0-	563 3		N	-0-			-0-
09		570 #	532	-0-	-38	-0-	532 3		N	-0-			-0-
10		558 #	549	-0-	-9	-0-	549 3		N	-0-			-0-
11		540 #	515	-0-	-25	-0-	515 3		N	-0-			-0-

SMITH, F. G. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	044875	COMPL. DATE	02/03/1964	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	N/A	
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 W	-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-

SMITH, F. G. -A-		WELL #:		3	RRCID ->	048317	COMPL. DATE	08/05/1965	TOTAL DEPTH	8075	PERF.	N/A	
06		3334 R	3334	-0-	-0-	-0-	3317 3	17 9	N	15			165
07		3402 R	3402	-0-	-0-	-0-	3402 3		N	-0-			165
08		3371 R	3371	-0-	-0-	-0-	3351 3	20 9	N	18			183
09		3143 R	3143	-0-	-0-	-0-	3129 3	14 9	N	13	160 1		36
10		3410 #	3298	-0-	-112	-0-	3272 3	26 9	N	24			60
11		3300 #	3266	-0-	-34	-0-	3232 3	34 9	N	31			91

7S OIL & GAS, LLC		954992											
CRUMP, W. E.		WELL #:		1 L	RRCID ->	043136	COMPL. DATE	04/15/1962	TOTAL DEPTH	8197	PERF.	N/A	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		T. A.	922	-0-	922	-0-	922 2		Y	-0-			-0-
08		T. A.	943	-0-	943	1865	943 2		Y	-0-			-0-
09		T. A.	920	-0-	920	2785	920 2		Y	-0-			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2785			Y	NO RPT			-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	2785			Y	NO RPT			-0-

CRUMP, W. E.		WELL #:		2 L	RRCID ->	043137	COMPL. DATE	01/31/1964	TOTAL DEPTH	7869	PERF.	N/A	
06		690 #	449	-0-	-241	-0-	449 2		Y	-0-			123
07		713 #	-0-	-0-	-713	-0-			Y	-0-			123
08		713 #	-0-	-0-	-713	-0-			Y	-0-			123
09		690 #	-0-	-0-	-690	-0-			Y	-0-			123
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			123
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			123

MITCHELL (PENN)		62207 500			ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WINKLER			
BREITBURN OPERATING L.P.		090732											
MITCHELL "B"		WELL #:		1	RRCID ->	163406	COMPL. DATE	03/27/1997	TOTAL DEPTH	8865	PERF.	8371 -	8804
06		540 #	507	-0-	-33	-0-	507 2		N	-0-			63
07		558 #	532	-0-	-26	-0-	532 2		N	-0-			63
08		558 #	529	-0-	-29	-0-	529 2		N	-0-			63
09		517 R	517	-0-	-0-	-0-	517 2		N	-0-			63
*10		531 R	531	-0-	-0-	-0-	531 2		N	-0-			63
*11		513 R	513	-0-	-0-	-0-	513 2		N	-0-			63

OIL AND GAS DIVISION

MONA (WICHITA-ALBANY)		62401 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
OLSEN ENERGY INC. EL PASO		621750		WELL #: 1		RRCID -> 039982		COMPL. DATE 09/06/1966		TOTAL DEPTH 4610		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	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
EL PASO				WELL #: 2		RRCID -> 175165		COMPL. DATE 10/10/1999		TOTAL DEPTH 4467		PERF. 4222 - 4414		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MONA, S. (WICHITA-ALBANY)		62401 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
SUNDOWN ENERGY LP MANHATTAN STATE		829482		WELL #: 1		RRCID -> 117917		COMPL. DATE 12/18/1987		TOTAL DEPTH 4785		PERF. 4201 - 4407		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
MANHATTAN STATE				WELL #: 2		RRCID -> 120321		COMPL. DATE 12/21/1987		TOTAL DEPTH 4568		PERF. 4206 - 4453		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MONAHANS (PERM. TUBB #1-3, CONS)		62415 670		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. SEALY-SMITH FOUNDATION		617544		WELL #: 46		RRCID -> 020541		COMPL. DATE 11/08/1989		TOTAL DEPTH 5687		PERF. 5470 - 5570		
06	1920	N	1771	-0-	-149	-0-	1771	2		Y	-0-			-0-
07	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2		Y	-0-			-0-
08	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2		Y	-0-			-0-
09	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2		Y	-0-			-0-
10	1953	N	1929	-0-	-24	-0-	1929	2		Y	-0-			-0-
11	1890	N	1498	-0-	-392	-0-	1498	2		Y	-0-			-0-
SEALY-SMITH FOUNDATION				WELL #: 87 T		RRCID -> 020543		COMPL. DATE 04/16/1958		TOTAL DEPTH 5598		PERF. N/A		
06	540	N	276	-0-	-264	-0-	254	2	22	9	Y	20	19	1
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	69	66	1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	23	1
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	28	28	1
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	393	2	35	9	Y	32	32	1
*11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	232	2	33	9	Y	30	30	1

MONAHANS (PERM. TUBB #1-3, CONS)//CONT.// 62415 670 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544															
SEALY SMITH FOUNDATION WELL #: 1001 RRCID -> 178985 COMPL. DATE 02/26/2000 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 5492 - 5708															
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
06		750 N	61	-0-	-689	-0-	29	2	32	9	Y	29	28	1	1
07		961 N	770	-0-	-191	-0-	738	2	32	9	Y	29	28	1	2
08		802 N	802	-0-	-0-	-0-	769	2	33	9	Y	30	30	1	2
09		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	980	2	32	9	Y	29	29	1	2
10		404 N	404	-0-	-0-	-0-	391	2	13	9	Y	12	13	1	1
*11		166 N	166	-0-	-0-	-0-	66	2	100	9	Y	91	87	1	5

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															
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
06		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-			-0-
07		496 N	487	-0-	-9	-0-	487	3			N	-0-			-0-
08		527 N	373	-0-	-154	-0-	373	3			N	-0-			-0-
09		450 N	315	-0-	-135	-0-	315	3			N	-0-			-0-
10		496 N	339	-0-	-157	-0-	339	3			N	-0-			-0-
11		360 N	248	-0-	-112	-0-	248	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															
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
06		360 #	121	-0-	-239	-0-	54	3	2	4	Y	59	52	0	17
07		372 #	107	-0-	-265	-0-	56	3	51	9	Y	46	51	0	12
08		279 #	81	-0-	-198	-0-	55	3	26	9	Y	24	29	0	7
09		150 #	95	-0-	-55	-0-	66	3	29	9	Y	26	23	0	10
10		155 #	152	-0-	-3	-0-	117	3	4	4	Y	28	29	0	9
*11		137 R	137	-0-	-0-	-0-	31	9	81	3	Y	22	22	0	9
							24	9							

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	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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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															
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
06		480 #	408	-0-	-72	-0-	408	2			Y	-0-			-0-
07		372 #	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			-0-
08		217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
09		1899 R	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			Y	-0-			-0-
10		962 R	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-			-0-
*11		552 R	552	-0-	-0-	-0-	552	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				
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
06	2307 R	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2	N	-0-			-0-
07	2369 R	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2	N	-0-			-0-
08	2315 R	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2	N	-0-			-0-
09	2310 #	2182	-0-	-128	-0-	2182	2	N	-0-			-0-
10	2387 #	2374	-0-	-13	-0-	2374	2	N	-0-			-0-
11	2310 #	2100	-0-	-210	-0-	2100	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				
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-			55
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-			55
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-			55
*09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			55
10	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
11	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				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.		924624										
GATAGA GAS UNIT		WELL #: 2A		RRCID -> 100113		COMPL. DATE 01/20/1982		TOTAL DEPTH 21400 PERF. 20870 - 21170				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
OXY USA INC.		630591										
RUSSELL, F. D. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 060696		COMPL. DATE 10/30/1989		TOTAL DEPTH 18875 PERF. 18717 - 18856				
06	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14 S	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-			-0-
09	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14 S	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-			-0-

MOORE-HOOPER (FUSS.) //CONT.// 62718 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING												
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624												
GATAGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 065119 COMPL. DATE 01/11/1976 TOTAL DEPTH 18784 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
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GATAGA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 067040 COMPL. DATE 06/09/1976 TOTAL DEPTH 19050 PERF. N/A												
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MOORE-HOOPER (WLFMP\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												
06		2280 X	2254	-0-	-26	-0-	2252	2	2 9	N	2	8
07		2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2		N	-0-	8
08		2418 X	1924	-0-	-494	-0-	1922	2	2 9	N	2	8
09		2340 X	1977	-0-	-363	-0-	1977	2		N	-0-	8
10		2418 X	1760	-0-	-658	-0-	1759	2	1 9	N	1	8
11		2250 X	864	-0-	-1386	-0-	856	2	8 9	N	7	15

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												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/07/2016 - P/A 11/07/16												

JOHNSON "42" WELL #: 1 RRCID -> 216054 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 17257 PERF.15582 - 16322												
06		810 X	68	-0-	-742	-0-	68	3		N	-0-	-0-
07		837 X	-0-	-0-	-837	-0-				N	-0-	-0-
08		837 X	-0-	-0-	-837	-0-				N	-0-	-0-
09		810 X	-0-	-0-	-810	-0-				N	-0-	-0-
10		620 X	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

ARNO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230785 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 19262 PERF.15813 - 16205												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
07		186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	1	1	8			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	10	8			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	647	551	1	8	8	88

JOHNSON "44" WELL #: 1 RRCID -> 272099 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 17324 PERF.17145 - 17155																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002																	
8210 JV-P VERMEJO WELL #: 1 RRCID -> 113792 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 18883 PERF.15904 - 16558																	
06		330 N	266	-0-	-64	-0-	266	2			N	-0-					187
07		310 N	293	-0-	-17	-0-	290	2	3	9	N	-0-	3				190
08		279 N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					190
09		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					190
10		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					190
*11		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					190

EOG RESOURCES, INC. 253162																	
EL GATO PECOS WELL #: 1 RRCID -> 199193 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 16805 PERF.16385 - 16400																	
06		42780 X	5450	-0-	-37330	-0-	5450	2			N	-0-					-0-
07		22692 X	9991	-0-	-12701	-0-	9991	2			N	-0-					-0-
08		17386 X	17386	-0-	-0-	-0-	17386	2			N	-0-					-0-
09		28595 X	28595	-0-	-0-	-0-	28595	2			N	-0-					-0-
10		10664 X	2023	-0-	-8641	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
11		16830 X	7600	-0-	-9230	-0-	860	2	6740	4	N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 1 RRCID -> 210875 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 17640 PERF.16985 - 17426																	
06		841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
07		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
08		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
09		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
10		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
11		1680 N	144	-0-	-1536	-0-	144	2			N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591																	
MOORE-HOOPER WELL #: 1 RRCID -> 154227 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 21893 PERF.16332 - 16657																	
06		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
07		775 N	675	-0-	-100	-0-	675	3			N	-0-					-0-
08		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
09		630 N	74	-0-	-556	-0-	74	3			N	-0-					-0-
10		682 N	119	-0-	-563	-0-	119	3			N	-0-					-0-
11		180 N	93	-0-	-87	-0-	93	3			N	-0-					-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
OXY USA INC. //CONT.// 630591															
REGAN-MCELVAIN WELL #: 17 RRCID -> 163201 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 21707 PERF.16100 - 16451															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			-0-
07		62 N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
*11		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			-0-

WHEAT, JAMES J. WELL #: 1 RRCID -> 214515 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 22025 PERF.15097 - 16622															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WALSH & WATTS "83" WELL #: 1 RRCID -> 232746 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 16750 PERF.15947 - 16500															
06		13111 X	13111	-0-	-0-	-0-	13111	2			Y	-0-			-0-
07		14921 X	14921	-0-	-0-	-0-	14921	2			Y	-0-			-0-
08		10075 X	7372	-0-	-2703	-0-	7372	2			Y	-0-			-0-
09		16500 X	1106	-0-	-15394	-0-	1103	2	3	9	Y	3	3	8	-0-
10		17050 X	7626	-0-	-9424	-0-	7626	2			Y	-0-			-0-
11		14430 X	10434	-0-	-3996	-0-	10434	2			Y	-0-			-0-

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221															
RUSSELL, F. D. WELL #: 2 RRCID -> 248312 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15997 - 16845															
06		10607 X	10607	-0-	-0-	-0-	10607	2			N	-0-			-0-
07		10751 X	10751	-0-	-0-	-0-	10751	2			N	-0-			-0-
08		11131 X	11131	-0-	-0-	-0-	11131	2			N	-0-			-0-
09		9703 X	9703	-0-	-0-	-0-	9703	2			N	-0-			-0-
10		11127 X	11127	-0-	-0-	-0-	11127	2			N	-0-			-0-
11		9120 X	-0-	-0-	-9120	-0-					N	-0-			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854															
CATFISH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169311 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 18735 PERF.15965 - 16746															
06		10740 X	8534	-0-	-2206	-0-	1092	1	7442	2	N	-0-			-0-
07		12617 X	9796	-0-	-2821	-0-	1165	1	8631	2	N	-0-			-0-
08		12617 X	6004	-0-	-6613	-0-	874	1	5130	2	N	-0-			-0-
09		13665 X	13665	-0-	-0-	-0-	1476	1	12189	2	N	-0-			-0-
10		10277 X	10277	-0-	-0-	-0-	1172	1	9105	2	N	-0-			-0-
*11		10353 X	10353	-0-	-0-	-0-	1293	1	9060	2	N	-0-			-0-

VERMEJO 58 WELL #: 1 RRCID -> 219903 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.15504 - 17331															
06		2340 X	2270	-0-	-70	-0-	238	1	2032	2	N	-0-			-0-
07		2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	275	1	2431	2	N	-0-			-0-
08		2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	312	1	2282	2	N	-0-			-0-
09		2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	273	1	2194	2	N	-0-			-0-
10		2697 X	2529	-0-	-168	-0-	226	1	2303	2	N	-0-			-0-
*11		2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	297	1	2418	2	N	-0-			-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
VARDEN, DOLLY WELL #: 1 RRCID -> 229845 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 21600 PERF.14658 - 16686														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	306	1	2414	2	N	-0-		-0-
07		2015 N	1975	-0-	-40	-0-	207	1	1768	2	N	-0-		-0-
08		2015 N	2000	-0-	-15	-0-	259	1	1741	2	N	-0-		-0-
09		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	193	1	1769	2	N	-0-		-0-
10		1984 N	1699	-0-	-285	-0-	175	1	1524	2	N	-0-		-0-
*11		2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	251	1	1980	2	N	-0-		-0-

TXL "1" WELL #: 1 RRCID -> 232427 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 18902 PERF.16715 - 16950														
06		835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-		-0-
07		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-		-0-
08		903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-		-0-
09		871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-		-0-
10		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-		-0-
*11		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-		-0-

BROOK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 261494 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 16885 PERF.14396 - 16633														
06		6810 X	6344	-0-	-466	-0-	846	1	5498	2	N	-0-		-0-
07		6975 X	6225	-0-	-750	-0-	791	1	5434	2	N	-0-		-0-
08		6975 X	6082	-0-	-893	-0-	923	1	5159	2	N	-0-		-0-
09		6750 X	6711	-0-	-39	-0-	791	1	5920	2	N	-0-		-0-
10		6541 X	6178	-0-	-363	-0-	736	1	5442	2	N	-0-		-0-
*11		6842 X	6842	-0-	-0-	-0-	898	1	5944	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														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

GATAGA GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 180900 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16388 - 16645														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WOLF ENERGY, INC. 935534														
ARNO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101567 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 21700 PERF.16570 - 16872														
06		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1283	2	147	9	N	134	170	144
07		754 N	754	-0-	-0-	-0-	751	2	3	9	N	3		147
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	96	168	75
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92		165
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		165
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		165

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

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
06	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2	N	-0-		150
07	868 N	816	-0-	-52	-0-	816	2	N	-0-		150
08	837 N	831	-0-	-6	-0-	831	2	N	-0-		150
09	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2	N	-0-		150
*10	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2	N	-0-		150
*11	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	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

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
06	90		-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-		116
07	62 #		-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		116
08	62 #		-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		116
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		116
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		116
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		116

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN) 65517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
KEITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 061082 COMPL. DATE 01/22/1975 TOTAL DEPTH 14894 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
06	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2	N	-0-		-0-
07	682 N	624	-0-	-58	-0-	624	2	N	-0-		-0-
08	682 N	645	-0-	-37	-0-	645	2	N	-0-		-0-
*09	720 N	208	-0-	-512	-0-	208	2	N	-0-		-0-
10	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2	N	-0-		-0-
*11	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2	N	-0-		-0-

MOORE, C. S. WELL #: 1 RRCID -> 067134 COMPL. DATE 07/18/1976 TOTAL DEPTH 14070 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
06	4410 X	3975	-0-	-435	-0-	170	1	3805	2	N	-0-
07	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	199	1	4382	2	N	-0-
08	4557 X	3517	-0-	-1040	-0-	127	1	3390	2	N	-0-
09	3990 X	1575	-0-	-2415	-0-	63	1	1512	2	N	-0-
10	4588 X	1350	-0-	-3238	-0-	70	1	1280	2	N	-0-
11	4440 X	695	-0-	-3745	-0-	695	2			N	-0-

REEVES "BG" FEE WELL #: 1 RRCID -> 114394 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13374 - 14006

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
06	5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	235	1	5271	2	N	-0-
07	6760 X	6760	-0-	-0-	-0-	293	1	6467	2	N	-0-
08	6975 X	4596	-0-	-2379	-0-	167	1	4429	2	N	-0-
09	5520 X	2275	-0-	-3245	-0-	90	1	2185	2	N	-0-
10	6758 X	285	-0-	-6473	-0-	15	1	270	2	N	-0-
11	6540 X	-0-	-0-	-6540	-0-					N	-0-

REEVES "BG" FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166518 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13300 - 13932

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
06	5700 X	3736	-0-	-1964	-0-	159	1	3577	2	N	-0-
07	8799 X	8799	-0-	-0-	-0-	382	1	8417	2	N	-0-
08	8432 X	5887	-0-	-2545	-0-	214	1	5673	2	N	-0-
09	5070 X	3244	-0-	-1826	-0-	129	1	3115	2	N	-0-
10	8804 X	541	-0-	-8263	-0-	28	1	513	2	N	-0-
11	8520 X	93	-0-	-8427	-0-	93	2			N	-0-

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN)		//CONT.//		65517 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES						
PANTHER EXPLORATION, LLC				638506											
KIMBER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	064331	COMPL. DATE	07/03/1975	TOTAL DEPTH	14640	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

POULTER GAS UNIT		WELL #:		1-L	RRCID ->	070774	COMPL. DATE	03/16/1977	TOTAL DEPTH	14560	PERF.13990 - 14349				
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	106	1	168	3	N	-0-			-0-
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	139	1	170	3	N	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	1594	-0-	1594	1594	704	1	890	3	N	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	333	-0-	333	1927	98	1	235	3	N	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	719	-0-	719	2646	264	1	455	3	N	-0-			-0-
*11	2800	N	1718	-0-	-1082	1564	734	1	984	3	N	-0-			-0-

HILL		WELL #:		1801	RRCID ->	075639	COMPL. DATE	11/25/1977	TOTAL DEPTH	14500	PERF.13732 - 14397				
06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	30	1	1077	3	N	-0-			-0-
07	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	31	1	1083	3	N	-0-			-0-
08	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	31	1	1100	3	N	-0-			-0-
09	750	N	683	-0-	-67	-0-	10	1	673	3	N	-0-			-0-
10	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	27	1	1073	3	N	-0-			-0-
*11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	30	1	1051	3	N	-0-			-0-

LINDEMANN		WELL #:		2401	RRCID ->	079556	COMPL. DATE	11/18/1995	TOTAL DEPTH	15157	PERF.14385 - 14458				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NINE MILE DRAW '135507'		WELL #:		1	RRCID ->	163058	COMPL. DATE	11/29/1997	TOTAL DEPTH	14465	PERF.13870 - 14328				
06	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	704	1	1119	3	N	-0-			-0-
07	2077	N	1553	-0-	-524	-0-	699	1	854	3	N	-0-			-0-
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	133	1	168	3	N	-0-			-0-
09	1830	N	585	-0-	-1245	-0-	172	1	413	3	N	-0-			-0-
10	1550	N	1266	-0-	-284	-0-	465	1	801	3	N	-0-			-0-
11	300	N	178	-0-	-122	-0-	76	1	102	3	N	-0-			-0-

NO AMIGO (STRAWN)		65598 375		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GLASSCOCK							
VENTEX OPERATING CORP.		884527													
EDB		WELL #:		2	RRCID ->	191763	COMPL. DATE	09/01/2002	TOTAL DEPTH	10429	PERF. 9528 - 9546				
06	1223	R	1223	-0-	-0-	-0-	1190	3	33	9	N	30			232
07	1386	R	1386	-0-	-0-	-0-	1358	3	28	9	N	25			257
08	1488	#	1381	-0-	-107	-0-	1367	3	14	9	N	13	173	1	97
09	1440	#	1403	-0-	-37	-0-	1370	3	33	9	N	30			127
10	1488	#	1433	-0-	-55	-0-	1416	3	17	9	N	15			142
11	1350	#	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT			142

NUZ (WOLFCAMP)		66345 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS					
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555											
CHIMAYO		WELL #:		1		RRCID -> 185105		COMPL. DATE 01/01/2001		TOTAL DEPTH 6958		PERF. 6570 - 6606	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
06	150 #	108	-0-	-42	-0-	108	3			N	-0-		-0-
07	155 #	117	-0-	-38	-0-	117	3			N	-0-		-0-
08	155 #	99	-0-	-56	-0-	99	3			N	-0-		-0-
09	150 #	67	-0-	-83	-0-	67	3			N	-0-		-0-
10	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-		-0-
*11	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-		-0-

CAPSAICIN		WELL #:		1		RRCID -> 225569		COMPL. DATE 06/26/2000		TOTAL DEPTH 6540		PERF. 6165 - 6415	
06	1680 #	1168	-0-	-512	-0-	1109	3	59	9	N	54		281
07	651 #	498	-0-	-153	-0-	428	3	70	9	N	64	179	166
08	1829 #	353	-0-	-1476	-0-	262	3	91	9	N	83		249
09	1770 #	976	-0-	-794	-0-	868	3	108	9	N	98	176	171
10	1829 #	1272	-0-	-557	-0-	1150	3	122	9	N	111		282
11	1170 #	464	-0-	-706	-0-	347	3	117	9	N	106	184	204

OATES, NE. (DEVONIAN)		66591 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862											
DAVIS, PAUL L.		WELL #:		1		RRCID -> 164479		COMPL. DATE 05/01/1997		TOTAL DEPTH 13950		PERF. 1265 - 14140	
06	16290 X	15739	-0-	-551	-0-	15739	3			N	-0-		-0-
07	16833 X	15587	-0-	-1246	-0-	15587	3			N	-0-		-0-
08	16895 X	16350	-0-	-545	-0-	16350	3			N	-0-		-0-
09	16350 X	15591	-0-	-759	-0-	15591	3			N	-0-		-0-
10	16337 X	14500	-0-	-1837	-0-	14500	3			N	-0-		-0-
*11	16625 X	16625	-0-	-0-	-0-	16625	3			N	-0-		-0-

EICHENHOFER, C. C.		WELL #:		2		RRCID -> 171489		COMPL. DATE 08/28/1998		TOTAL DEPTH 13410		PERF.12777 - 13410	
06	17130 X	16630	-0-	-500	-0-	16630	3			N	-0-		-0-
07	17701 X	16848	-0-	-853	-0-	16848	3			N	-0-		-0-
08	17608 X	17144	-0-	-464	-0-	17144	3			N	-0-		-0-
09	17040 X	16336	-0-	-704	-0-	16336	3			N	-0-		-0-
10	17174 X	15440	-0-	-1734	-0-	15440	3			N	-0-		-0-
*11	16657 X	16657	-0-	-0-	-0-	16657	3			N	-0-		-0-

CHEVRON U. S. A. INC.		148113											
PECOS FEE		WELL #:		1		RRCID -> 020550		COMPL. DATE 12/01/1961		TOTAL DEPTH 17768		PERF. N/A	
06	3630 X	3511	-0-	-119	-0-	3511	2			N	-0-		-0-
07	3751 X	3537	-0-	-214	-0-	3537	2			N	-0-		-0-
08	3751 X	3277	-0-	-474	-0-	3277	2			N	-0-		-0-
09	3510 X	3021	-0-	-489	-0-	3021	2			N	-0-		-0-
10	3627 X	1090	-0-	-2537	-0-	1090	2			N	-0-		-0-
*11	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	2			N	-0-		-0-

CHISOS OPERATING, INC.		149441											
MCINTYRE		WELL #:		1		RRCID -> 187036		COMPL. DATE 02/27/2003		TOTAL DEPTH 16490		PERF.12960 - 13044	
06	5760 X	5716	-0-	-44	-0-	5716	2			N	-0-		-0-
07	5673 X	4923	-0-	-750	-0-	4923	2			N	-0-		-0-
08	T. A.	4362	-0-	4362	-0-	4362	2			N	-0-		-0-
09	T. A.	2641	-0-	2641	-0-	2641	2			N	-0-		-0-
10	8435 X	1432	-0-	-7003	-0-	1432	3			N	-0-		-0-
*11	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	3			N	-0-		-0-

OATES, NE. (DEVONIAN)		//CONT.//		66591 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
CHISOS OPERATING, INC.		//CONT.//		149441							
OATES STATE - 181 UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	223523	COMPL. DATE	08/03/2005	TOTAL DEPTH	14435	PERF.14330 - 14405
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	
06	3000 N	2237	-0-	-763	897	2237 2	N	-0-		-0-	
07	3100 N	2272	-0-	-828	69	2272 2	N	-0-		-0-	
08	2883 X	2277	-0-	-606	-0-	2277 2	N	-0-		-0-	
09	0 W	1378	-0-	1378	1378	1378 2	N	-0-		-0-	
10	0 W	1871	-0-	1871	3249	1871 3	N	-0-		-0-	
11	0 W	2790	-0-	2790	6039	2790 3	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
06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1 3	N	-0-		-0-	
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-		-0-	
08	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 3	N	-0-		-0-	
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-		-0-	
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-		-0-	
*11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3	N	-0-		-0-	

XTO ENERGY INC.				945936							
SMITH, HORACE		WELL #:		1	RRCID ->	038485	COMPL. DATE	09/03/1999	TOTAL DEPTH	13725	PERF.13480 - 13605
06	410 X	410	-0-	-0-	-0-	410 2	N	-0-		-0-	
07	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408 2	N	-0-		-0-	
08	217 N	2	-0-	-215	-0-	2 2	N	-0-		-0-	
09	210 N	134	-0-	-76	-0-	134 2	N	-0-		-0-	
10	217 N	4	-0-	-213	-0-	4 2	N	-0-		-0-	
*11	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769 2	N	-0-		-0-	

VALLAT, B. W.		WELL #:		1	RRCID ->	044455	COMPL. DATE	07/12/2012	TOTAL DEPTH	13780	PERF.13455 - 13582
06	45870 X	43410	-0-	-2460	-0-	43410 2	N	-0-		-0-	
07	46903 X	44169	-0-	-2734	-0-	44169 2	N	-0-		-0-	
08	46314 X	42690	-0-	-3624	-0-	42690 2	N	-0-		-0-	
09	44820 X	38881	-0-	-5939	-0-	38881 2	N	-0-		-0-	
10	45818 X	36051	-0-	-9767	-0-	36051 2	N	-0-		-0-	
11	43410 X	43193	-0-	-217	-0-	43193 2	N	-0-		-0-	

EICHENHOFER, C. C., -B-		WELL #:		1	RRCID ->	045595	COMPL. DATE	11/23/1968	TOTAL DEPTH	13690	PERF. N/A
06	28080 X	27778	-0-	-302	-0-	27778 2	N	-0-		-0-	
07	29078 X	28604	-0-	-474	-0-	28604 2	N	-0-		-0-	
08	29078 X	28807	-0-	-271	-0-	28807 2	N	-0-		-0-	
09	28140 X	27949	-0-	-191	-0-	27949 2	N	-0-		-0-	
10	28923 X	25353	-0-	-3570	-0-	25353 2	N	-0-		-0-	
*11	28050 X	28050	-0-	-0-	-0-	28050 2	N	-0-		-0-	

SHELL		WELL #:		1	RRCID ->	046610	COMPL. DATE	06/25/1969	TOTAL DEPTH	13940	PERF. N/A
06	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	4739 2	N	-0-		-0-	
07	2046 X	1710	-0-	-336	-0-	1710 2	N	-0-		-0-	
08	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	2633 2	N	-0-		-0-	
09	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	3543 2	N	-0-		-0-	
10	2319 X	2319	-0-	-0-	-0-	2319 2	N	-0-		-0-	
*11	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	4797 2	N	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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
06	450 X	363	-0-	-87	-0-	363	2	N	-0-			-0-
07	682 X	182	-0-	-500	-0-	182	2	N	-0-			-0-
08	682 X	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-			-0-
09	660 X	-0-	-0-	-660	-0-			N	-0-			-0-
10	527 X	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			-0-
11	360 X	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-			-0-

TOWNSEND SWD				WELL #:	1	RRCID ->	230692	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	13685	PERF. 4645 - 5400
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
06	690 N	688	-0-	-2 B	-0-	688	2	N	-0-			-0-
07	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684	2	N	-0-			-0-
08	713 N	674	-0-	-39 B	-0-	674	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	690 N	594	-0-	-96 B	-0-	594	2	N	-0-			-0-
10	682 N	584	-0-	-98 B	-0-	584	2	N	-0-			-0-
11	660 N	-0-	-0-	-660 B	-0-	536	2	N	-0-			-0-

ONLAW (GRAYBURG)		//CONT.//		67381 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PECOS			
VANCO OIL & GAS CORP.		//CONT.//		881484							
YATES, SUN		WELL #:		2	RRCID ->	057791	COMPL. DATE	01/09/1974	TOTAL DEPTH	1243	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	* EOM BALANCE
06	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2	N	-0-		-0-
07	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2	N	-0-		-0-
08	279 N	267	-0-	-12 B	-0-	267	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	270 N	238	-0-	-32 B	-0-	238	2	N	-0-		-0-
10	279 N	240	-0-	-39 B	-0-	241	2	N	-0-		-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-	222	2	N	-0-		-0-

YATES "A"		WELL #:		1	RRCID ->	057828	COMPL. DATE	02/15/1974	TOTAL DEPTH	1270	PERF. N/A
06	300 N	291	-0-	-9 B	-0-	291	2	N	-0-		-0-
07	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2	N	-0-		-0-
08	310 N	294	-0-	-16 B	-0-	294	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	300 N	239	-0-	-61 B	-0-	239	2	N	-0-		-0-
10	279 N	241	-0-	-38 B	-0-	241	2	N	-0-		-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-	221	2	N	-0-		-0-

YATES "B"		WELL #:		2	RRCID ->	058876	COMPL. DATE	06/20/1974	TOTAL DEPTH	1308	PERF. N/A
06	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2	N	-0-		-0-
07	124 N	110	-0-	-14 B	-0-	110	2	N	-0-		-0-
08	124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	120 N	66	-0-	-54 B	-0-	66	2	N	-0-		-0-
10	124 N	62	-0-	-62 B	-0-	62	2	N	-0-		-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-	50	2	N	-0-		-0-

YATES "E"		WELL #:		1	RRCID ->	059932	COMPL. DATE	10/24/1974	TOTAL DEPTH	1305	PERF. N/A
06	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2	N	-0-		-0-
07	279 N	273	-0-	-6 B	-0-	273	2	N	-0-		-0-
08	279 N	275	-0-	-4 B	-0-	275	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	270 N	241	-0-	-29 B	-0-	241	2	N	-0-		-0-
10	279 N	246	-0-	-33 B	-0-	246	2	N	-0-		-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-	230	2	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OWEGO (GLORIETA)		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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OWEGO (GLORIETA)		//CONT.//		67871 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS		
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.//		775854								
ARCO -R-		WELL #:		2A	RRCID -> 059629	COMPL. DATE 04/17/1974	TOTAL DEPTH 2590	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
ARCO -R- SWD		WELL #:		1	RRCID -> 060045	COMPL. DATE 00/00/1976	TOTAL DEPTH 3390	PERF. 1310 - 1340		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
OWEGO (TANSILL)				67871 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS		
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854						
IOWA REALTY TRUST 125 "A"		WELL #:		3SC	RRCID -> 057818	COMPL. DATE 11/12/1973	TOTAL DEPTH 3480	PERF. N/A		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ARCO FEE "101"		WELL #:		1	RRCID -> 068170	COMPL. DATE 09/17/1976	TOTAL DEPTH 3140	PERF. N/A		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854						
VALLEY -O-		WELL #:		2	RRCID -> 020555	COMPL. DATE 08/31/1978	TOTAL DEPTH 3884	PERF. 2359 - 3030		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OWEGO (TUBB)		//CONT.//		67871 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS							
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.//		775854													
VALLEY -J-		WELL #:		1	RRCID ->	020557	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3322	PERF. 2439 - 2550				
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

VALLEY -E-		WELL #:		1	RRCID ->	020558	COMPL. DATE	05/05/1959	TOTAL DEPTH	3156	PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

VALLEY -L-		WELL #:		3	RRCID ->	048792	COMPL. DATE	07/14/1970	TOTAL DEPTH	3100	PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

VALLEY "C"		WELL #:		1	RRCID ->	080369	COMPL. DATE	01/27/1979	TOTAL DEPTH	3195	PERF. 2985 - 3008				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

VALLEY 3		WELL #:		1	RRCID ->	159047	COMPL. DATE	04/05/1996	TOTAL DEPTH	4003	PERF. 2094 - 2974				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37

PAMELA (SILURIAN)		68721 600		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES								
CHISOS OPERATING, INC.		149441													
GS STATE		WELL #:		1	RRCID ->	223353	COMPL. DATE	10/08/2005	TOTAL DEPTH	14775	PERF. 14252 - 14320				
06	11250 X	7142	-0-	-4108	-0-	7142	2		N	-0-					-0-
07	10664 X	6180	-0-	-4484	-0-	6180	2		N	-0-					-0-
08	7967 X	4826	-0-	-3141	-0-	4826	2		N	-0-					-0-
09	7710 X	6178	-0-	-1532	-0-	6178	3		N	-0-					-0-
10	7967 X	5419	-0-	-2548	-0-	5419	3		N	-0-					-0-
11	7140 X	3755	-0-	-3385	-0-	3755	3		N	-0-					-0-

PAMELA (SILURIAN)		//CONT.// 68721 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
CHISOS OPERATING, INC.		//CONT.// 149441										
ARMSTRONG STATE		WELL #: 1		RRCID -> 233022		COMPL. DATE 10/25/2010		TOTAL DEPTH 14775 PERF.14027 - 16850				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	15840 X	11686	-0-	-4154	-0-	11686 2		N	-0-			-0-
07	15376 X	6977	-0-	-8399	-0-	6977 2		N	-0-			-0-
08	8835 X	5930	-0-	-2905	-0-	5930 2		N	-0-			-0-
09	8550 X	-0-	-0-	-8550	-0-			N	-0-			-0-
10	8835 X	3919	-0-	-4916	-0-	3919 3		N	-0-			-0-
*11	10076 X	10076	-0-	-0-	-0-	10076 3		N	-0-			-0-

BILES		WELL #: 1		RRCID -> 265489		COMPL. DATE 05/25/2011		TOTAL DEPTH 15431 PERF. 4404 - 4736				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PAPOOSE (ATOKA)		69059 002		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
DOUBLE EAGLE OPERATING, LLC		224857										
HALEY "32"		WELL #: 1		RRCID -> 171296		COMPL. DATE 12/02/1997		TOTAL DEPTH 21010 PERF.15494 - 15514				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORGE ENERGY, LLC		276868		ROARK		WELL #: 1		RRCID -> 155071		COMPL. DATE 06/01/1996		TOTAL DEPTH 18538 PERF.15324 - 15334	
06	11938 X	11938	-0-	-0-	-0-	11938 3		N	-0-			181	
07	11563 X	9334	-0-	-2229	-0-	9334 3		N	-0-			181	
08	11563 X	-0-	-0-	-11563	-0-			N	-0-			181	
09	11190 X	-0-	-0-	-11190	-0-			N	40			221	
10	11563 X	-0-	-0-	-11563	-0-			N	-0-			221	
11	11940 X	-0-	-0-	-11940	-0-			N	-0-			221	

ROARK "34"		WELL #: 1		RRCID -> 172937		COMPL. DATE 02/04/1999		TOTAL DEPTH 18460 PERF.15260 - 15266				
06	13020 X	6855	-0-	-6165	-0-	6855 3		N	-0-			70
07	7564 X	5385	-0-	-2179	-0-	5385 3		N	-0-			70
08	11346 X	-0-	-0-	-11346	-0-			N	50			120
09	10980 X	-0-	-0-	-10980	-0-			N	-0-			120
10	11346 X	-0-	-0-	-11346	-0-			N	-0-			120
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120

HALEY BRINE COMPANY		345404		HALEY 32		WELL #: 1		RRCID -> 244528		COMPL. DATE 11/06/2005		TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1541 - 2500	
06	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PAPOOSE (ATOKA)		//CONT.//		69059 002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WINKLER							
SHELL WESTERN E&P				774719												
WILSON 40				WELL #:	1	RRCID ->	199916	COMPL. DATE	03/23/2002	TOTAL DEPTH	20710	PERF.15720 - 15733				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WILSON 40				WELL #:	2	RRCID ->	253333	COMPL. DATE	01/27/2007	TOTAL DEPTH	15650	PERF.15160 - 15401				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PARKS (CONSOLIDATED)				69233 125	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MIDLAND							
CHEVRON U. S. A. INC.				148113												
SCHARBAUER, C., JR.				WELL #:	1H	RRCID ->	269634	COMPL. DATE	04/01/2012	TOTAL DEPTH	12936	PERF.10276 - 10286				
06	2340 X	2249	-0-	-91	-0-	2249	3			Y	-0-					72
07	2418 X	2261	-0-	-157	-0-	2248	3	13	9	Y	12					84
08	2387 X	2140	-0-	-247	-0-	2140	3			Y	-0-					84
09	2250 X	2007	-0-	-243	-0-	2007	3			Y	-0-					84
10	2325 X	1403	-0-	-922	-0-	1375	3	28	9	Y	25	109	1			-0-
*11	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1941	3			Y	3	3	0			-0-
JM COX RESOURCES, L.P.				433075		CAPACITY			CNTY: MIDLAND							
STEWART "32"				WELL #:	1	RRCID ->	128908	COMPL. DATE	10/21/1988	TOTAL DEPTH	10660	PERF.10568 - 10603				
06	870 N	702	-0-	-168	-0-	681	3	21	9	N	19					185
07	893 N	893	-0-	-0-	-0-	837	3	56	9	N	51					236
08	722 N	722	-0-	-0-	-0-	682	3	40	9	N	36	176	1			96
09	737 N	737	-0-	-0-	-0-	728	3	9	9	N	8					104
10	899 N	797	-0-	-102	-0-	749	3	48	9	N	44					148
*11	742 N	742	-0-	-0-	-0-	705	3	37	9	N	34					182
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC				642652		CAPACITY			CNTY: MIDLAND							
AVERY 22				WELL #:	1	RRCID ->	280230	COMPL. DATE	11/20/2014	TOTAL DEPTH	11915	PERF.10880 - 11770				
06	145305 X	145305	-0-	-0-	-0-	133627	3	11678	9	N	10616	10115	1			972
07	144359 X	144359	-0-	-0-	-0-	133353	3	11006	9	N	10005	10430	1	1	8	546
08	14B2 EXT	142107	-0-	142107	142107	130982	3	11125	9	N	10114	9874	1	1	8	785
09	14B2 EXT	118043	-0-	118043	260150	109416	3	8627	9	N	7843	7761	1	8	8	859
10	14B2 EXT	134435	-0-	134435	394585	124273	3	10162	9	N	9238	9785	1	15	8	297
11	14B2 EXT	126539	-0-	126539	521124	117353	3	9186	9	N	8351	8368	1	3	8	277
PARKS (DEVONIAN)				69233 166	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MIDLAND							
BREITBURN OPERATING L.P.				090732												
COLLINGS, H.S.				WELL #:	5H	RRCID ->	242240	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	11856	PERF.12571 - 15443				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.//		69233 166	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MIDLAND				
CHEVRON U. S. A. INC.				148113										
SCHARBAUER, C. ESTATE E NCT 1		WELL #:		1 L	RRCID -> 220069	COMPL. DATE	10/16/1969	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	11766	- 11846		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726		CAPACITY				CNTY: MIDLAND				
BRAUN, J. C. "20"		WELL #:		1H	RRCID -> 169439	COMPL. DATE	07/01/1998	TOTAL DEPTH	15016	PERF.	12125	- 15016		
06	4200 X	4110	-0-	-90	-0-	3960	3	150	9	Y	136	171	1	123
07	5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	4989	3	129	9	Y	117			240
08	4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	4844	3	116	9	Y	105	173	1	172
09	4842 X	4842	-0-	-0-	-0-	4730	3	112	9	Y	102	154	1	120
10	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	4811	3	119	9	Y	108			228
11	4950 X	4863	-0-	-87	-0-	4743	3	120	9	Y	109	162	1	175

"SV" REBEL FEE				WELL #:	3H	RRCID -> 170427	COMPL. DATE	05/04/1998	TOTAL DEPTH	12168	PERF.	14070	- 15750	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLATFORM OPERATING, LLC				667928		CAPACITY				CNTY: MIDLAND				
CAPP'S FARMS		WELL #:		1	RRCID -> 213207	COMPL. DATE	10/22/2005	TOTAL DEPTH	12140	PERF.	12150	- 15820		
06	DLQ G-10	1703	-0-	1703	4004	1656	3	47	9	N	43	183	1	104
07	DLQ G-10	1209	-0-	1209	5213	1168	3	41	9	N	37	107	1	34
08	8155 X	2942	-0-	-5213	-0-	2733	3	209	9	N	190	24	7	199
09	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3700	3	187	9	N	170	182	1	185
*10	5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	4936	3	205	9	N	186	182	1	189
*11	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	4978	3	210	9	N	191	183	1	195

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY				CNTY: MIDLAND				
COLLINGS, H. S., UNIT		WELL #:		1 U	RRCID -> 040790	COMPL. DATE	12/06/1966	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	N/A			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2				WELL #:	1307	RRCID -> 057710	COMPL. DATE	02/02/1974	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	N/A		
06	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1789	3	94	9	Y	85	88	0	97
07	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2250	3	110	9	Y	100	139	0	58
08	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	2771	3	67	9	Y	61	48	0	71
09	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	2698	3	32	9	Y	29	42	0	58
10	3036 N	3036	-0-	-0-	-0-	2986	3	50	9	Y	45			103
11	2760 X	2505	-0-	-255	-0-	2450	3	55	9	Y	50	26	0	127

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.// 69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1802		RRCID -> 146414		COMPL. DATE 10/30/1969		TOTAL DEPTH 11980		PERF.11748		- 11868	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE		
06	2962 N	2962	-0-	-0-	-0-	2910 3	52 9	Y	47	40 0			11
07	3100 N	3647	-0-	547	547	3647 3		Y	-0-	11 0			-0-
08	3100 N	2681	-0-	-419	128	2681 3		Y	-0-				-0-
09	1928 N	1800	-0-	-128	-0-	1789 3	11 9	Y	10	8 0			-2
10	527 X	419	-0-	-108	-0-	419 3		Y	-0-	2 0			-0-
11	1440 X	804	-0-	-636	-0-	804 3		Y	-0-				-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 2401		RRCID -> 154094		COMPL. DATE 02/25/1995		TOTAL DEPTH 13838		PERF.11650		- 13838	
06	2100 N	1782	-0-	-318	-0-	1782 3		Y	-0-	1 0			-0-
07	2015 N	1907	-0-	-108	-0-	1907 3		Y	-0-				-0-
08	1953 N	1919	-0-	-34	-0-	1919 3		Y	-0-				-0-
09	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1882 3	36 9	Y	33	26 0			7
10	1922 N	1829	-0-	-93	-0-	1829 3		Y	-0-	7 0			-0-
11	1860 N	1669	-0-	-191	-0-	1661 3	8 9	Y	7	6 0			1

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1929		RRCID -> 156427		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 12480		PERF.12106		- 16300	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

COLLINS, H. S. UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 156440		COMPL. DATE 10/26/1995		TOTAL DEPTH 15765		PERF.12024		- 15765	
06	9930 X	418	-0-	-9512	-0-	418 3		Y	-0-	31 0			24
07	9517 X	6844	-0-	-2673	-0-	6799 3	45 9	Y	41	22 0			43
08	9362 X	8225	-0-	-1137	-0-	8118 3	107 9	Y	97	25 0			115
09	6970 X	6970	-0-	-0-	-0-	6959 3	11 9	Y	10	9 0			116
10	6851 X	4185	-0-	-2666	-0-	4153 3	32 9	Y	29	74 0			71
11	T. A.	6854	-0-	6854	6854	6773 3	81 9	Y	74	62 0			83

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 2324H		RRCID -> 157160		COMPL. DATE 07/26/1999		TOTAL DEPTH 15787		PERF.11990		- 15787	
06	6240 X	3635	-0-	-2605	-0-	3295 3	340 9	Y	309	288 0			74
07	7669 X	7669	-0-	-0-	-0-	7416 3	253 9	Y	230	267 0			37
08	6448 X	4984	-0-	-1464	-0-	4404 3	580 9	Y	527	370 0	130 1		64
09	6240 X	5773	-0-	-467	-0-	5583 3	190 9	Y	173	200 0			37
10	7657 X	5274	-0-	-2383	-0-	5128 3	146 9	Y	133	142 0			28
*11	5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	5029 3	103 9	Y	94	109 0			13

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1420H		RRCID -> 163536		COMPL. DATE 04/23/1997		TOTAL DEPTH 15824		PERF.12200		- 15824	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1829H		RRCID -> 164360		COMPL. DATE 03/01/1997		TOTAL DEPTH 16090		PERF.12152		- 16090	
06	6300 X	4543	-0-	-1757	-0-	4119 3	424 9	Y	385	309 0			92
07	6510 X	5506	-0-	-1004	-0-	5307 3	199 9	Y	181	244 0			29
08	7657 X	4459	-0-	-3198	-0-	4073 3	386 9	Y	351	250 0	88 1		42
09	7410 X	4011	-0-	-3399	-0-	3882 3	129 9	Y	117	134 0			25
10	7657 X	4870	-0-	-2787	-0-	4729 3	141 9	Y	128	126 0			27
*11	4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	4825 3	64 9	Y	58	77 0			8

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.// 69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 904H		RRCID -> 165082		COMPL. DATE 07/30/1997		TOTAL DEPTH 15724 PERF.11903 - 15574			
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
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	34	49 0	13
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	29	30 0	12
08	7991 X	7991	-0-	-0-	-0-	7946 3	45 9	Y	41	35 0	18
09	6527 X	6527	-0-	-0-	-0-	6493 3	34 9	Y	31	33 0	16
10	7528 X	7528	-0-	-0-	-0-	7470 3	58 9	Y	53	58 0	11
11	7740 X	7528	-0-	-212	-0-	7472 3	56 9	Y	51	53 0	9

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1421H		RRCID -> 167211		COMPL. DATE 09/05/1997		TOTAL DEPTH 15945 PERF.11810 - 15945			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	39	54 0	15
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	32	34 0	13
08	9024 X	9024	-0-	-0-	-0-	8972 3	52 9	Y	47	39 0	21
09	7369 X	7369	-0-	-0-	-0-	7332 3	37 9	Y	34	37 0	18
10	11872 X	11872	-0-	-0-	-0-	11766 3	106 9	Y	96	94 0	20
*11	12351 X	12351	-0-	-0-	-0-	12243 3	108 9	Y	98	100 0	18

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1830H		RRCID -> 168124		COMPL. DATE 11/17/1997		TOTAL DEPTH 15783 PERF.12143 - 15755			
06	13884 X	13884	-0-	-0-	-0-	13821 3	63 9	Y	57	74 0	22
07	11603 X	11603	-0-	-0-	-0-	11551 3	52 9	Y	47	50 0	19
08	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3801 3	41 9	Y	37	40 0	16
09	2670 X	1763	-0-	-907	-0-	1763 3		Y	-0-	16 0	-0-
10	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	4093 3	155 9	Y	141	112 0	29
*11	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	4842 3	213 9	Y	194	188 0	35

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1831H		RRCID -> 168706		COMPL. DATE 03/08/1998		TOTAL DEPTH 15670 PERF.11627 - 15451			
06	120 N	70	-0-	-50	-0-	68 3	2 9	Y	2	8 0	1
07	124 N	59	-0-	-65	-0-	57 3	2 9	Y	2	2 0	1
08	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1583 3	2 9	Y	2	2 0	1
09	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	2838 3		Y	-0-	1 0	-0-
10	3100 N	3265	-0-	165	-0-	3265 3		Y	-0-		-0-
*11	3530 X	3365	-0-	-165	-0-	3364 3	1 9	Y	1	1 0	-0-

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 168901		COMPL. DATE 01/18/1998		TOTAL DEPTH 15610 PERF.11984 - 15520			
06	2700 X	1885	-0-	-815	-0-	1885 3		Y	-0-		-0-
07	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	2410 3	45 9	Y	41		41
08	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	4136 3	133 9	Y	121	39 0	123
09	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	4108 3	78 9	Y	71	50 0	144
10	3100 N	3723	-0-	623	-0-	3656 3	67 9	Y	61	84 0	121
*11	4686 X	4063	-0-	-623	-0-	3988 3	75 9	Y	68	76 0	113

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1422H		RRCID -> 169094		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 15935 PERF.11815 - 15639			
06	16679 X	16679	-0-	-0-	-0-	16613 3	66 9	Y	60	73 0	23
07	15097 X	13939	-0-	-1158	-0-	13884 3	55 9	Y	50	53 0	20
08	15097 X	6501	-0-	-8596	-0-	6420 3	81 9	Y	74	61 0	33
09	14610 X	5304	-0-	-9306	-0-	5246 3	58 9	Y	53	58 0	28
10	15097 X	6140	-0-	-8957	-0-	6035 3	105 9	Y	95	103 0	20
11	7620 X	6137	-0-	-1483	-0-	6037 3	100 9	Y	91	94 0	17

ANDREWS BACK DEVONIAN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 169333		COMPL. DATE 04/20/1998		TOTAL DEPTH 12011 PERF.11938 - 12010			
06	2880 X	2771	-0-	-109	-0-	2771 3		Y	-0-		-0-
07	2976 X	2316	-0-	-660	-0-	2316 3		Y	-0-		-0-
08	2976 X	1167	-0-	-1809	-0-	1167 3		Y	-0-		-0-
09	2820 X	1118	-0-	-1702	-0-	1118 3		Y	-0-		-0-
10	2852 X	2038	-0-	-814	-0-	2027 3	11 9	Y	10	8 0	2
*11	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	1716 3	8 9	Y	7	8 0	1

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	4800 X	3343	-0-	-1457	-0-	3075 3	268 9	Y	244	145 0	273
07	4960 X	3350	-0-	-1610	-0-	3259 3	91 9	Y	83	142 0	214
08	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	4379 3	176 9	Y	160	202 0	172
09	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	4350 3	105 9	Y	95	70 0	197
10	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3760 3	97 9	Y	88	115 0	170
11	4410 X	1936	-0-	-2474	-0-	1862 3	74 9	Y	67	107 0	130

COLLINS, H. S. UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 169648		COMPL. DATE 06/10/1998		TOTAL DEPTH 11668		PERF.11716 - 11824	
06	10350 X	8883	-0-	-1467	-0-	8764 3	119 9	Y	108	80 0	170
07	10478 X	8906	-0-	-1572	-0-	8830 3	76 9	Y	69	158 0	81
08	10478 X	8914	-0-	-1564	-0-	8774 3	140 9	Y	127	47 0	161
09	10140 X	8411	-0-	-1729	-0-	8398 3	13 9	Y	12	13 0	160
10	10075 X	8750	-0-	-1325	-0-	8691 3	59 9	Y	54	102 0	112
11	8880 X	7144	-0-	-1736	-0-	7068 3	76 9	Y	69	98 0	83

ANDREWS, J. A.		WELL #: 1H		RRCID -> 170300		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 12048		PERF.11914 - 12014	
06	5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	5037 3	28 9	Y	25	37 0	10
07	5084 X	3948	-0-	-1136	-0-	3925 3	23 9	Y	21	22 0	9
08	5084 X	2698	-0-	-2386	-0-	2664 3	34 9	Y	31	26 0	14
09	4920 X	2507	-0-	-2413	-0-	2483 3	24 9	Y	22	24 0	12
10	5084 X	3331	-0-	-1753	-0-	3299 3	32 9	Y	29	35 0	6
*11	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	3191 3	23 9	Y	21	23 0	4

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 2416H		RRCID -> 170469		COMPL. DATE 07/16/1998		TOTAL DEPTH 11842		PERF.11896 - 16179	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 2417H		RRCID -> 170474		COMPL. DATE 08/04/1998		TOTAL DEPTH 12050		PERF.11856 - 17146	
06	3000 N	1935	-0-	-1065	3281	1617 3	318 9	Y	289	232 0	69
07	3100 N	2009	-0-	-1091	2190	1859 3	150 9	Y	136	183 0	22
08	3845 X	1655	-0-	-2190	-0-	1366 3	289 9	Y	263	187 0	32
09	1530 X	1398	-0-	-132	-0-	1309 3	89 9	Y	81	96 0	17
10	1716 X	1716	-0-	-0-	-0-	1631 3	85 9	Y	77	78 0	16
*11	2013 X	2013	-0-	-0-	-0-	1989 3	24 9	Y	22	35 0	3

MARY SCHARBAUER (DEVONIAN) UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 172304		COMPL. DATE 12/22/1998		TOTAL DEPTH 11935		PERF.12009 - 15801	
06	11640 X	10099	-0-	-1541	-0-	10066 3	33 9	Y	30	40 0	11
07	12028 X	10115	-0-	-1913	-0-	10087 3	28 9	Y	25	26 0	10
08	11811 X	9691	-0-	-2120	-0-	9650 3	41 9	Y	37	31 0	16
09	10830 X	7103	-0-	-3727	-0-	7078 3	25 9	Y	23	27 0	12
10	10757 X	7759	-0-	-2998	-0-	7759 3		Y	-0-	12 0	-0-
*11	7565 X	7565	-0-	-0-	-0-	7520 3	45 9	Y	41	34 0	7

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1826H		RRCID -> 172691		COMPL. DATE 02/19/1999		TOTAL DEPTH 12670		PERF.11997 - 14751	
06	15393 X	15393	-0-	-0-	-0-	15374 3	19 9	Y	17	23 0	6
07	12863 X	12863	-0-	-0-	-0-	12848 3	15 9	Y	14	14 0	6
08	5963 X	5963	-0-	-0-	-0-	5941 3	22 9	Y	20	17 0	9
09	5040 X	4872	-0-	-168	-0-	4855 3	17 9	Y	15	16 0	8
10	5456 X	5456	-0-	-0-	-0-	5425 3	31 9	Y	28	30 0	6
11	6780 X	4061	-0-	-2719	-0-	4025 3	36 9	Y	33	33 0	6

PARKS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. PARKS FIELD UNIT NO. 2		//CONT.// 69233 166 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1917H		RRCID -> 173376		COMPL. DATE 04/02/1999				TOTAL DEPTH 12645			PERF.11774 - 15600			
06	7260 X	7260	-0-	-0-	-0-	6835	3	425	9	Y	386	306	0			92
07	6665 X	6294	-0-	-371	-0-	6156	3	138	9	Y	125	197	0			20
08	6665 X	4454	-0-	-2211	-0-	4202	3	252	9	Y	229	163	0	58	1	28
09	6450 X	4088	-0-	-2362	-0-	4005	3	83	9	Y	75	87	0			16
10	6665 X	4970	-0-	-1695	-0-	4879	3	91	9	Y	83	82	0			17
11	4890 X	4524	-0-	-366	-0-	4444	3	80	9	Y	73	80	0			10
HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 181750		COMPL. DATE 10/30/2000				TOTAL DEPTH N/A			PERF.11964 - 15638			
06	3780 X	3338	-0-	-442	-0-	3203	3	135	9	Y	123	73	0			137
07	4278 X	2551	-0-	-1727	-0-	2487	3	64	9	Y	58	71	0	25	6	99
08	4278 X	2079	-0-	-2199	-0-	2013	3	66	9	Y	60	94	0			65
09	4140 X	2039	-0-	-2101	-0-	1999	3	40	9	Y	36	27	0			74
10	3751 X	1377	-0-	-2374	-0-	1346	3	31	9	Y	28	44	0			58
11	2730 X	1025	-0-	-1705	-0-	966	3	59	9	Y	54	37	0			75
GATLIN, MARY		WELL #: 2005H		RRCID -> 183142		COMPL. DATE 01/05/2001				TOTAL DEPTH 11925			PERF.11658 - 15648			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	16	0			4
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	19	0			3
08	5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	5272	3	20	9	Y	18	14	0	5	1	2
09	5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	5027	3	21	9	Y	19	17	0			4
10	5328 X	5328	-0-	-0-	-0-	5251	3	77	9	Y	70	59	0			15
*11	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	4578	3	83	9	Y	75	80	0			10
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1310H		RRCID -> 191113		COMPL. DATE 04/03/2002				TOTAL DEPTH 11028			PERF.12448 - 15961			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	34832				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	34832				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	34832				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	34832				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	34832				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	34832				Y	-0-					-0-
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 2703H		RRCID -> 191115		COMPL. DATE 04/13/2002				TOTAL DEPTH N/A			PERF.12222 - 15190			
06	3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-					Y	-0-					-0-
07	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-					-0-
08	2542 X	-0-	-0-	-2542	-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.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PARKS, ROY 'C'		WELL #: 3		RRCID -> 191117		COMPL. DATE 06/01/2002				TOTAL DEPTH N/A			PERF.10920 - 12962			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	7763 X	7763	-0-	-0-	-0-	7763	3			Y	-0-					-0-
09	6436 X	6436	-0-	-0-	-0-	6436	3			Y	-0-					-0-
10	5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	5614	3			Y	-0-					-0-
*11	6094 X	6094	-0-	-0-	-0-	6094	3			Y	-0-					-0-
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 2507H		RRCID -> 191723		COMPL. DATE 01/05/2002				TOTAL DEPTH N/A			PERF.11914 - 15480			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3639	3	36	9	Y	33	30	0	8
07	3689 X	3607	-0-	-82	-0-	3575	3	32	9	Y	29	32	0	5
08	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3505	3	37	9	Y	34	26	0	4
09	3570 X	3347	-0-	-223	-0-	3316	3	31	9	Y	28	26	0	6
10	3689 X	2128	-0-	-1561	-0-	2105	3	23	9	Y	21	23	0	4
11	3480 X	1456	-0-	-2024	-0-	1454	3	2	9	Y	2	6	0	-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		1320H	RRCID ->	195393	COMPL. DATE	12/24/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12041	-	14494	
06	6450 X	-0-	-0-	-6450	-0-					Y	-0-	46	0	-0-
07	7782 X	7782	-0-	-0-	-0-	7716	3	66	9	Y	60	36	0	24
08	6665 X	3665	-0-	-3000	-0-	3568	3	97	9	Y	88	73	0	39
09	6450 X	2985	-0-	-3465	-0-	2916	3	69	9	Y	63	69	0	33
10	6665 X	3496	-0-	-3169	-0-	3362	3	134	9	Y	122	130	0	25
11	4080 X	2460	-0-	-1620	-0-	2314	3	146	9	Y	133	134	0	24

BENGE, ARCH		WELL #:		1	RRCID ->	195793	COMPL. DATE	12/13/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11797	-	15207	
06	11100 X	10554	-0-	-546	-0-	10420	3	134	9	Y	122	108	0	29
07	11470 X	10670	-0-	-800	-0-	10535	3	135	9	Y	123	132	0	20
08	11253 X	10816	-0-	-437	-0-	10670	3	146	9	Y	133	101	0	16
09	10890 X	10497	-0-	-393	-0-	10370	3	127	9	Y	115	106	0	25
10	10912 X	10247	-0-	-665	-0-	10105	3	142	9	Y	129	127	0	27
11	10560 X	9375	-0-	-1185	-0-	9231	3	144	9	Y	131	140	0	18

BENGE, MARION V.		WELL #:		4H	RRCID ->	233090	COMPL. DATE	10/05/2007	TOTAL DEPTH	12282	PERF.12410	-	15061	
06	6300 X	5239	-0-	-1061	-0-	5138	3	101	9	Y	92	81	0	22
07	6510 X	5741	-0-	-769	-0-	5635	3	106	9	Y	96	103	0	15
08	6510 X	3112	-0-	-3398	-0-	3043	3	69	9	Y	63	52	0	8
09	6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	5914	3	127	9	Y	115	98	0	25
10	5735 X	5051	-0-	-684	-0-	4956	3	95	9	Y	86	93	0	18
11	4860 X	4826	-0-	-34	-0-	4720	3	106	9	Y	96	101	0	13

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		1423H	RRCID ->	242954	COMPL. DATE	08/20/2008	TOTAL DEPTH	12450	PERF.12468	-	15966	
06	6630 X	6185	-0-	-445	-0-	5670	3	515	9	Y	468	358	0	178
07	6882 X	5987	-0-	-895	-0-	5559	3	428	9	Y	389	409	0	158
08	6882 X	5323	-0-	-1559	-0-	5013	3	310	9	Y	282	315	0	125
09	6660 X	5118	-0-	-1542	-0-	4785	3	333	9	Y	303	269	0	159
10	6665 X	3561	-0-	-3104	-0-	3430	3	131	9	Y	119	253	0	25
11	5250 X	4445	-0-	-805	-0-	4323	3	122	9	Y	111	116	0	20

ARCH BENGE		WELL #:		2H	RRCID ->	246220	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	12462	PERF.12434	-	15454	
06	7128 X	7128	-0-	-0-	-0-	7047	3	81	9	Y	74	64	0	18
07	7398 X	7398	-0-	-0-	-0-	7317	3	81	9	Y	74	80	0	12
08	7410 X	7410	-0-	-0-	-0-	7319	3	91	9	Y	83	63	0	10
09	7241 X	7241	-0-	-0-	-0-	7152	3	89	9	Y	81	74	0	17
10	7827 X	7827	-0-	-0-	-0-	7720	3	107	9	Y	97	94	0	20
11	7020 X	6812	-0-	-208	-0-	6709	3	103	9	Y	94	101	0	13

BENGE, MARION V.		WELL #:		5H	RRCID ->	248748	COMPL. DATE	03/25/2009	TOTAL DEPTH	12102	PERF.12400	-	16202	
06	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	4242	3	19	9	Y	17	15	0	4
07	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	4077	3	11	9	Y	10	12	0	2
08	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	4160	3	23	9	Y	21	15	0	3
09	4260 X	3989	-0-	-271	-0-	3975	3	14	9	Y	13	13	0	3
10	4402 X	3997	-0-	-405	-0-	3941	3	56	9	Y	51	43	0	11
11	4260 X	3581	-0-	-679	-0-	3535	3	46	9	Y	42	47	0	6

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GATLIN, MARY WELL #: 2006H RRCID -> 250315 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11971 PERF.13550 - 15400

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
06	2310 X	1959	-0-	-351	-0-	1959	3	Y	-0-	52	0		8
07	2387 X	2210	-0-	-177	-0-	2154	3	Y	51	29	0		30
08	2387 X	1460	-0-	-927	-0-	1416	3	Y	40	25	0		45
09	2010 X	1423	-0-	-587	-0-	1400	3	Y	21	27	0		39
10	2201 X	249	-0-	-1952	-0-	243	3	Y	5				44
11	2130 X	494	-0-	-1636	-0-	494	3	Y	-0-	11	0		33

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

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-				-0-
07	372 N	122	-0-	-250	-0-	122	3	N	-0-				-0-
08	124 N	85	-0-	-39	-0-	85	3	N	-0-				-0-
09	150 N	9	-0-	-141	-0-	9	3	N	-0-				-0-
10	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	3	N	-0-				-0-
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
06	600 N	335	-0-	-265	-0-	329	3	N	5				86
07	558 N	326	-0-	-232	-0-	314	3	N	11				97
08	434 N	365	-0-	-69	-0-	347	3	N	16				113
09	330 N	301	-0-	-29	-0-	287	3	N	13				126
10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	467	3	N	9				135
*11	617 N	617	-0-	-0-	-0-	608	3	N	8				143

PAYTON (DEVONIAN) 69873 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 ICE BROTHERS, INC. 421790
 BRITSON, J. O. WELL #: 1A RRCID -> 020562 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 4940 - 5005

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

OXY USA WTP LP 630555
 BLAIR WELL #: 1-U RRCID -> 161767 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 6592 - 6698

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
06	3000 N	13006	-0-	10006	11946	13006	2	N	-0-				11
07	3100 N	13496	-0-	10396	22342	13496	2	N	-0-				11
08	3100 N	9766	-0-	6666	29008	9766	2	N	-0-				11
09	29692 X	684	-0-	-29008	-0-	684	2	N	-0-				11
10	7072 X	7072	-0-	-0-	-0-	7044	2	N	25				36
*11	10881 X	10881	-0-	-0-	-0-	10881	2	N	-0-				36

PAYTON (DEVONIAN)		//CONT.//		69873 100	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
VANGUARD OPERATING, LLC				881585								
DELTA QUEEN				WELL #:	1 T	RRCID ->	118288	COMPL. DATE	09/01/1985	TOTAL DEPTH	10320	PERF. 6699 - 6843
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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		
06	1830 #	1569	-0-	-261	-0-	1418	2	151	9	N	137	183	1	59
07	1767 #	1442	-0-	-325	-0-	1391	2	51	9	N	46			105
08	1767 #	1330	-0-	-437	-0-	1293	2	37	9	N	34			139
09	1710 #	632	-0-	-1078	-0-	613	2	19	9	N	17	156	5	-0-
10	1612 #	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-			-0-
11	1560 #	610	-0-	-950	-0-	607	2	3	9	N	3			3

ICE BROTHERS, INC.				421790					CNTY: WARD					
BRITSON, J. O.				WELL #:	1B	RRCID ->	140997	COMPL. DATE	03/01/1992	TOTAL DEPTH	10242	PERF. 6960 - 7004		
06	1473 R	1473	-0-	-0-	-0-	1406	3	67	9	N	61			125
07	1457 #	1445	-0-	-12	-0-	1371	3	74	9	N	67			192
08	1550 #	1434	-0-	-116	-0-	1375	3	59	9	N	54	171	1	75
09	1500 #	627	-0-	-873	-0-	596	3	31	9	N	28			103
10	1752 R	1752	-0-	-0-	-0-	1678	3	74	9	N	67			170
*11	1594 R	1594	-0-	-0-	-0-	1525	3	69	9	N	63	160	1	73

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		
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

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		
06	900 X	72	-0-	-828	-0-	5	2	67	9	N	61			235
07	124 X	56	-0-	-68	-0-	10	2	46	9	N	42			277
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	1	2	48	9	N	44			321
09	60 N	16	-0-	-44	-0-	7	2	9	9	N	8			329
10	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1842	2	3	9	N	3			332
*11	3000 N	3931	-0-	931	-0-	931	2			N	-0-			332

WTG EXPLORATION				945220					CNTY: WARD					
BRANDENBURG "B"				WELL #:	5	RRCID ->	230089	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	7495	PERF. 7290 - 7360		
06	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	4430	2	37	9	Y	34	37	1	15
07	3565 X	2930	-0-	-635	-0-	2917	2	13	9	Y	12	18	1	9
08	3565 X	3019	-0-	-546	-0-	2988	2	31	9	Y	28	19	1	18
09	4050 X	472	-0-	-3578	-0-	449	2	23	9	Y	21	35	1	4
10	4185 X	2293	-0-	-1892	-0-	2263	2	30	9	Y	27	18	1	13
11	4050 X	1690	-0-	-2360	-0-	1675	2	15	9	Y	14	18	1	9

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

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

8004 JV-P GRANDE WELL #: 1 RRCID -> 138702 COMPL. DATE 05/28/1991 TOTAL DEPTH 21650 PERF.15744 - 16106

06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2235					N	-0-					-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2235					N	-0-					-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2235					N	-0-					-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2235					N	-0-					-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2235					N	-0-					-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2235					N	-0-					-0-

PECOS KINGS (WOLFCAMP) 70122 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 PFC OPERATING COMPANY LLC 631462
 PECOS BILL WELL #: 2 RRCID -> 226268 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 5290 - 5370

06		990 N	945	-0-	-45	-0-	925	2	20	9	N	18					56
07		1054 N	1033	-0-	-21	-0-	1014	2	19	9	N	17					73
08		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	987	2	19	9	N	17					90
09		960 N	651	-0-	-309	-0-	631	2	20	9	N	18					108
10		1023 N	905	-0-	-118	-0-	885	2	20	9	N	18					126
11		960 N	934	-0-	-26	-0-	914	2	20	9	N	18					144

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

06		802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					34
07		651 N	293	-0-	-358	-0-	293	3			N	-0-					34
08		496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					34
09		810 N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					34
10		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					34
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

PECOS VALLEY (DEVONIAN)		//CONT.//		70129 116	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PECOS						
RAYDEN				695567										
REDMOND "B"				WELL #:	1	RRCID ->	139649	COMPL. DATE	11/26/1991	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	4802 - 5565	
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
06		2100 #	2082	-0-	-18	-0-	2025 3	57 9	N		52	167 1		60
07		2261 R	2261	-0-	-0-	-0-	2192 3	69 9	N		63			123
08		2170 #	2082	-0-	-88	-0-	2016 3	66 9	N		60			183
09		2070 #	1585	-0-	-485	-0-	1530 3	55 9	N		50	171 1		62
10		2263 #	2080	-0-	-183	-0-	2014 3	66 9	N		60			122
11		2190 #	2111	-0-	-79	-0-	2039 3	72 9	N		65	165 1		22

PECOS VALLEY (DEVONIAN 5100)				70129 232	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS						
RAYDEN				695567										
ROBERTSON STATE				WELL #:	1	RRCID ->	275708	COMPL. DATE	11/18/2013	TOTAL DEPTH	7330	PERF.	5880 - 5890	
06		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3		N		-0-			-0-
07		248 N	190	-0-	-58	-0-	190 3		N		-0-			-0-
08		217 N	213	-0-	-4	-0-	213 3		N		-0-			-0-
09		270 N	76	-0-	-194	-0-	76 3		N		-0-			-0-
10		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3		N		-0-			-0-
11		210 N	203	-0-	-7	-0-	203 3		N		-0-			-0-

PECOS VALLEY (DEVONIAN 5400)				70129 348	ASSOCIATED	49B		CNTY: PECOS						
P.O.&G. OPERATING, LLC				631506										
PECOS VALLEY /5400 DEV./ UNIT				WELL #:	601	RRCID ->	020574	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-

PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT				WELL #:	501	RRCID ->	224983	COMPL. DATE	07/21/1953	TOTAL DEPTH	5771	PERF.	5114 - 5472
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-

PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT				WELL #:	901	RRCID ->	224988	COMPL. DATE	07/31/1954	TOTAL DEPTH	5710	PERF.	5502 - 5520
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-

PECOS VALLEY (HIGH GRAVITY)				70129 580	ASSOCIATED	49B		CNTY: PECOS						
BESTO OIL & GAS, INC.				068301										
HANSON ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	279408	COMPL. DATE	12/18/2015	TOTAL DEPTH	6011	PERF.	1430 - 1500	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

PECOS VALLEY (MCKEE)
INCLINE ENERGY
SMITH-MOORE

70129 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY
423656
CNTY: PECOS

WELL #: 1 RRCID -> 169585 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5906 - 5949

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
06	1320 N	1239	-0-	-81	-0-	1239	3	N	-0-		-0-
07	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3	N	-0-		-0-
08	1581 N	1180	-0-	-401	-0-	1180	3	N	-0-		-0-
09	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3	N	-0-		-0-
10	1426 N	97	-0-	-1329	-0-	97	3	N	-0-		-0-
11	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-			N	-0-		-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY
MARSCHALL, HELEN U.

450175
WELL #: 2 RRCID -> 052347 COMPL. DATE 03/16/1972 TOTAL DEPTH 7480 PERF. N/A

06	994 N	994	-0-	-0-	-0-	10	1	984	2	N	-0-
07	620 N	580	-0-	-40	-0-	31	1	549	2	N	-0-
08	826 N	826	-0-	-0-	-0-	31	1	795	2	N	-0-
09	990 N	168	-0-	-822	-0-	30	1	138	2	N	-0-
10	780 N	780	-0-	-0-	-0-	10	1	770	2	N	-0-
*11	977 N	977	-0-	-0-	-0-	29	1	948	2	N	-0-

VANGUARD OPERATING, LLC
IOWA REALTY TRUST

881585
WELL #: 1 RRCID -> 020581 COMPL. DATE 03/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	750 N	159	-0-	-591	-0-	159	3			N	-0-
07	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-
08	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-
09	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-
10	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-
*11	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-

PECOS VALLEY (PERMIAN, LOWER)
WHITEMOUND OIL COMPANY
CUMMINS & GRIFFITH

70129 812 ASSOCIATED 49B
919548
CNTY: PECOS

WELL #: 1 RRCID -> 049410 COMPL. DATE 12/08/1970 TOTAL DEPTH 5159 PERF. N/A

06	174 R	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-
07	155 #	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-
08	155 #	17	-0-	-138	-0-	17	2			N	-0-
09	180 #	11	-0-	-169	-0-	11	2			N	-0-
10	186 #	77	-0-	-109	-0-	77	2			N	-0-
11	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT

PECOS VALLEY (WICHITA-ALBANY)
INCLINE ENERGY
I R T 29

70129 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL
423656
CNTY: PECOS

WELL #: 1 RRCID -> 171902 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 4624 - 5083

06	1020 #	977	-0-	-43	-0-	963	3	14	9	N	13
07	1054 #	1013	-0-	-41	-0-	976	3	37	9	N	34
08	1054 #	1043	-0-	-11	-0-	991	3	52	9	N	47
09	990 #	917	-0-	-73	-0-	853	3	64	9	N	58
10	1023 #	1016	-0-	-7	-0-	983	3	33	9	N	30
11	1020 #	998	-0-	-22	-0-	950	3	48	9	N	44

PECOS VALLEY (WOLFCAMP)
BROWNING OIL COMPANY, INC.
HOLLADAY STATE 26

70129 870 ASSOCIATED CAPACITY
103088
CNTY: PECOS

WELL #: 1 RRCID -> 261049 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 4910 - 5016

06	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	120	1	1705	3	N	-0-
07	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-
08	1612 N	1503	-0-	-109	-0-	1503	3			N	-0-
09	1830 N	1386	-0-	-444	-0-	1386	3			N	-0-
10	1612 N	1552	-0-	-60	-0-	1552	3			N	-0-
*11	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-

PECOS VALLEY (WOLFCAMP)		//CONT.//		70129 870	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
HILLIN, T. A.				388787									
REDMOND -J-				WELL #:	1 D	RRCID ->	020576	COMPL. DATE	07/10/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1797	2	6 9	N	5		167
07	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1973	2	6 9	N	5		172
08	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1713	2	6 9	N	5		177
09	1800	N	821	-0-	-979	-0-	815	2	6 9	N	5	167 1	15
10	1984	N	1904	-0-	-80	-0-	1898	2	6 9	N	5		20
*11	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1746	2	6 9	N	5		25

PECOS VALLEY -DE-				WELL #:	1	RRCID ->	054021	COMPL. DATE	09/01/1972	TOTAL DEPTH	8300	PERF. N/A	
06	3390	X	3269	-0-	-121	-0-	3269	2		N	-0-		-0-
07	3503	X	3286	-0-	-217	-0-	3286	2		N	-0-		-0-
08	3503	X	3224	-0-	-279	-0-	3224	2		N	-0-		-0-
09	3270	X	1237	-0-	-2033	-0-	1237	2		N	-0-		-0-
10	3379	X	3097	-0-	-282	-0-	3097	2		N	-0-		-0-
11	3270	X	3238	-0-	-32	-0-	3238	2		N	-0-		-0-

INCLINE ENERGY				WELL #:	2	RRCID ->	044766	COMPL. DATE	09/05/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
IOWA REALTY TRUST				423656									
06	2040	N	1492	-0-	-548	-0-	1492	3		N	-0-		-0-
07	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3		N	-0-		-0-
08	2046	N	1892	-0-	-154	-0-	1892	3		N	-0-		-0-
09	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3		N	-0-		-0-
10	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3		N	-0-		-0-
*11	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3		N	-0-		-0-

JETER DRILLING PRODUCTION				WELL #:	1	RRCID ->	146989	COMPL. DATE	02/05/1985	TOTAL DEPTH	2100	PERF. 4818 - 5125	
HOLLADAY STATE "A"				432185									
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PECOS VALLEY (YATES)				WELL #:	1	RRCID ->	095176	COMPL. DATE	08/22/1981	TOTAL DEPTH	1450	PERF. 1273 - 1349	
B & B ENERGY (I)				70129 928									
I.R.T. "29"				039783									
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

I.R.T. 29				WELL #:	4	RRCID ->	096629	COMPL. DATE	11/29/1981	TOTAL DEPTH	1429	PERF. 1271 - 1363	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PECOS VALLEY (YATES) //CONT.// 70129 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
 B & B ENERGY (I) //CONT.// 039783
 I.R.T. "29" A WELL #: 3 RRCID -> 096722 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 1418 PERF. 1266 - 1374

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

I.R.T. "29" WELL #: 3 RRCID -> 098304 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 1231 - 1292

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUGINGTON ENERGY, LLC 106412
 ATKINS WELL #: B 1 RRCID -> 097593 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 1476 PERF. 1280 - 1380

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATKINS WELL #: B 2 RRCID -> 103776 COMPL. DATE 12/03/1982 TOTAL DEPTH 1406 PERF. 1272 - 1290

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATKINS WELL #: B 3 RRCID -> 103777 COMPL. DATE 12/12/1982 TOTAL DEPTH 1432 PERF. 1260 - 1275

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATKINS WELL #: B 4 RRCID -> 107968 COMPL. DATE 09/01/1983 TOTAL DEPTH 1397 PERF. 1280 - 1300

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PECOS VALLEY (YATES) //CONT.// 70129 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
BUGINGTON ENERGY, LLC //CONT.// 106412
ATKINS, GEORGE WELL #: 1C RRCID -> 123767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1476 PERF. 1280 - 1380

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

06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-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

06		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	-0-	1866	3		N	-0-			36
07		1829 N	1811	-0-	-18	-0-	-0-	1811	3		N	-0-			36
08		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	-0-	1671	3		N	-0-			36
09		1860 N	576	-0-	-1284	-0-	-0-	576	3		N	-0-			36
10		1798 N	1370	-0-	-428	-0-	-0-	1370	3		N	-0-			36
11		1620 N	1577	-0-	-43	-0-	-0-	1577	3		N	-0-			36

PENLAW (QUEEN) 70488 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
GARTH WELL #: 1 RRCID -> 055970 COMPL. DATE 06/22/1973 TOTAL DEPTH 1430 PERF. N/A

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GARTH "A" WELL #: 1 RRCID -> 059252 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 4638 PERF. N/A

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GARTH "A" WELL #: 2 RRCID -> 060587 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 1377 PERF. N/A

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PENTEAM (QUEEN) ALTO MINERALS, INC. HOLT "A"		70515 300 015741		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 2 RRCID -> 175936 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3913 - 3920																
06	60 X	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-					5
07	62 X	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					5
08	62 X	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-					5
09	101 X	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					5
10	403 X	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					5
*11	90 X	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					5

TEXLAND PETROLEUM, L.P. HOLT, O. B., JR. "A"		849735 1Q		RRCID -> 180961		COMPL. DATE 01/20/2001		TOTAL DEPTH 4096 PERF. 3882 - 3908								
06	580 X	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
07	589 X	558	-0-	-31	-0-	558	2			N	-0-					-0-
08	589 X	567	-0-	-22	-0-	567	2			N	-0-					-0-
09	590 X	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
10	589 X	514	-0-	-75	-0-	514	2			N	-0-					-0-
11	570 X	429	-0-	-141	-0-	429	2			N	-0-					-0-

HOLT		WELL #: 2		RRCID -> 181725		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 5312 PERF. 3900 - 5176								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
11	120 N	64	-0-	-56	-0-	64	2			N	-0-					-0-

HOLT, O. B., JR.		WELL #: 1Q		RRCID -> 183053		COMPL. DATE 01/22/2001		TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3890 - 3906								
06	133 X	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
07	124 X	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
08	155 X	79	-0-	-76	-0-	79	2			N	-0-					-0-
09	150 X	121	-0-	-29	-0-	121	2			N	-0-					-0-
10	155 X	104	-0-	-51	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	120 X	96	-0-	-24	-0-	96	2			N	-0-					-0-

TX HEAT OF THE PERMIAN BASIN INC HOLT, O. B. SR., ET AL		875191		WELL #: 1		RRCID -> 166680		COMPL. DATE 10/21/1996		TOTAL DEPTH 5260 PERF. 3909 - 3938						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. EL SAPO "2"		945936		WELL #: 1		RRCID -> 174716		COMPL. DATE 09/23/1999		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3908 - 3936						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENWELL (QUEEN) AGHORN OPERATING, INC. FEE "N"		70537 597 008716		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1		RRCID -> 152777		COMPL. DATE 01/12/1995		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3475 - 3510								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELL #: 1		RRCID -> 156471		COMPL. DATE 11/24/1995		TOTAL DEPTH 3650		PERF. 3497 - 3532								
06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
07	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
08	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
09	570 N	361	-0-	-209	-0-	361	2			N	-0-					-0-
10	558 N	383	-0-	-175	-0-	383	2			N	-0-					-0-
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

WELL #: 2		RRCID -> 160118		COMPL. DATE 09/12/1996		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3350 - 3362								
06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
08	248 N	212	-0-	-36	-0-	212	2			N	-0-					-0-
09	210 N	109	-0-	-101	-0-	109	2			N	-0-					-0-
*10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

WELL #: 1		RRCID -> 156722		COMPL. DATE 11/30/1995		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3500 - 3534								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELL #: 2		RRCID -> 154390		COMPL. DATE 04/12/1995		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3528 - 3558								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELL #: 8		RRCID -> 156473		COMPL. DATE 10/25/1995		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3540 - 3568								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PENWELL (QUEEN)		//CONT.//		70537 597	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR					
HOME PETROLEUM CORP.				396852										
MCKENZIE				WELL #: 2	RRCID -> 158528	COMPL. DATE 04/17/1996	TOTAL DEPTH 3575	PERF. 3476	- 3498					
M	ALLOW CODE	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
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-			-0-
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			-0-
09	12 N	9	-0-	-3	-0-	9	2			N	-0-			-0-
10	15 N	10	-0-	-5	-0-	10	2			N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
PEN-TEX PRODUCTION CO. INC.				651101					ECTOR "AR" FEE					
				WELL #: 6	RRCID -> 163941	COMPL. DATE 07/09/1997	TOTAL DEPTH 4310	PERF. 3801	- 3811					
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-			-0-
07	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	3			Y	-0-			-0-
08	62 N	18	-0-	-44	-0-	18	3			Y	-0-			-0-
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3			Y	-0-			-0-
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-			-0-
PINNACLE MINING CORPORATION				665684					TXL "AT"					
				WELL #: 2	RRCID -> 150372	COMPL. DATE 07/17/1994	TOTAL DEPTH 8799	PERF. 3495	- 3535					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	75					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	75					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	75					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	75					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	75					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	75					N	NO RPT			-0-
TXL "AT"				WELL #: 4	RRCID -> 153387	COMPL. DATE 02/20/1995	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3418	- 3442					
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TXL "AT"				WELL #: 3	RRCID -> 154091	COMPL. DATE 02/20/1995	TOTAL DEPTH 3612	PERF. 3486	- 3521					
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
7S OIL & GAS, LLC				954992					DESERT WILLOW					
				WELL #: 1	RRCID -> 160119	COMPL. DATE 09/11/1996	TOTAL DEPTH 3696	PERF. 3481	- 3498					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			96

PENWELL (QUEEN) //CONT.// 70537 597 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
 7S OIL & GAS, LLC //CONT.// 954992
 DESERT WILLOW WELL #: 2 RRCID -> 161170 COMPL. DATE 11/24/1996 TOTAL DEPTH 3625 PERF. 3418 - 3435

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	852					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	852					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	852					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	852					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	852					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	852					N	NO RPT					-0-

PERRY BASS (DEVONIAN) 70687 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
 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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		1260 X	253	-0-	-1007	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
07		1766 X	1766	-0-	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
08		1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		1110 X	937	-0-	-173	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
10		1302 X	902	-0-	-400	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
11		1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS AMERICAN SYNDICATE "20" WELL #: 1H RRCID -> 232915 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 1436 - 16120

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/25/2016 - P/A 10/25/16

CONTINENTAL-LEARY WELL #: 1H RRCID -> 243058 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 15413 PERF.12725 - 15305

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS AMERICAN SYNDICATE 20 WELL #: 1SW RRCID -> 260003 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 13111 PERF. 4700 - 6250

06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06		4140 X	3799	-0-	-341	-0-	-0-	120	1	3679	2	N	-0-					-0-
07		4278 X	3639	-0-	-639	-0-	-0-	124	1	3515	2	N	-0-					-0-
08		4278 X	3217	-0-	-1061	-0-	-0-	124	1	3093	2	N	-0-					-0-
09		4140 X	2411	-0-	-1729	-0-	-0-	120	1	2291	2	N	-0-					-0-
10		4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		3810 X	2262	-0-	-1548	-0-	-0-	56	1	2206	2	N	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
TETON 56-2-39		WELL #:		1H	RRCID ->	276322	COMPL. DATE	06/09/2014	TOTAL DEPTH	11235	PERF.11441	- 15703				
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			
06		29634 X	29634	-0-	-0-	1878	1	24303	2	N	3139	3056	1	259	8	429
						3453	9									
07		33034 X	33034	-0-	-0-	1889	1	26761	2	N	3985	3512	1	424	8	478
						4384	9									
08		32395 X	28434	-0-	-3961	956	1	24385	2	N	2812	2835	1	224	8	231
						3093	9									
09		31350 X	27133	-0-	-4217	1012	1	22760	2	N	3055	2818	1	221	8	247
						3361	9									
10		33046 X	30801	-0-	-2245	1219	1	26286	2	N	2996	2605	1	108	8	530
						3296	9									
11		31980 X	22911	-0-	-9069	260	1	19898	2	N	2503	2799	1	98	8	136
						2753	9									

CHEYENNE 57-3-47		WELL #:		1H	RRCID ->	276516	COMPL. DATE	05/30/2014	TOTAL DEPTH	10058	PERF.10293	- 14455				
06		41430 X	28557	-0-	-12873	991	1	22869	2	N	4270	4383	1	73	8	400
						4697	9									
07		42811 X	29982	-0-	-12829	928	1	24317	2	N	4306	4168	1	57	8	481
						4737	9									
08		34660 X	34660	-0-	-0-	1237	1	28417	2	N	4551	4168	1	72	8	792
						5006	9									
09		28560 X	11290	-0-	-17270	1246	1	8843	2	N	1092	1400	1	18	8	466
						1201	9									
10		36178 X	36178	-0-	-0-	1472	1	28877	2	N	5299	5279	1	40	8	446
						5829	9									
*11		39381 X	39381	-0-	-0-	1232	1	36485	2	N	1513	1438	1	9	8	512
						1664	9									

MAKO STATE 3-6		WELL #:		2H	RRCID ->	276545	COMPL. DATE	12/23/2013	TOTAL DEPTH	11043	PERF.11247	- 15461				
06		44820 X	31317	-0-	-13503	1657	1	26750	2	N	2645	2326	1	115	8	598
						2910	9									
07		46314 X	28039	-0-	-18275	1489	1	24693	2	N	1688	1638	1	30	8	618
						1857	9									
08		66302 X	66302	-0-	-0-	3141	1	62961	2	N	182	365	1	7	8	428
						200	9									
09		32010 X	-0-	-0-	-32010					N	-0-					428
10		32364 X	16528	-0-	-15836	3280	1	9931	2	N	3015	3218	1	17	8	208
						3317	9									
11		53730 X	18600	-0-	-35130	2690	1	12512	2	N	3089	2797	1	1	8	499
						3398	9									

CASPER 57-1-47		WELL #:		1H	RRCID ->	276563	COMPL. DATE	06/05/2015	TOTAL DEPTH	10119	PERF.10475	- 14531				
06		41371 X	41371	-0-	-0-	31913	2	9458	9	N	8598	8110	1	124	8	635
07		42956 X	42956	-0-	-0-	33506	2	9450	9	N	8591	8769	1	64	8	393
08		10494 X	10494	-0-	-0-	8105	2	2389	9	N	2172	2388	1	27	8	150
09		41370 X	14820	-0-	-26550	11164	2	3656	9	N	3324	3164	1	23	8	287
10		42966 X	35695	-0-	-7271	28923	2	6772	9	N	6156	5716	1	101	8	626
11		41580 X	12893	-0-	-28687	9898	2	2995	9	N	2723	3083	1	38	8	228

MEDICINE BOW 56-1-13		WELL #:		1H	RRCID ->	276604	COMPL. DATE	05/09/2014	TOTAL DEPTH	11198	PERF.11456	- 15717				
06		39660 X	33497	-0-	-6163	28824	2	4673	9	Y	4248	4084	0	187	8	47
07		41586 X	41586	-0-	-0-	35876	2	5710	9	Y	5191	5072	0	121	8	45
08		43462 X	27440	-0-	-16022	23826	2	3614	9	Y	3285	3214	0	85	8	31
09		33510 X	20415	-0-	-13095	17150	2	3265	9	Y	2968	2919	0	51	8	29
10		41571 X	34242	-0-	-7329	30847	2	3395	9	Y	3086	2951	0	126	8	38
11		40230 X	21403	-0-	-18827	18840	2	2563	9	Y	2330	2285	0	60	8	23

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
WINGHEAD 56-2-29		WELL #:		1H	RRCID ->	277094	COMPL. DATE	11/17/2014	TOTAL	DEPTH	10268	PERF.	10572	- 14628			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
06		23992 X	23992	-0-	-0-	-0-	17843	2	6149	9	Y	5590	5098	1	104	8	958
07		50517 X	50517	-0-	-0-	-0-	39284	2	11233	9	Y	10212	10498	1	252	8	420
08		50319 X	50319	-0-	-0-	-0-	40813	2	9506	9	Y	8642	8685	1	172	8	205
09		41085 X	41085	-0-	-0-	-0-	34221	2	6864	9	Y	6240	6135	1	117	8	193
10		43586 X	26637	-0-	-16949	-0-	21372	2	5265	9	Y	4786	4715	1	82	8	182
11		42180 X	33187	-0-	-8993	-0-	28497	2	4690	9	Y	4264	3906	1	103	8	437

BIG PINEY 57-2-41		WELL #:		1H	RRCID ->	277111	COMPL. DATE	10/18/2014	TOTAL	DEPTH	9907	PERF.	10141	- 14334			
06		57598 X	57598	-0-	-0-	-0-	46631	2	10967	9	N	9970	9540	1	171	8	821
07		36456 X	20822	-0-	-15634	-0-	16393	2	4429	9	N	4026	4102	1	60	8	685
08		58125 X	17017	-0-	-41108	-0-	13904	2	3113	9	N	2830	2340	1	32	8	1143
09		57600 X	54184	-0-	-3416	-0-	44272	2	9912	9	N	9011	9088	1	39	8	1027
*10		59520 X	47449	-0-	-12071	-0-	38948	2	8501	9	N	7728	7645	1	100	8	1010
11		57600 X	46899	-0-	-10701	-0-	39207	2	7692	9	N	6993	7460	1	79	8	464

CODY 56-3-9		WELL #:		1H	RRCID ->	277394	COMPL. DATE	11/22/2014	TOTAL	DEPTH	10667	PERF.	10931	- 15054			
06		45390 X	28143	-0-	-17247	-0-	22899	2	5244	9	Y	4767	4987	1	133	8	115
07		38161 X	29021	-0-	-9140	-0-	22901	2	6120	9	Y	5564	4992	1	101	8	586
08		34472 X	18647	-0-	-15825	-0-	14266	2	4381	9	Y	3983	4160	1	73	8	336
09		33360 X	27158	-0-	-6202	-0-	21682	2	5476	9	Y	4978	4806	1	64	8	444
10		32550 X	14834	-0-	-17716	-0-	11087	2	3747	9	Y	3406	3612	1	54	8	184
11		28140 X	11132	-0-	-17008	-0-	11013	2	119	9	Y	108	7	8			285

GREYBULL 55-4-9		WELL #:		1H	RRCID ->	277611	COMPL. DATE	05/29/2015	TOTAL	DEPTH	10955	PERF.	11168	- 15363			
06		51960 X	39836	-0-	-12124	-0-	30692	2	9144	9	Y	8313	8657	1	210	8	52
07		53692 X	31385	-0-	-22307	-0-	24287	2	7098	9	Y	6453	6041	1	120	8	344
08		45632 X	31557	-0-	-14075	-0-	26464	2	5093	9	Y	4630	4688	1	50	8	236
09		39840 X	28015	-0-	-11825	-0-	24664	2	3351	9	Y	3046	2866	1	45	8	371
10		41168 X	9427	-0-	-31741	-0-	6685	2	2742	9	Y	2493	2308	1	40	8	516
11		39840 X	34462	-0-	-5378	-0-	30144	2	4318	9	Y	3925	3894	1	62	8	485

MONROE 34-172		WELL #:		1H	RRCID ->	277612	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL	DEPTH	10855	PERF.	11276	- 14783			
06		2910 X	2135	-0-	-775	-0-	1361	2	774	9	Y	704	611	1			147
07		3007 X	1028	-0-	-1979	-0-	645	2	383	9	Y	348	477	1	1	8	17
08		2542 X	323	-0-	-2219	-0-	19	2	304	9	Y	276	266	1			27
09		3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	2883	2	818	9	Y	744	662	1	12	8	97
10		6326 X	6326	-0-	-0-	-0-	4397	2	1929	9	Y	1754	424	0	1222	1	188
11		2130 X	832	-0-	-1298	-0-	756	2	76	9	Y	69	17	8	7	8	2

CHEYENNE 57-3-13		WELL #:		2H	RRCID ->	277704	COMPL. DATE	12/14/2014	TOTAL	DEPTH	10553	PERF.	N/A				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
10		14B2 EXT	17590	-0-	17590	17590	14796	4	2794	9	Y	2540	2459	1	81	8	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17590					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
MONROE 34-210		WELL #:		3H	RRCID ->	277726	COMPL. DATE	02/07/2014	TOTAL	DEPTH	11137	PERF.	11623 - 16306	
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	
06		24803 X	24803	-0-	-0-	22417	2	2386	9	Y	2169	2167	0	16
07		24397 X	24287	-0-	-110	21656	2	2631	9	Y	2392	2385	0	17
08		25606 X	22701	-0-	-2905	20403	2	2298	9	Y	2089	2089	0	15
09		24810 X	18965	-0-	-5845	16763	2	2202	9	Y	2002	1990	0	11
10		25637 X	23826	-0-	-1811	21387	2	2439	9	Y	2217	2190	0	12
11		24810 X	22636	-0-	-2174	20353	2	2283	9	Y	2075	2056	0	13

GALAPAGOS 53-2-45		WELL #:		1H	RRCID ->	277750	COMPL. DATE	06/23/2012	TOTAL	DEPTH	11175	PERF.	11687 - 15498	
06		8460 X	6107	-0-	-2353	5319	2	788	9	Y	716	668	1	221
07		8742 X	5090	-0-	-3652	4374	2	716	9	Y	651	729	1	143
08		11532 X	6155	-0-	-5377	5417	2	738	9	Y	671	572	1	242
09		11160 X	6645	-0-	-4515	5391	2	1254	9	Y	1140	973	1	389
10		7657 X	6566	-0-	-1091	5633	2	933	9	Y	848	986	1	251
*11		6312 X	6312	-0-	-0-	5377	2	935	9	Y	850	857	1	236

KINGSTON 54-2-17 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277901	COMPL. DATE	10/01/2016	TOTAL	DEPTH	12325	PERF.	12620 - 14360	
06		15360 X	12360	-0-	-3000	10275	2	2085	9	Y	1895	1832	0	21
07		15593 X	14064	-0-	-1529	11779	2	2285	9	Y	2077	2012	0	18
08		13981 X	13669	-0-	-312	11353	2	2316	9	Y	2105	2051	0	20
09		13530 X	10416	-0-	-3114	20426	2	11833	3	Y	1657	1637	0	16
						1823	9							
10		14074 X	5562	-0-	-8512	19492	2	15693	3	Y	1603	1543	0	20
						1763	9							
11		13620 X	9731	-0-	-3889	18841	2	10980	3	Y	1700	1660	0	17
						1870	9							

OLSON 34-191		WELL #:		1H	RRCID ->	277946	COMPL. DATE	04/26/2011	TOTAL	DEPTH	10953	PERF.	11548 - 14855	
06		6990 X	4525	-0-	-2465	3329	2	1196	9	Y	1087	1083	0	8
07		7223 X	4555	-0-	-2668	3553	2	1002	9	Y	911	910	0	7
08		7223 X	4278	-0-	-2945	3387	2	891	9	Y	810	810	0	6
09		5340 X	3004	-0-	-2336	2353	2	651	9	Y	592	590	0	3
10		4681 X	4594	-0-	-87	3606	2	988	9	Y	898	887	0	5
11		4530 X	3765	-0-	-765	2925	2	840	9	Y	764	759	0	5

HORN STATE 33-94		WELL #:		5H	RRCID ->	278237	COMPL. DATE	07/15/2015	TOTAL	DEPTH	11015	PERF.	11584 - 21015	
06		24060 X	10203	-0-	-13857	6955	2	14	4	N	2940	2577	1	440
						3234	9							
07		38418 X	38418	-0-	-0-	21024	2	5972	4	N	10384	9981	1	616
						11422	9							
08		36631 X	36631	-0-	-0-	27621	2	9010	9	N	8191	8166	1	503
09		30774 X	30774	-0-	-0-	22968	2	7806	9	N	7096	7124	1	358
*10		38859 X	38859	-0-	-0-	30922	2	7937	9	N	7215	6837	1	586
*11		28170 X	28170	-0-	-0-	22029	2	6141	9	N	5583	5679	1	314

LARAMIE 55-4-7		WELL #:		1H	RRCID ->	278242	COMPL. DATE	08/09/2014	TOTAL	DEPTH	11258	PERF.	11506 - 15632	
06		46972 X	46972	-0-	-0-	39815	2	7157	9	N	6506	6125	1	296
07		45973 X	45973	-0-	-0-	38177	2	7796	9	N	7087	6377	1	619
08		47616 X	42476	-0-	-5140	36306	2	6170	9	N	5609	5513	1	453
09		46980 X	46685	-0-	-295	39267	2	7418	9	N	6744	5982	1	599
10		48546 X	19955	-0-	-28591	17092	2	2863	9	N	2603	2643	1	468
11		46980 X	-0-	-0-	-46980					N	1			469

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
MONROE 34-210		WELL #:		4H	RRCID ->	278363	COMPL. DATE	02/13/2014	TOTAL DEPTH	11117	PERF.11575	-	16306
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	18030	X	10890	-0-	-7140	-0-	9501 2	1389 9	Y	1263	1263 0	9	
07	18631	X	11050	-0-	-7581	-0-	9636 2	1414 9	Y	1285	1282 0	3 8	9
08	15283	X	10010	-0-	-5273	-0-	8725 2	1285 9	Y	1168	1168 0	1 8	8
09	14790	X	-0-	-0-	-14790	-0-			Y	-0-	8 0		-0-
10	13795	X	13707	-0-	-88	-0-	12111 2	1596 9	Y	1451	1419 0	24 8	8
*11	18033	X	18033	-0-	-0-	-0-	16588 2	1445 9	Y	1314	1292 0	22 8	8

RIVERTON 57-2-21		WELL #:		1H	RRCID ->	278601	COMPL. DATE	08/18/2014	TOTAL DEPTH	10618	PERF.10788	-	15162
06	46692	X	46692	-0-	-0-	-0-	42684 2	4008 9	N	3644	3553 1	150 8	241
07	49234	X	49234	-0-	-0-	-0-	45421 2	3813 9	N	3466	3273 1	107 8	327
08	56573	X	56573	-0-	-0-	-0-	52098 2	4475 9	N	4068	3506 1	137 8	752
09	49230	X	-0-	-0-	-49230	-0-			N	3	174 1		581
*10	50003	X	32943	-0-	-17060	-0-	30466 2	2477 9	N	2252	2568 1	64 8	201
11	54750	X	3776	-0-	-50974	-0-	3774 2	2 9	N	2	1 8		202

SHOSHONI 55-4-43		WELL #:		1H	RRCID ->	278902	COMPL. DATE	06/24/2015	TOTAL DEPTH	10608	PERF. N/A		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WINGHEAD 56-2-43		WELL #:		2H	RRCID ->	278904	COMPL. DATE	01/12/2015	TOTAL DEPTH	10291	PERF.10624	-	14680
06	51630	X	43288	-0-	-8342	-0-	33960 2	9328 9	N	8480	8289 1	265 8	358
07	53351	X	48137	-0-	-5214	-0-	38951 2	9186 9	N	8351	7335 1	583 8	791
08	59582	X	41176	-0-	-18406	-0-	32039 2	9137 9	N	8306	8388 1	106 8	603
09	57660	X	41253	-0-	-16407	-0-	34779 2	6474 9	N	5885	5878 1	190 8	420
10	59582	X	31751	-0-	-27831	-0-	24742 2	7009 9	N	6372	6502 1	118 8	172
11	46590	X	24569	-0-	-22021	-0-	20872 2	3697 9	N	3361	3302 1	104 8	127

KAYCEE 57-3-45		WELL #:		1H	RRCID ->	278913	COMPL. DATE	07/30/2015	TOTAL DEPTH	9910	PERF. N/A		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	5257	-0-	5257	5257	4187 4	1070 9	Y	973	942 1	31 8		-0-

MONROE 34-188		WELL #:		4H	RRCID ->	278948	COMPL. DATE	03/20/2014	TOTAL DEPTH	11112	PERF.11343	-	15599
06	14144	X	14144	-0-	-0-	-0-	11722 2	2422 9	Y	2202	2201 0		16
07	14613	X	14613	-0-	-0-	-0-	12099 2	2514 9	Y	2285	2280 0	5 8	16
08	29481	X	13399	-0-	-16082	-0-	11092 2	2307 9	Y	2097	2096 0	2 8	15
09	28530	X	12207	-0-	-16323	-0-	10114 2	2093 9	Y	1903	1888 0	19 8	11
10	29481	X	13767	-0-	-15714	-0-	24656 2	13102 3	Y	2012	1994 0	18 8	11
11	14130	X	12440	-0-	-1690	-0-	23665 2	13330 3	Y	1914	1886 0	27 8	12
							2105 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B																
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
//CONT.// 020528																
WELL #: 4H RRCID -> 278988 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10567 - 18087																
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	
06	53467 X	53467	-0-	-0-	-0-	40435	2	13032	9	Y	11847	11499	1	272	8	182
07	52456 X	52456	-0-	-0-	-0-	41441	2	11015	9	Y	10014	9852	1	159	8	185
08	68510 X	68510	-0-	-0-	-0-	57342	2	11168	9	Y	10153	9998	1	101	8	239
09	104819 X	104819	-0-	-0-	-0-	96659	2	8160	9	Y	7418	7423	1	65	8	169
10	107802 X	107802	-0-	-0-	-0-	96399	2	11403	9	Y	10366	10356	1	152	8	27
11	66210 X	46157	-0-	-20053	-0-	41839	2	4318	9	Y	3925	3866	1	31	8	55

TETON 56-2-23																
WELL #: 1H RRCID -> 279042 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 10686 PERF.10838 - 15284																
06	38211 X	38211	-0-	-0-	-0-	29242	2	8969	9	N	8154	7853	1	132	8	269
07	56192 X	56192	-0-	-0-	-0-	41911	2	14281	9	N	12983	12495	1	277	8	480
08	61316 X	61316	-0-	-0-	-0-	47586	2	13730	9	N	12482	12083	1	195	8	684
09	38220 X	30617	-0-	-7603	-0-	23567	2	7050	9	N	6409	6905	1	53	8	135
10	56203 X	40992	-0-	-15211	-0-	32529	2	8463	9	N	7694	7250	1	123	8	456
11	59340 X	34247	-0-	-25093	-0-	25972	2	8275	9	N	7523	7534	1	153	8	292

BANNER 57-1-21																
WELL #: 2H RRCID -> 279043 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 10009 PERF. N/A																
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT																
WELL #: 1H RRCID -> 279044 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 10464 PERF. N/A																
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	11926	-0-	11926	11926	9331	4	2595	9	Y	2359	2317	1	42	8	-0-

STATE 56-2-12																
WELL #: 1H RRCID -> 279058 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 10595 PERF.10897 - 14474																
06	98070 X	40131	-0-	-57939	-0-	30176	2	9955	9	N	9050	8939	1	88	8	263
07	71207 X	37712	-0-	-33495	-0-	28672	2	9040	9	N	8218	7906	1	88	8	487
08	53041 X	36716	-0-	-16325	-0-	27454	2	9262	9	N	8420	7762	1	75	8	1070
09	51330 X	30705	-0-	-20625	-0-	23923	2	6782	9	N	6165	6894	1	63	8	278
10	44764 X	28589	-0-	-16175	-0-	21613	2	6976	9	N	6342	6185	1	87	8	348
11	40140 X	26464	-0-	-13676	-0-	20889	2	5575	9	N	5068	5067	1	58	8	291

BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT																
WELL #: 3H RRCID -> 279159 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 10453 PERF. N/A																
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	9807	-0-	9807	9807	7081	4	2726	9	N	2478	1495	1	74	8	909
11	14B2 EXT	918	-0-	918	10725	716	4	202	9	Y	184	1086	1	7	8	-0-

BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT																
WELL #: 2H RRCID -> 279162 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 10619 PERF. N/A																
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	7593	-0-	7593	7593	6924	4	669	9	Y	608	540	1	68	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
STRAIN STATE UNIT 2-26		WELL #:		1H	RRCID ->	279175	COMPL. DATE	08/10/2016	TOTAL DEPTH	10949	PERF.	11286 - 20839	
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
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	T. A.	25828	-0-	25828	25828		1 2	19195 4	Y	6029	5875 1 154 8	-0-	
							6632 9						
09	T. A.	26518	-0-	26518	52346		20109 2	6409 9	Y	5826	5688 1 101 8	37	
10	14B2 EXT	84709	-0-	84709	137055		62827 2	21882 9	Y	19893	19414 1 408 8	108	
*11	180513 X	43458	-0-	-137055	-0-		30285 2	13173 9	Y	11975	11526 1 318 8	239	

BANNER 57-1-21		WELL #:		1H	RRCID ->	279225	COMPL. DATE	12/31/2014	TOTAL DEPTH	10738	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

WINGHEAD 57-2-13		WELL #:		1H	RRCID ->	279226	COMPL. DATE	10/18/2014	TOTAL DEPTH	10193	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	8847	-0-	8847	8847		6750 4	2097 9	N	1906	1855 1 51 8	-0-	

CHEYENNE 57-3-13		WELL #:		3H	RRCID ->	279227	COMPL. DATE	11/29/2014	TOTAL DEPTH	10246	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	6485	-0-	6485	6485		5351 4	1134 9	Y	1031	978 1 53 8	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

LARAMIE 55-4-13		WELL #:		1H	RRCID ->	279237	COMPL. DATE	06/15/2015	TOTAL DEPTH	10702	PERF.	N/A	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

CASPER 57-2-11		WELL #:		1H	RRCID ->	279239	COMPL. DATE	08/31/2015	TOTAL DEPTH	9969	PERF.	N/A	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	223	-0-	223	223		215 4	8 9	N	7	7 8	-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC													
MONROE 34-210													
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
//CONT.// 020528													
WELL #: 6H RRCID -> 279240 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11653 - 15757													
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
06		21450 X	18570	-0-	-2880	-0-	16135 2	2435 9	Y	2214	2212 0		16
07		22165 X	16180	-0-	-5985	-0-	13842 2	2338 9	Y	2125	2121 0	5 8	15
08		18600 X	7142	-0-	-11458	-0-	6320 2	822 9	Y	747	756 0	1 8	5
09		18000 X	12608	-0-	-5392	-0-	10616 2	1992 9	Y	1811	1790 0	16 8	10
10		18600 X	15587	-0-	-3013	-0-	13566 2	2021 9	Y	1837	1816 0	21 8	10
11		18000 X	17919	-0-	-81	-0-	15737 2	2182 9	Y	1984	1965 0	17 8	12

MONROE 34-195 UNIT													
WELL #: 3H RRCID -> 279241 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11820 - 16581													
06		33780 X	15941	-0-	-17839	-0-	12512 2	3429 9	N	3117	3110 0		23
07		32271 X	-0-	-0-	-32271	-0-			N	-0-	23 0		-0-
08		30442 X	24072	-0-	-6370	-0-	29799 2	10395 3	N	4244	4206 0	8 8	30
							4668 9						
09		27420 X	26896	-0-	-524	-0-	32986 2	11142 3	N	4593	4533 0	64 8	26
							5052 9						
10		27110 X	27110	-0-	-0-	-0-	33897 2	12247 3	N	4964	4897 0	67 8	26
							5460 9						
*11		24056 X	24056	-0-	-0-	-0-	30699 2	11687 3	N	4585	4534 0	48 8	29
							5044 9						

SIEVERS UNIT 2-33													
WELL #: 1H RRCID -> 279249 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 10646 PERF. N/A													
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		SHUT IN	5830	-0-	5830	5830	3873 4	1957 9	Y	1779	1652 1	127 8	-0-
08		T. A.	6629	-0-	6629	12459	3981 2	2648 9	Y	2407	1904 1	4 8	499
09		T. A.	46729	-0-	46729	59188	30571 2	16158 9	Y	14689	13951 1	691 8	546
10		T. A.	38173	-0-	38173	97361	25747 2	12426 9	Y	11296	11331 1	297 8	214
11		T. A.	24631	-0-	24631	121992	15026 2	9605 9	Y	8732	8621 1	249 8	76

SHERIDAN 55-4-5													
WELL #: 1H RRCID -> 279250 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 10684 PERF. N/A													
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARRISON UNIT 2-38													
WELL #: 1H RRCID -> 279253 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11153 - 19242													
06		SHUT IN	49712	-0-	49712	95668	43135 2	6577 9	Y	5979	6100 1	94 8	69
07		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	95668			Y	240	69 1	240 8	-0-
08		95668 X	-0-	-0-	-95668	-0-			Y	100	100 8		-0-
09		36360 X	-0-	-0-	-36360	-0-			Y	79	79 8		-0-
10		37572 X	10558	-0-	-27014	-0-	9173 2	1385 9	Y	1259	1075 1	172 8	12
*11		62995 X	62995	-0-	-0-	-0-	54973 2	8022 9	Y	7293	6940 1	220 8	145

KAYCEE 57-3-41													
WELL #: 1H RRCID -> 279271 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 10038 PERF. N/A													
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	4308	-0-	4308	4308	3721 4	587 9	Y	534	187 1	40 8	307
11		14B2 EXT	1048	-0-	1048	5356	961 4	87 9	Y	79	376 1	10 8	-0-

PHANTOM (WOLFPCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528											
PACE STATE UNIT 1-37				WELL #:	1H	RRCID ->	279274	COMPL. DATE	11/04/2015	TOTAL	DEPTH	11055	PERF.	11285 - 20416		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* *	* *	DISPOSITIONS CODE	* *	C M	COND PROD	* *	DISPOSITIONS CODE	* *	EOM BALANCE	
06		SHUT IN	17120	-0-	17120	17120	12720	2	4400	9	N	4000	3614	1	126 8	260
07		SHUT IN	42442	-0-	42442	59562	31676	2	10766	9	N	9787	8919	1	285 8	843
08		94669 X	35107	-0-	-59562	-0-	26958	2	8149	9	N	7408	7707	1	136 8	408
09		44400 X	43074	-0-	-1326	-0-	31480	2	11594	9	N	10540	10806	1	112 8	30
*10		50828 X	50828	-0-	-0-	-0-	36851	2	13977	9	N	12706	12405	1	208 8	123
11		41070 X	35676	-0-	-5394	-0-	22956	2	12720	9	N	11564	11200	1	189 8	298

POWERS STATE UNIT 2-37				WELL #:	1H	RRCID ->	279292	COMPL. DATE	01/27/2016	TOTAL	DEPTH	11121	PERF.	11404 - 19524		
06		333510 X	38238	-0-	-295272	-0-	32380	2	5858	9	Y	5325	5129	1	148 8	60
07		82503 X	82503	-0-	-0-	-0-	71332	2	11171	9	Y	10155	9761	1	160 8	294
08		58123 X	58123	-0-	-0-	-0-	51475	2	6648	9	Y	6044	6145	1	131 8	62
09		55699 X	55699	-0-	-0-	-0-	48326	2	7373	9	Y	6703	6589	1	87 8	89
10		73637 X	73637	-0-	-0-	-0-	61597	2	12040	9	Y	10945	10692	1	220 8	122
11		46620 X	35599	-0-	-11021	-0-	28981	2	6618	9	Y	6016	5910	1	107 8	121

MONROE 34-188				WELL #:	5H	RRCID ->	279302	COMPL. DATE	03/22/2014	TOTAL	DEPTH	11089	PERF.	11436 - 15556		
06		20040 X	13188	-0-	-6852	-0-	10819	2	2369	9	Y	2154	2152	0		16
07		20708 X	13354	-0-	-7354	-0-	10930	2	2424	9	Y	2204	2197	0	7 8	16
08		28024 X	11594	-0-	-16430	-0-	9316	2	2278	9	Y	2071	2070	0	3 8	14
09		27120 X	10053	-0-	-17067	-0-	8027	2	2026	9	Y	1842	1821	0	25 8	10
10		28024 X	11470	-0-	-16554	-0-	23311	2	13918	3	Y	1888	1858	0	30 8	10
11		13200 X	11240	-0-	-1960	-0-	29549	2	20509	3	Y	2000	1977	0	21 8	12

CHEYENNE 57-3-13				WELL #:	1H	RRCID ->	279304	COMPL. DATE	12/23/2014	TOTAL	DEPTH	10301	PERF.	N/A		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	8212	-0-	8212	8212	6704	4	1508	9	Y	1371	1330	1	41 8	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8212					Y	-0-				-0-

COVINGTON 34-224				WELL #:	5H	RRCID ->	279308	COMPL. DATE	07/01/2015	TOTAL	DEPTH	11086	PERF.	11481 - 15470		
06		28590 X	22246	-0-	-6344	-0-	18771	2	3475	9	Y	3159	3160	0		23
07		30194 X	25806	-0-	-4388	-0-	21920	2	3886	9	Y	3533	3525	0	6 8	25
08		29388 X	23986	-0-	-5402	-0-	20625	2	3361	9	Y	3055	3056	0	3 8	21
09		28440 X	21267	-0-	-7173	-0-	18274	2	2993	9	Y	2721	2703	0	23 8	16
10		29140 X	25877	-0-	-3263	-0-	22443	2	3434	9	Y	3122	3095	0	27 8	16
11		24960 X	24890	-0-	-70	-0-	21785	2	3105	9	Y	2823	2803	0	18 8	18

MONROE 34-210				WELL #:	5H	RRCID ->	279349	COMPL. DATE	02/20/2014	TOTAL	DEPTH	11063	PERF.	11785 - 16097		
06		20970 X	8045	-0-	-12925	-0-	7023	2	1022	9	Y	929	933	0		7
07		21669 X	14819	-0-	-6850	-0-	12818	2	2001	9	Y	1819	1808	0	5 8	13
08		18972 X	14388	-0-	-4584	-0-	12507	2	1881	9	Y	1710	1709	0	2 8	12
09		17340 X	13559	-0-	-3781	-0-	11730	2	1829	9	Y	1663	1649	0	16 8	10
10		18556 X	18556	-0-	-0-	-0-	16465	2	2091	9	Y	1901	1878	0	23 8	10
*11		18484 X	18484	-0-	-0-	-0-	16486	2	1998	9	Y	1816	1798	0	17 8	11

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
FOWLER 34-193		WELL #: 2H		RRCID -> 279367		COMPL. DATE 07/11/2015				TOTAL DEPTH 11132 PERF.11567 - 15001					
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	EOM BALANCE
06	13260	X	378	-0-	-12882	-0-	314	2	64	9	N	58			162
07	13702	X	8482	-0-	-5220	-0-	6378	2	2104	9	N	1913	1811	1	259
08	13733	X	11413	-0-	-2320	-0-	8942	2	2471	9	N	2246	2196	1	306
09	8910	X	8538	-0-	-372	-0-	6691	2	1847	9	N	1679	1847	1	110
10	8494	X	7817	-0-	-677	-0-	5840	2	1977	9	N	1797	1664	1	212
11	11040	X	8823	-0-	-2217	-0-	6479	2	2344	9	Y	2131	2202	1	116

SIEVERS UNIT 2-39		WELL #: 1H		RRCID -> 279381		COMPL. DATE 12/02/2015				TOTAL DEPTH 11610 PERF.11940 - 16688					
06	SHUT IN	56509	-0-	56509	92662	43740	2	12769	9	Y	11608	11557	1	132	
07	SHUT IN	86503	-0-	86503	179165	71001	2	15502	9	Y	14093	13294	1	399	
08	237012	X	57847	-0-	-179165	-0-	47566	2	10281	9	Y	9346	9302	1	94
09	68580	X	41692	-0-	-26888	-0-	33039	2	8653	9	Y	7866	7730	1	104
10	70866	X	48389	-0-	-22477	-0-	40182	2	8207	9	Y	7461	7157	1	81
11	68580	X	35151	-0-	-33429	-0-	28495	2	6656	9	Y	6051	5790	1	120

KIMBELL 34-194		WELL #: 6H		RRCID -> 279401		COMPL. DATE 07/01/2015				TOTAL DEPTH 11236 PERF.11712 - 15559					
06	11940	X	6979	-0-	-4961	-0-	5459	2	1520	9	Y	1382	1380	0	10
07	12338	X	4981	-0-	-7357	-0-	3770	2	71	4	Y	1036	1035	0	7
08	11230	X	11230	-0-	-0-	-0-	1140	9	7625	2	Y	1943	1933	0	14
09	11996	X	11996	-0-	-0-	-0-	2137	9	9617	2	Y	2163	2140	0	12
10	17532	X	17532	-0-	-0-	-0-	9617	2	21862	2	Y	2952	2910	0	15
*11	15026	X	15026	-0-	-0-	-0-	21862	2	3247	9	Y	2535	2505	0	16
							22454	2	2789	9					

MONROE 34-195 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 279406		COMPL. DATE 08/21/2014				TOTAL DEPTH 11091 PERF.11664 - 16426					
06	27000	X	22073	-0-	-4927	-0-	18267	2	3806	9	Y	3460	3457	0	25
07	27900	X	11174	-0-	-16726	-0-	9278	2	1896	9	Y	1724	1732	0	12
08	27516	X	27516	-0-	-0-	-0-	23378	2	4138	9	Y	3762	3743	0	26
09	24270	X	19884	-0-	-4386	-0-	16215	2	3669	9	Y	3335	3296	0	19
10	24149	X	22873	-0-	-1276	-0-	31559	2	12703	3	Y	3652	3599	0	19
11	26640	X	19930	-0-	-6710	-0-	4017	9	27644	2	Y	3493	3454	0	22
							3842	9							

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B		WELL #: 5H		RRCID -> 279469		COMPL. DATE 08/22/2015				TOTAL DEPTH 10276 PERF.10600 - 18144					
06	64001	X	64001	-0-	-0-	-0-	52401	2	11600	9	Y	10545	10200	1	162
07	68028	X	68028	-0-	-0-	-0-	57109	2	10919	9	Y	9926	9799	1	185
08	43462	X	43462	-0-	-0-	-0-	34157	2	9305	9	Y	8459	8312	1	198
09	21030	X	8703	-0-	-12327	-0-	1074	2	7629	9	Y	6935	6646	1	151
10	21731	X	8804	-0-	-12927	-0-	1684	2	7120	9	Y	6473	6511	1	17
*11	26382	X	26382	-0-	-0-	-0-	19047	2	7335	9	Y	6668	6396	1	91

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
KIMBELL 34-194		WELL #: 7H		RRCID -> 279505		COMPL. DATE 04/03/2015				TOTAL DEPTH 11153 PERF.11587 - 15827					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	32820	X	27260	-0-	-5560	-0-	22997	2	4263	9	Y	3875	3874	0	28
07	33914	X	24349	-0-	-9565	-0-	20772	2	3577	9	Y	3252	3247	0	23
08	33914	X	26147	-0-	-7767	-0-	24302	2	1557	3	Y	3093	3090	0	22
09	31560	X	26015	-0-	-5545	-0-	3307	2	10211	3	Y	2654	2623	0	15
10	30473	X	28072	-0-	-2401	-0-	37692	2	12823	3	Y	2912	2867	0	15
11	27270	X	22813	-0-	-4457	-0-	33159	2	11483	3	Y	1034	1013	0	6
							1137	9							

BOHLANDER 33-95		WELL #: 1H		RRCID -> 279553		COMPL. DATE 06/01/2015				TOTAL DEPTH 11078 PERF.11592 - 18674					
06	80615	X	80615	-0-	-0-	-0-	65319	2	15296	9	N	13905	13567	1	421
07	76150	X	76150	-0-	-0-	-0-	61648	2	14502	9	N	13184	12994	1	343
08	92318	X	71446	-0-	-20872	-0-	57118	2	14328	9	N	13025	12214	1	962
09	89340	X	80858	-0-	-8482	-0-	67806	2	13052	9	N	11865	12298	1	430
10	92318	X	67751	-0-	-24567	-0-	55343	2	12408	9	N	11280	11085	1	504
11	80610	X	61498	-0-	-19112	-0-	49716	2	11782	9	N	10711	10251	1	636

MONROE 34-188		WELL #: 3H		RRCID -> 279606		COMPL. DATE 01/24/2015				TOTAL DEPTH 11092 PERF.11510 - 15538					
06	15480	X	7372	-0-	-8108	-0-	6073	2	1299	9	Y	1181	1185	0	9
07	15996	X	14793	-0-	-1203	-0-	12298	2	2495	9	Y	2268	2251	0	16
08	15996	X	14814	-0-	-1182	-0-	12529	2	2285	9	Y	2077	2075	0	14
09	14970	X	5932	-0-	-9038	-0-	4919	2	1013	9	Y	921	909	0	5
10	14787	X	10419	-0-	-4368	-0-	8548	2	1871	9	Y	1701	1658	0	9
11	14340	X	10604	-0-	-3736	-0-	8924	2	1680	9	Y	1527	1499	0	9

BULLHEAD 55-1-34 UNIT B		WELL #: 1H		RRCID -> 279857		COMPL. DATE 01/29/2016				TOTAL DEPTH 11336 PERF.11647 - 18176					
06	111205	X	111205	-0-	-0-	-0-	83151	2	28054	9	Y	25504	25183	0	287
07	105496	X	105496	-0-	-0-	-0-	81237	2	24259	9	Y	22054	21783	0	191
08	99290	X	99290	-0-	-0-	-0-	69083	2	30207	9	Y	27461	27151	0	261
09	99086	X	99086	-0-	-0-	-0-	70950	2	28136	9	Y	25578	25457	0	252
10	73935	X	33052	-0-	-40883	-0-	24047	2	9005	9	Y	8186	8148	0	103
11	71550	X	69738	-0-	-1812	-0-	49887	2	19851	9	Y	18046	17736	0	182

MONROE 34-210		WELL #: 2H		RRCID -> 280074		COMPL. DATE 03/29/2011				TOTAL DEPTH 10845 PERF.11675 - 14535					
06	11730	X	8302	-0-	-3428	-0-	6540	2	1762	9	Y	1602	1598	0	12
07	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	1075	2	320	9	Y	291	300	0	2
08	10354	X	8145	-0-	-2209	-0-	6301	2	1844	9	Y	1676	1665	0	12
09	10020	X	8058	-0-	-1962	-0-	6360	2	1698	9	Y	1544	1535	0	9
10	10354	X	10354	-0-	-0-	-0-	6805	2	3549	9	Y	3226	3207	0	17
11	8310	X	1287	-0-	-7023	-0-	994	2	293	9	Y	266	279	0	2

MONROE 34-210		WELL #: 1H		RRCID -> 280176		COMPL. DATE 03/24/2015				TOTAL DEPTH 10838 PERF.10160 - 14395					
06	7800	X	-0-	-0-	-7800	-0-					N	-0-			263
07	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					N	-0-			263
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	184	184	1	263
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			263
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			263
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			263

PHANTOM (WOLFCAMP)																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																	
SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT																	
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
//CONT.// 020528																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
WELL #: 1H RRCID -> 280576 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 10393 PERF.10662 - 19980																	
06		0	57597	-0-	57597		73996	43697	2	13900	9	N	12636	12326	1	220 8	497
07		124597 X	50601	-0-	-73996		-0-	38063	2	12538	9	N	11398	11268	1	139 8	488
08		56978 X	50901	-0-	-6077		-0-	38410	2	12491	9	N	11355	11389	1	114 8	340
09		55140 X	9922	-0-	-45218		-0-	7506	2	2416	9	N	2196	2487	1	14 8	35
10		56978 X	29547	-0-	-27431		-0-	23626	2	5921	9	Y	5383	4933	1	113 8	372
11		55140 X	46838	-0-	-8302		-0-	35053	2	11785	9	Y	10714	10249	1	141 8	696
BITTERROOT 54-1-18																	
WELL #: 2H RRCID -> 280577 COMPL. DATE 06/01/2016 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11669 - 16071																	
06		0	5484	-0-	5484		5484	4243	4	1241	9	Y	1128	1000	1	128 8	-0-
07		0	18554	-0-	18554		24038	13981	2	4573	9	Y	4157	4024	0	97 8	36
08		84145 X	60107	-0-	-24038		-0-	47393	2	12714	9	Y	11558	11239	0	247 8	108
09		58020 X	53738	-0-	-4282		-0-	40945	2	12793	9	Y	11630	11513	0	111 8	114
10		59954 X	51846	-0-	-8108		-0-	38134	2	13712	9	Y	12465	12203	0	219 8	157
11		58020 X	44503	-0-	-13517		-0-	32865	2	11638	9	Y	10580	10473	0	157 8	107
RIVERTON 57-2-19																	
WELL #: 1H RRCID -> 280742 COMPL. DATE 04/03/2016 TOTAL DEPTH 9677 PERF. N/A																	
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
11		SHUT IN	7882	-0-	7882		7882	6108	4	1774	9	Y	1613	1524	1	24 8	65
BIG PINEY 57-2-29																	
WELL #: 1H RRCID -> 280783 COMPL. DATE 03/29/2016 TOTAL DEPTH 9556 PERF. N/A																	
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
11		SHUT IN	8080	-0-	8080		8080	6290	4	1790	9	Y	1627	1590	1	37 8	-0-
JUNIPER STATE UNIT 2-3																	
WELL #: 1H RRCID -> 280800 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11219 - 16616																	
06		0	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
07		0	22328	-0-	22328		22328	15920	2	6408	9	Y	5825	5377	1	159 8	289
08		67618 X	45290	-0-	-22328		-0-	33143	2	12147	9	Y	11043	10894	1	195 8	243
09		84277 X	84277	-0-	-0-		-0-	71132	2	13145	9	Y	11950	11673	1	77 8	443
10		38254 X	38180	-0-	-74		-0-	28424	2	9756	9	Y	8869	9086	1	109 8	117
11		37020 X	19678	-0-	-17342		-0-	14248	2	5430	9	Y	4936	4869	1	85 8	99
BETTS 54-4-20																	
WELL #: 1H RRCID -> 280913 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 10662 PERF.11003 - 15646																	
06		0	15426	-0-	15426		15426	11995	4	3431	9	N	3119	3048	1	71 8	-0-
07		0	-0-	-0-	-0-		-0-	15426				N	20	20	8		-0-
08		31932 X	-0-	-0-	-31932		-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		106440 X	-0-	-0-	-106440		-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		109988 X	46263	-0-	-63725		-0-	27838	2	18425	9	N	16750	15219	1	365 8	1166
*11		123576 X	123576	-0-	-0-		-0-	98466	2	25110	9	N	22827	23367	1	106 8	520
THRESHER 54-1-22																	
WELL #: 1H RRCID -> 281139 COMPL. DATE 08/22/2016 TOTAL DEPTH 12287 PERF.12454 - 16916																	
08		SHUT IN	7485	-0-	7485		7485	5081	4	2404	9	N	2185	2044	1	141 8	-0-
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-		-0-	7485				N	-0-				-0-
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-		-0-	7485				N	-0-				-0-
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-		-0-	7485				N	-0-				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 281439 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 10008 PERF.10661 - 18146

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
07	0	11716	-0-	11716	11716	9239	4	2477	9	Y	2252	2151	1	101	8	-0-
08	0	12030	-0-	12030	23746	9766	2	2264	9	Y	2058	2009	1			49
09	0	62292	-0-	62292	86038	48927	2	13365	9	Y	12150	11704	1	222	8	273
*10	147963 X	61925	-0-	-86038	-0-	48369	2	13556	9	Y	12324	12411	1	154	8	32
*11	61740 X	32755	-0-	-28985	-0-	29985	2	2770	9	Y	2518	2512	1	3	8	35

MEDICINE BOW 56-2-1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281440 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 10638 PERF. N/A

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAWLINS 53-4-4 WELL #: 1H RRCID -> 281604 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11381 - 15404

06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
 DELA STATE 58-T2-48 WELL #: 1H RRCID -> 267104 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10536 - 14635

06	29730 X	26126	-0-	-3604	-0-	3300	1	21956	3	N	767	712	1			331
						26	4	844	9							
07	30721 X	12763	-0-	-17958	-0-	1540	1	10501	3	N	632	733	1			230
						27	4	695	9							
08	DLQ G-10	21779	-0-	21779	21779	2352	1	18144	3	N	741	732	1			239
						468	4	815	9							
09	47937 X	26158	-0-	-21779	-0-	2268	1	23240	3	N	582	534	1			287
						10	4	640	9							
10	25976 X	25976	-0-	-0-	-0-	2508	1	22767	3	N	607	675	1			219
						33	4	668	9							
11	26130 X	24479	-0-	-1651	-0-	2340	1	20892	3	N	604	370	1			453
						583	4	664	9							

AT LAND STATE 52-6 WELL #: 1H RRCID -> 268277 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9500 - 13678

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		//CONT.// 068596											
OLSON STATE 57-T2-6		WELL #:		1H	RRCID -> 268786	COMPL. DATE 05/19/2012	TOTAL DEPTH 10537	PERF.10654	- 14930				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	21930 X	21267	-0-	-663	-0-	2551 1	17711 3	911 3	N	855	900 1		362
						64 4	941 9						
07	26877 X	12112	-0-	-14765	-0-	1708 1	10217 3	155 9	N	141	182 1		321
						32 4	155 9						
08	DLQ G-10	19887	-0-	19887	19887	2358 1	16174 3	953 9	N	866	649 1		538
						402 4	953 9						
09	45432 X	25545	-0-	-19887	-0-	2268 1	22066 3	1113 9	N	1012	1262 1		288
						98 4	1113 9						
10	19554 X	19554	-0-	-0-	-0-	2400 1	13769 3	846 9	N	769	701 1		356
						2539 4	846 9						
11	21270 X	16306	-0-	-4964	-0-	1764 1	8649 3	872 9	N	793	1016 1		133
						5021 4	872 9						
BOLD JOHNSON 56-T1-26		WELL #:		1H	RRCID -> 270251	COMPL. DATE 12/03/2012	TOTAL DEPTH 11584	PERF.11870	- 16301				
06	31756 X	31756	-0-	-0-	-0-	2450 1	25893 3	1422 9	Y	1293	1286 1		269
						1991 4	1422 9						
07	33463 X	33463	-0-	-0-	-0-	2966 1	27255 3	1757 9	Y	1597	1639 1		227
						1485 4	1757 9						
08	DLQ G-10	19860	-0-	19860	19860	2877 1	14989 3	1481 9	Y	1346	1440 1		133
						513 4	1481 9						
09	43515 X	23655	-0-	-19860	-0-	2875 1	18921 3	1291 9	Y	1174	1094 1		213
						568 4	1291 9						
10	31671 X	31671	-0-	-0-	-0-	2749 1	26949 3	1742 9	Y	1584	1443 1		354
						231 4	1742 9						
11	32370 X	25602	-0-	-6768	-0-	2409 1	21647 3	1381 9	Y	1255	1325 1		284
						165 4	1381 9						
ABERNATHY 57-T1-14		WELL #:		1H	RRCID -> 270387	COMPL. DATE 08/23/2012	TOTAL DEPTH 11180	PERF.11170	- 15492				
06	27390 X	27307	-0-	-83	-0-	2658 1	14273 3	2092 9	Y	1902	2143 1		371
						8284 4	2092 9						
07	28303 X	21017	-0-	-7286	-0-	2280 1	14789 3	1911 9	Y	1737	1807 1		301
						2037 4	1911 9						
08	DLQ G-10	27942	-0-	27942	27942	2267 1	21760 3	2398 9	Y	2180	2171 1		310
						1517 4	2398 9						
09	58704 X	30762	-0-	-27942	-0-	2293 1	24334 3	2709 9	Y	2463	2530 1		243
						1426 4	2709 9						
10	27047 X	27047	-0-	-0-	-0-	1982 1	23850 3	1098 9	Y	998	1020 1		221
						117 4	1098 9						
*11	28254 X	28254	-0-	-0-	-0-	2136 1	23439 3	2496 9	Y	2269	2269 1		221
						183 4	2496 9						
BOLD JOHNSON 56-T1-30		WELL #:		1H	RRCID -> 270567	COMPL. DATE 02/25/2013	TOTAL DEPTH 11377	PERF.11333	- 16036				
06	40718 X	40718	-0-	-0-	-0-	3613 1	32239 3	2325 9	Y	2114	1768 1		415
						2541 4	2325 9						
07	43867 X	43867	-0-	-0-	-0-	3386 1	30974 3	4602 9	Y	4184	3953 1		646
						4905 4	4602 9						
08	DLQ G-10	39089	-0-	39089	39089	3020 1	30057 3	4402 9	Y	4002	3951 1		697
						1610 4	4402 9						
09	79101 X	40012	-0-	-39089	-0-	3013 1	31149 3	4580 9	Y	4164	4543 1		318
						1270 4	4580 9						
10	40060 X	40060	-0-	-0-	-0-	3083 1	32019 3	3763 9	Y	3421	3100 1		639
						1195 4	3763 9						
11	42450 X	36950	-0-	-5500	-0-	2717 1	27283 3	5751 9	Y	5228	5498 1		369
						1199 4	5751 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
HOOTON ETAL_STATE 57-T3-22 //CONT.// 068596															
WELL #: 1 RRCID -> 270685 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11069 - 15767															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE		
06		31508 X	31508	-0-	-0-	-0-	3300	1	26246	3	N	37	168	1	402
							1921	4	41	9					
07		34534 X	31638	-0-	-2896	-0-	3046	1	28305	3	N	245			647
							17	4	270	9					
08	DLQ	G-10	30824	-0-	30824	30824	2604	1	27761	3	N	241	357	1	531
							194	4	265	9					
09		58891 X	28067	-0-	-30824	-0-	2520	1	25335	3	N	90			621
							113	4	99	9					
10		28781 X	28781	-0-	-0-	-0-	2490	1	26120	3	N	68	184	1	505
							96	4	75	9					
11		31500 X	28317	-0-	-3183	-0-	2340	1	25529	3	N	354	184	1	675
							59	4	389	9					

MEEKER 56-T2-22															
WELL #: 1H RRCID -> 270731 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 11285 PERF.11358 - 15892															
06		37050 X	37050	-0-	-0-	-0-	4107	1	30881	3	N	1724	1788	1	332
							166	4	1896	9					
07		35744 X	35744	-0-	-0-	-0-	4287	1	29472	3	N	1747	1425	1	654
							63	4	1922	9					
08	DLQ	G-10	32929	-0-	32929	32929	3666	1	27339	3	N	1700	2191	1	163
							54	4	1870	9					
09		67184 X	34255	-0-	-32929	-0-	4230	1	27438	3	N	1706	1528	1	341
							710	4	1877	9					
10		30083 X	30083	-0-	-0-	-0-	4161	1	23259	3	N	1660	1482	1	519
							837	4	1826	9					
11		37050 X	32965	-0-	-4085	-0-	3930	1	26722	3	N	1928	2027	1	420
							192	4	2121	9					

EXTINCTION 57-T1-32															
WELL #: 1H RRCID -> 271198 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10787 - 15482															
06		27630 X	27608	-0-	-22	-0-	1204	1	24363	3	N	1399	1444	1	244
							502	4	1539	9					
07		28551 X	26858	-0-	-1693	-0-	1244	1	23067	3	N	1391	1274	1	361
							1017	4	1530	9					
08	DLQ	G-10	24619	-0-	24619	24619	1117	1	20483	3	N	1310	1458	1	213
							1578	4	1441	9					
09		45317 X	20698	-0-	-24619	-0-	1127	1	16554	3	N	1221	1278	1	156
							1674	4	1343	9					
10		25524 X	25524	-0-	-0-	-0-	1270	1	22273	3	N	1359	1440	1	75
							486	4	1495	9					
11		27600 X	23689	-0-	-3911	-0-	1138	1	20842	3	N	1270	1274	1	71
							312	4	1397	9					

BOLD JOHNSON 56-T1-42															
WELL #: 1H RRCID -> 271675 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 10322 PERF.10381 - 15040															
06		18044 X	18044	-0-	-0-	-0-	6864	1	3980	3	N	3142	3415	1	483
							3744	4	3456	9					
07		22007 X	22007	-0-	-0-	-0-	6508	1	10456	3	N	3014	2676	1	821
							1728	4	3315	9					
08	DLQ	G-10	20300	-0-	20300	20300	6014	1	10978	3	N	2891	3088	1	624
							128	4	3180	9					
09		38794 X	18494	-0-	-20300	-0-	5820	1	9501	3	N	2652	2943	1	333
							256	4	2917	9					
10		18310 X	18310	-0-	-0-	-0-	5858	1	9136	3	N	2840	2593	1	580
							192	4	3124	9					
11		21300 X	16446	-0-	-4854	-0-	5640	1	7510	3	N	2880	3194	1	266
							128	4	3168	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)																
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
BOLD JOHNSON 56-T1-36 //CONT.// 068596																
WELL #: 1H RRCID -> 271703 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 11691 PERF.11687 - 16203																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06		12570 X	11617	-0-	-953	-0-	894	1	3555	3	Y	2903	3078	1		342
							3975	4	3193	9						
07		22265 X	22265	-0-	-0-	-0-	1923	1	15728	3	Y	2116	2168	1		290
							2286	4	2328	9						
08	DLQ	G-10	21715	-0-	21715	21715	1917	1	16321	3	Y	2543	2439	1		394
							680	4	2797	9						
09		42144 X	20429	-0-	-21715	-0-	1631	1	14989	3	Y	2835	2886	1		343
							690	4	3119	9						
10		24163 X	24163	-0-	-0-	-0-	1891	1	19367	3	Y	2555	2293	1		605
							94	4	2811	9						
11		21540 X	19211	-0-	-2329	-0-	1612	1	14804	3	Y	2541	2889	1		257
							2795	4		9						
RAYMORE 57-T1-24																
WELL #: 1H RRCID -> 271713 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 11270 PERF.11215 - 16019																
06		32083 X	32083	-0-	-0-	-0-	3300	1	18087	3	N	2213	2204	1		570
							8262	4	2434	9						
07		37361 X	37361	-0-	-0-	-0-	3098	1	28613	3	N	2121	1813	1		878
							3317	4	2333	9						
08	DLQ	G-10	32628	-0-	32628	32628	2604	1	19788	3	N	2040	2571	1		347
							7992	4	2244	9						
09		67973 X	35345	-0-	-32628	-0-	2520	1	26874	3	N	2308	2208	1		447
							3412	4	2539	9						
10		36201 X	36201	-0-	-0-	-0-	2466	1	29398	3	N	2403	2218	1		632
							1694	4	2643	9						
11		36150 X	35189	-0-	-961	-0-	2340	1	28763	3	N	2301	2656	1		277
							1555	4	2531	9						
BOLD JOHNSON 56-T1-34																
WELL #: 1H RRCID -> 271718 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11386 - 15727																
06		36784 X	36784	-0-	-0-	-0-	2640	1	27438	3	N	1735	1801	1		458
							4797	4	1909	9						
07		14548 X	14548	-0-	-0-	-0-	1490	1	10903	3	Y	837	541	1		296
							1234	4	921	9						
08	DLQ	G-10	32004	-0-	32004	32004	1307	1	27896	3	Y	-0-	296	1		-0-
							2801	4								
*09		63897 X	31893	-0-	-32004	-0-	1401	1	25430	3	Y	831	760	1		71
							4148	4	914	9						
*10		27752 X	27752	-0-	-0-	-0-	1404	1	24280	3	Y	373	418	1		26
							1658	4	410	9						
11		36780 X	26091	-0-	-10689	-0-	1558	1	22981	3	Y	188	205	1		9
							1345	4	207	9						
BOLD BLAKE STATE 57-T2-2																
WELL #: 1H RRCID -> 271805 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 10993 PERF.10960 - 15573																
06		20048 X	20048	-0-	-0-	-0-	3390	1	42	3	N	1142	900	1		584
							15360	4	1256	9						
07		20088 X	19709	-0-	-379	-0-	3217	1	3227	3	N	1121	1281	1		424
							12032	4	1233	9						
08	DLQ	G-10	21468	-0-	21468	21468	2418	1	16326	3	N	1153	1277	1		300
							1456	4	1268	9						
09		42724 X	21256	-0-	-21468	-0-	2289	1	17424	3	N	1135	1128	1		307
							294	4	1249	9						
10		21305 X	21305	-0-	-0-	-0-	2550	1	17024	3	N	1168	935	1		540
							446	4	1285	9						
11		20040 X	18893	-0-	-1147	-0-	2430	1	14703	3	N	1162	1311	1		391
							482	4	1278	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)													
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
BETTYE HANSARD STATE 45-3 //CONT.// 068596													
WELL #: 2H RRCID -> 272207 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10718 - 15254													
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

06		17811 X	17811	-0-	-0-	-0-	3300 1	13953 3	N	174	160 1		382
							367 4	191 9					
07		21082 X	21082	-0-	-0-	-0-	3046 1	17585 3	N	226	179 1		429
							202 4	249 9					
08	DLQ	G-10	20973	-0-	20973	20973	2604 1	17965 3	N	201	184 1		446
							183 4	221 9					
09		45603 X	24630	-0-	-20973	-0-	2520 1	21667 3	N	290	185 1		551
							124 4	319 9					
10		24296 X	24296	-0-	-0-	-0-	2490 1	21655 3	N	72	163 1		460
							72 4	79 9					
11		20400 X	11736	-0-	-8664	-0-	2262 1	8758 3	N	84	186 1		358
							624 4	92 9					

CAMP STATE 56-T2-8													
WELL #: 1H RRCID -> 273044 COMPL. DATE 11/03/2013 TOTAL DEPTH 11073 PERF.11146 - 15957													
06		43110 X	41854	-0-	-1256	-0-	4110 1	35041 3	N	1992	1824 1		616
							512 4	2191 9					
07		44547 X	42034	-0-	-2513	-0-	3987 1	35504 3	N	2006	1802 1		820
							336 4	2207 9					
08	DLQ	G-10	43756	-0-	43756	43756	2886 1	34845 3	N	2012	2369 1		463
							3812 4	2213 9					
09		81537 X	37781	-0-	-43756	-0-	3330 1	32206 3	N	1967	1993 1		437
							81 4	2164 9					
10		22819 X	22819	-0-	-0-	-0-	2154 1	18560 3	N	1250	923 1		764
							730 4	1375 9					
11		41850 X	39392	-0-	-2458	-0-	3150 1	33306 3	N	2021	2611 1		174
							713 4	2223 9					

HUBBARD ENTERPRISES 57-T1-32													
WELL #: 1H RRCID -> 273718 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10765 - 15577													
06		52800 X	47933	-0-	-4867	-0-	2096 1	42384 3	N	2345	2217 1		237
							873 4	2580 9					
07		54560 X	46673	-0-	-7887	-0-	2166 1	40154 3	N	2348	2024 1		561
							1770 4	2583 9					
08	DLQ	G-10	43186	-0-	43186	43186	1963 1	35996 3	N	2231	2405 1		387
							2773 4	2454 9					
*09		77040 X	33854	-0-	-43186	-0-	1843 1	27068 3	N	2005	2020 1		372
							2737 4	2206 9					
10		40894 X	40894	-0-	-0-	-0-	2035 1	35713 3	N	2151	2215 1		308
							780 4	2366 9					
11		47940 X	41780	-0-	-6160	-0-	2012 1	36851 3	N	2150	2022 1		436
							552 4	2365 9					

STATE HANGING H RANCH 56-T3-8													
WELL #: 1H RRCID -> 275255 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 10484 PERF.10517 - 15329													
06		20534 X	20534	-0-	-0-	-0-	3300 1	11403 3	N	3570	3849 1		452
							1904 4	3927 9					
07		20460 X	16630	-0-	-3830	-0-	3305 1	8107 3	N	2969	2967 1		454
							1952 4	3266 9					
08	DLQ	G-10	18576	-0-	18576	18576	3090 1	11818 3	N	3170	3141 1		483
							181 4	3487 9					
09		38767 X	20191	-0-	-18576	-0-	2884 1	13315 3	N	3479	3363 1		599
							165 4	3827 9					
10		19121 X	19121	-0-	-0-	-0-	2724 1	12326 3	N	3519	3877 1		241
							200 4	3871 9					
11		20520 X	17426	-0-	-3094	-0-	2375 1	8456 3	N	2823	2718 1		346
							3490 4	3105 9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		//CONT.//		068596									
BOLD JOHNSON 56-T1-36		WELL #:		2H	RRCID ->	275462	COMPL. DATE	03/26/2014	TOTAL DEPTH	10910	PERF.11109	- 15920	
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
06		35360 X	35360	-0-	-0-	2393 1	18846 3	18846 3	Y	3169	3379 1		373
						10635 4	3486 9						
07		24774 X	24774	-0-	-0-	2012 1	16066 3	16066 3	Y	3912	3749 1		536
						2393 4	4303 9						
08	DLQ	G-10	18586	-0-	18586	1524 1	12819 3	12819 3	Y	3365	3379 1		522
						541 4	3702 9						
09		39669 X	21083	-0-	-18586	1699 1	15663 3	15663 3	Y	2730	2922 1		330
						718 4	3003 9						
10		19094 X	19094	-0-	-0-	1394 1	13986 3	13986 3	Y	3314	2860 1		784
						69 4	3645 9						
11		35370 X	18447	-0-	-16923	1538 1	14113 3	14113 3	Y	2542	3069 1		257
						2796 9							

STATE PROTECTION 55-T2-2		WELL #:		3H	RRCID ->	275634	COMPL. DATE	04/24/2014	TOTAL DEPTH	11463	PERF.11513	- 15860	
06		22598 X	22598	-0-	-0-	3300 1	7614 3	7614 3	Y	3449	3666 1		316
						7890 4	3794 9						
07		27243 X	27243	-0-	-0-	2748 1	12588 3	12588 3	Y	2608	2349 1		575
						9038 4	2869 9						
08	DLQ	G-10	20561	-0-	20561	2006 1	13365 3	13365 3	Y	2617	2922 1		270
						2311 4	2879 9						
09		44640 X	24079	-0-	-20561	2386 1	16795 3	16795 3	Y	3724	3661 1		333
						802 4	4096 9						
10		29466 X	29466	-0-	-0-	3570 1	16454 3	16454 3	Y	3588	3437 1		484
						5495 4	3947 9						
11		26370 X	25316	-0-	-1054	4153 1	11290 3	11290 3	Y	3165	3413 1		236
						6391 4	3482 9						

STATE DIAMOND BACK 57-T3-4		WELL #:		1H	RRCID ->	275789	COMPL. DATE	07/03/2014	TOTAL DEPTH	10027	PERF.10465	- 15313	
06		40890 X	40437	-0-	-453	4110 1	28354 3	28354 3	N	6375	6659 1		567
						960 4	7013 9						
07		42253 X	38849	-0-	-3404	3505 1	26544 3	26544 3	N	5964	5775 1		756
						2240 4	6560 9						
08	DLQ	G-10	34908	-0-	34908	2520 1	24143 3	24143 3	N	5986	5454 1		1288
						1660 4	6585 9						
09		69446 X	34538	-0-	-34908	2520 1	25937 3	25937 3	N	5280	6070 1		498
						273 4	5808 9						
10		33713 X	33713	-0-	-0-	2490 1	24262 3	24262 3	N	5508	4999 1		1007
						902 4	6059 9						
11		40440 X	33119	-0-	-7321	2340 1	24522 3	24522 3	N	5403	6126 1		284
						314 4	5943 9						

RIO STATE RANDOLPH 57-T2-34		WELL #:		1H	RRCID ->	276286	COMPL. DATE	06/04/2014	TOTAL DEPTH	10138	PERF.10754	- 15639	
06		50075 X	50075	-0-	-0-	4110 1	42400 3	42400 3	N	3023	3241 1		603
						240 4	3325 9						
07		50152 X	50152	-0-	-0-	3393 1	43144 3	43144 3	N	3170	2897 1		876
						128 4	3487 9						
08		50259 X	50259	-0-	-0-	5093 1	41398 3	41398 3	N	2940	3261 1		555
						534 4	3234 9						
09		45273 X	45273	-0-	-0-	3267 1	38523 3	38523 3	N	2894	3050 1		399
						300 4	3183 9						
10		47246 X	47246	-0-	-0-	3639 1	39981 3	39981 3	N	3188	2788 1		799
						119 4	3507 9						
*11		41773 X	41773	-0-	-0-	3420 1	35268 3	35268 3	N	2750	3188 1		361
						60 4	3025 9						

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		//CONT.// 068596											
STATE CALDWELL 57-T2-26		WELL #: 4H		RRCID -> 276866		COMPL. DATE 11/24/2014				TOTAL DEPTH 9961 PERF.10098 - 14910			
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
06	138295 X	27578	-0-	-110717	-0-	2236 1	21772 3	796 4	Y	2522	2770 1		185
07	26706 X	26706	-0-	-0-	-0-	1708 1	20861 3	602 4	Y	3214	3005 1		394
08	29693 X	29693	-0-	-0-	-0-	4193 1	21840 3	55 4	Y	3277	3348 1		323
*09	27874 X	27874	-0-	-0-	-0-	3650 1	22550 3	268 4	Y	1278	1428 1		173
10	28489 X	28019	-0-	-470	-0-	2868 1	21268 3	474 4	Y	3099	3048 1		224
11	27570 X	21642	-0-	-5928	-0-	1688 1	15305 3	847 4	Y	3456	3532 1		148

BROWN STATE 56-T2-44		WELL #: 1H		RRCID -> 277117		COMPL. DATE 10/31/2014				TOTAL DEPTH 10782 PERF.11215 - 16026			
06	44369 X	44369	-0-	-0-	-0-	4873 1	34102 3	805 4	Y	4172	4312 1		366
07	37238 X	37238	-0-	-0-	-0-	4185 1	28244 3	600 4	Y	3826	3711 1		481
08	DLQ G-10	40472	-0-	40472	40472	4337 1	31688 3	729 4	Y	3380	3688 1		173
09	40472 X	-0-	-0-	-40472	-0-	1980 1	12962 3	3273 4	Y	3539	3426 1		286
10	21899 X	21899	-0-	-0-	-0-	1927 1	15720 3	1579 4	Y	3349	3182 1		453
11	44370 X	20731	-0-	-23639	-0-	1927 1	15720 3	1579 4	Y	1368	1729 1		92

STATE DELA 58-T2-38		WELL #: 1H		RRCID -> 277213		COMPL. DATE 12/21/2014				TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9592 - 14255			
06	39994 X	39994	-0-	-0-	-0-	6150 1	24527 3	2958 4	N	5781	5737 1		933
07	39370 X	34360	-0-	-5010	-0-	4868 1	22594 3	845 4	N	5503	5371 1		1065
08	DLQ G-10	34435	-0-	34435	34435	5191 1	21911 3	1441 4	N	5356	5634 1		787
09	71911 X	37476	-0-	-34435	-0-	4654 1	25118 3	1923 4	N	5255	5457 1		585
10	40024 X	40024	-0-	-0-	-0-	5453 1	28555 3	20 4	N	5451	5209 1		827
11	39990 X	32404	-0-	-7586	-0-	4844 1	22395 3	5165 9	N	4695	5236 1		286

STATE ROBERTA REGAN 57-T2-36		WELL #: 1H		RRCID -> 277458		COMPL. DATE 10/28/2014				TOTAL DEPTH 10080 PERF.10200 - 15011			
06	152908 X	27921	-0-	-124987	-0-	3379 1	16638 3	2240 4	N	5149	4647 1		945
07	29283 X	29283	-0-	-0-	-0-	2698 1	19067 3	1600 4	N	5380	5889 1		436
08	28799 X	25684	-0-	-3115	-0-	2436 1	16813 3	861 4	N	5067	4812 1		691
*09	27870 X	25944	-0-	-1926	-0-	2268 1	16802 3	1697 4	N	4706	4790 1		607
10	28799 X	26218	-0-	-2581	-0-	2508 1	17935 3	741 4	N	4576	4496 1		687
11	27870 X	23672	-0-	-4198	-0-	2340 1	15440 3	990 4	N	4456	4668 1		475

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596													
STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 3H RRCID -> 277467 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10120 - 14783													
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

06		120498 X	23181	-0-	-97317	-0-	1985 1	18130 3	Y	2384	2400 1		164
							444 4	2622 9					
07		23024 X	23024	-0-	-0-	-0-	1626 1	18458 3	Y	2403	2137 1		430
							297 4	2643 9					
08		24769 X	22120	-0-	-2649	-0-	3241 1	16314 3	Y	2183	2358 1		255
							164 4	2401 9					
*09		23970 X	21775	-0-	-2195	-0-	2984 1	15831 3	Y	2531	2586 1		200
							176 4	2784 9					
10		23963 X	17698	-0-	-6265	-0-	2519 1	11717 3	Y	2804	2827 1		177
							378 4	3084 9					
11		23190 X	21593	-0-	-1597	-0-	1853 1	16193 3	Y	3224	3191 1		210
							1 4	3546 9					

STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 5H RRCID -> 277583 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10089 - 14890													
06		118457 X	23319	-0-	-95138	-0-	1855 1	16936 3	Y	3740	3741 1		257
							414 4	4114 9					
07		23556 X	23556	-0-	-0-	-0-	1548 1	17577 3	Y	3771	3353 1		675
							283 4	4148 9					
08		24771 X	24771	-0-	-0-	-0-	3433 1	17280 3	Y	3531	3794 1		412
							174 4	3884 9					
*09		24034 X	24034	-0-	-0-	-0-	3118 1	16543 3	Y	3808	3919 1		301
							184 4	4189 9					
10		24087 X	16386	-0-	-7701	-0-	2401 1	11165 3	Y	2237	2397 1		141
							359 4	2461 9					
11		23310 X	15918	-0-	-7392	-0-	1387 1	12130 3	Y	2182	2181 1		142
							1 4	2400 9					

KC PREMIUM 56-T2-48 WELL #: 1H RRCID -> 277719 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10599 PERF.10682 - 15449													
06		18820 X	18820	-0-	-0-	-0-	3580 1	11286 3	N	3472	3384 1		572
							135 4	3819 9					
07		23219 X	17734	-0-	-5485	-0-	2936 1	9078 3	N	3485	3711 1		346
							1886 4	3834 9					
08		23219 X	18409	-0-	-4810	-0-	2520 1	10050 3	N	3403	3006 1		743
							2096 4	3743 9					
09		22470 X	18784	-0-	-3686	-0-	2352 1	12416 3	N	3155	3334 1		564
							545 4	3471 9					
10		23219 X	18751	-0-	-4468	-0-	2316 1	12390 3	N	3173	3401 1		336
							555 4	3490 9					
11		18810 X	17023	-0-	-1787	-0-	2028 1	9179 3	N	3030	2832 1		534
							2483 4	3333 9					

FRASER 57-T1-39 WELL #: 1H RRCID -> 277812 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10235 - 14983													
06		31770 X	26864	-0-	-4906	-0-	3390 1	12181 3	N	3804	3650 1		566
							7109 4	4184 9					
07		32829 X	27784	-0-	-5045	-0-	3397 1	17515 3	N	3791	3874 1		483
							2702 4	4170 9					
08	DLQ	G-10	26693	-0-	26693	26693	2568 1	19031 3	N	3790	3735 1		538
							925 4	4169 9					
09		52652 X	25959	-0-	-26693	-0-	2289 1	19322 3	N	3605	3811 1		332
							382 4	3966 9					
10		26604 X	26604	-0-	-0-	-0-	2550 1	19966 3	N	3610	3718 1		224
							117 4	3971 9					
11		26880 X	23564	-0-	-3316	-0-	2430 1	16112 3	N	3403	3507 1		120
							1279 4	3743 9					

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
ALEXANDER 58-T2-12 //CONT.// 068596														
WELL #: 1H RRCID -> 277813 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9689 - 14500														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		40860 X	37258	-0-	-3602	-0-	3579 1	24880 3		N	5439	5529 1		486
							2816 4	5983 9						
07		42222 X	37003	-0-	-5219	-0-	3217 1	25983 3		N	5348	4956 1		878
							1920 4	5883 9						
08	DLQ	G-10	35675	-0-	35675	35675	2418 1	23631 3		N	5260	5353 1		785
							3840 4	5786 9						
09		67426 X	31751	-0-	-35675	-0-	2289 1	22214 3		N	4727	4997 1		515
							2048 4	5200 9						
10		36080 X	36080	-0-	-0-	-0-	2550 1	27441 3		N	4837	4774 1		578
							768 4	5321 9						
11		37260 X	22150	-0-	-15110	-0-	2349 1	12471 3		N	4220	4456 1		342
							2688 4	4642 9						

STATE ROY KIMSEY 56-T2-46														
WELL #: 1H RRCID -> 278120 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10633 - 15371														
06		31650 X	29997	-0-	-1653	-0-	4620 1	20321 3		N	4237	4088 1		694
							395 4	4661 9						
07		32767 X	29757	-0-	-3010	-0-	3724 1	20076 3		N	4206	4795 1		105
							1330 4	4627 9						
08	DLQ	G-10	24256	-0-	24256	24256	2520 1	14301 3		N	4501	4199 1		407
							2484 4	4951 9						
09		46873 X	22617	-0-	-24256	-0-	2352 1	14154 3		N	3822	3912 1		317
							1907 4	4204 9						
10		25458 X	25458	-0-	-0-	-0-	2316 1	17045 3		N	4053	3971 1		399
							1639 4	4458 9						
11		29790 X	26328	-0-	-3462	-0-	2028 1	19503 3		N	4069	4216 1		252
							321 4	4476 9						

MITCHELL 56-T3-26														
WELL #: 1H RRCID -> 278121 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10535 - 15272														
06		35460 X	27815	-0-	-7645	-0-	4110 1	15498 3		N	4407	4787 1		339
							3359 4	4848 9						
07		36642 X	30719	-0-	-5923	-0-	3857 1	18002 3		N	4782	4399 1		722
							3600 4	5260 9						
08	DLQ	G-10	30517	-0-	30517	30517	3330 1	20749 3		N	5199	5348 1		573
							719 4	5719 9						
09		57287 X	26770	-0-	-30517	-0-	3108 1	18851 3		N	3977	4377 1		173
							436 4	4375 9						
10		29398 X	29398	-0-	-0-	-0-	2994 1	19632 3		N	4070	4100 1		143
							2295 4	4477 9						
11		29730 X	28915	-0-	-815	-0-	2730 1	20032 3		N	4274	3890 1		527
							1452 4	4701 9						

STATE OLSON 57-T2-8														
WELL #: 1H RRCID -> 278122 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 9743 PERF.10163 - 15011														
06		29430 X	24879	-0-	-4551	-0-	3381 1	15206 3		N	4207	4334 1		428
							1664 4	4628 9						
07		30411 X	26235	-0-	-4176	-0-	3393 1	16737 3		N	4328	4229 1		527
							1344 4	4761 9						
08	DLQ	G-10	24666	-0-	24666	24666	3146 1	15278 3		N	4278	3896 1		909
							1536 4	4706 9						
09		47395 X	22729	-0-	-24666	-0-	2991 1	13221 3		N	3888	4342 1		455
							2240 4	4277 9						
10		25958 X	25958	-0-	-0-	-0-	3397 1	17185 3		N	4073	4168 1		360
							896 4	4480 9						
11		25380 X	23379	-0-	-2001	-0-	3132 1	15249 3		N	3729	3569 1		520
							896 4	4102 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
STATE RUSH 57-T2-18 //CONT.// 068596															
WELL #: 1H RRCID -> 278123 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 9687 - 14498															
M	O	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
06		30660 X	23669	-0-	-6991	-0-	3030	1	14487	3	N	4049	4030	1	450
							1698	4	4454	9					
07		31682 X	24372	-0-	-7310	-0-	2641	1	13530	3	N	4341	3841	1	950
							3426	4	4775	9					
08	DLQ	G-10	25516	-0-	25516	25516	2352	1	17630	3	N	4053	4417	1	586
							1076	4	4458	9					
09		47262 X	21746	-0-	-25516	-0-	2268	1	15228	3	N	3527	3541	1	572
							370	4	3880	9					
10		77395 X	77395	-0-	-0-	-0-	2478	1	15381	3	N	3771	4120	1	223
							55388	4	4148	9					
11		23670 X	19124	-0-	-4546	-0-	2340	1	13183	3	N	3274	2907	1	590
							3601	9							
RIO PIERCE FAMILY 57-T2-45															
WELL #: 1H RRCID -> 278124 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 10069 PERF.10631 - 15442															
06		57750 X	47666	-0-	-10084	-0-	5490	1	35720	3	N	5661	5886	1	390
							229	4	6227	9					
07		59706 X	45134	-0-	-14572	-0-	5071	1	33605	3	N	5461	5272	1	579
							451	4	6007	9					
08	DLQ	G-10	41571	-0-	41571	41571	4340	1	30351	3	N	5244	4991	1	832
							1112	4	5768	9					
09		79343 X	37772	-0-	-41571	-0-	4200	1	27654	3	N	4736	5006	1	562
							708	4	5210	9					
10		34008 X	34008	-0-	-0-	-0-	3824	1	24011	3	N	4192	4352	1	402
							1562	4	4611	9					
11		47670 X	32321	-0-	-15349	-0-	4020	1	21838	3	N	4232	4308	1	326
							1808	4	4655	9					
HUDSON 0-66X67															
WELL #: 1H RRCID -> 278213 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 9753 - 17941															
06		81210 X	72670	-0-	-8540	-0-	4980	1	50846	3	N	9867	9677	1	737
							5990	4	10854	9					
07		83917 X	64972	-0-	-18945	-0-	4098	1	46821	3	N	9372	9353	1	756
							3744	4	10309	9					
08	DLQ	G-10	63839	-0-	63839	63839	4060	1	46087	3	N	8952	8842	1	866
							3845	4	9847	9					
09		129631 X	65792	-0-	-63839	-0-	3780	1	44889	3	N	7943	8315	1	494
							8386	4	8737	9					
10		60882 X	60882	-0-	-0-	-0-	4244	1	46001	3	N	8302	8162	1	634
							1505	4	9132	9					
11		72660 X	57623	-0-	-15037	-0-	4020	1	45264	3	N	7581	7883	1	332
							8339	9							
STATE ALLAR 57-T2-28															
WELL #: 1 RRCID -> 278214 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10018 - 14504															
06		46770 X	38235	-0-	-8535	-0-	4620	1	28446	3	N	4464	4508	1	498
							259	4	4910	9					
07		48329 X	37942	-0-	-10387	-0-	3790	1	29466	3	N	4202	4228	1	472
							64	4	4622	9					
08	DLQ	G-10	31666	-0-	31666	31666	3596	1	22784	3	N	4212	4095	1	589
							653	4	4633	9					
09		61989 X	30323	-0-	-31666	-0-	3348	1	22477	3	N	3877	4091	1	375
							233	4	4265	9					
10		33667 X	33667	-0-	-0-	-0-	3284	1	25973	3	N	3886	3902	1	359
							135	4	4275	9					
11		38250 X	34123	-0-	-4127	-0-	2670	1	25392	3	N	3880	3849	1	390
							1793	4	4268	9					

PHANTOM (WOLFPCAMP)													
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
STATE APACHE 56-57-T3 //CONT.// 068596													
WELL #: 1201H RRCID -> 278215 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 10299 PERF.10384 - 15195													
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

06		31680 X	9076	-0-	-22604	-0-	1078 1	6682 3	N	1076	1618 1		345
							132 4	1184 9					
07		34001 X	34001	-0-	-0-	-0-	1213 1	18928 3	Y	8013	7576 1		437
							5046 4	8814 9					
08	DLQ	G-10	33354	-0-	33354	33354	286 1	9673 3	Y	20159	20449 1		147
							1220 4	22175 9					
09		57853 X	24499	-0-	-33354	-0-	235 1	6317 3	Y	15628	15577 1		198
							756 4	17191 9					
10		2162 X	2162	-0-	-0-	-0-	79 1	1422 3	Y	334	520 1		12
							294 4	367 9					
11		32910 X	1164	-0-	-31746	-0-	23 1	480 3	Y	552	543 1		21
							54 4	607 9					

STATE POGO 57-T2-4													
WELL #: 1H RRCID -> 278216 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF.10271 - 15082													

06		34110 X	24180	-0-	-9930	-0-	3390 1	11412 3	N	3871	3863 1		333
							5120 4	4258 9					
07		35247 X	23694	-0-	-11553	-0-	3199 1	14074 3	N	3975	3728 1		580
							2048 4	4373 9					
08	DLQ	G-10	22999	-0-	22999	22999	2403 1	14782 3	N	3461	3570 1		471
							2007 4	3807 9					
09		42243 X	19244	-0-	-22999	-0-	2289 1	12251 3	N	3255	3347 1		379
							1123 4	3581 9					
10		21655 X	21655	-0-	-0-	-0-	2550 1	14682 3	N	3527	3600 1		306
							543 4	3880 9					
11		24180 X	20365	-0-	-3815	-0-	2430 1	14055 3	N	3261	3413 1		154
							293 4	3587 9					

JOHNSON ESTATE 56-T1-8													
WELL #: 1H RRCID -> 278218 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10929 - 15592													

06		35490 X	21183	-0-	-14307	-0-	4648 1	7021 3	N	4672	4217 1		692
							4375 4	5139 9					
07		36673 X	19951	-0-	-16722	-0-	3226 1	10961 3	N	5116	5102 1		706
							136 4	5628 9					
08	DLQ	G-10	30338	-0-	30338	30338	2660 1	22191 3	N	4987	5327 1		366
							1 4	5486 9					
09		61943 X	31605	-0-	-30338	-0-	2520 1	21929 3	N	5504	5367 1		503
							1102 4	6054 9					
10		30556 X	30556	-0-	-0-	-0-	2466 1	22045 3	N	5279	5394 1		388
							238 4	5807 9					
*11		27141 X	27141	-0-	-0-	-0-	2340 1	19416 3	N	4895	4865 1		418
							5385 9						

JOHNSON ESTATE 57-T1-4													
WELL #: 1H RRCID -> 278221 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10205 - 14760													

06		23058 X	23058	-0-	-0-	-0-	5454 1	6049 3	N	3282	3215 1		996
							7945 4	3610 9					
07		22037 X	22037	-0-	-0-	-0-	5950 1	6580 3	N	3174	3226 1		944
							6016 4	3491 9					
08	DLQ	G-10	21552	-0-	21552	21552	5456 1	6314 3	N	3422	3624 1		742
							6018 4	3764 9					
09		39724 X	18172	-0-	-21552	-0-	4752 1	5453 3	N	2755	2918 1		579
							4936 4	3031 9					
10		22390 X	22390	-0-	-0-	-0-	5318 1	12858 3	N	3497	3356 1		720
							367 4	3847 9					
11		23070 X	19613	-0-	-3457	-0-	5100 1	10412 3	N	2900	3200 1		420
							911 4	3190 9					

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
STATE PROJECTS 57-T2-47X38 WELL #: 1H RRCID -> 278234 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10021 PERF.10657 - 18068															
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		

06		37259 X	37259	-0-	-0-	-0-	5760	1	18351	3	N	5236	5670	1	322
							7388	4	5760	9					
07		35619 X	11225	-0-	-24394	-0-	1120	1	6363	3	N	1776	1297	1	801
							1788	4	1954	9					
08	DLQ	G-10	37503	-0-	37503	37503	3920	1	23452	3	N	6103	6067	1	837
							3418	4	6713	9					
09		82766 X	45263	-0-	-37503	-0-	4200	1	32351	3	N	7024	7399	1	462
							986	4	7726	9					
10		40525 X	40525	-0-	-0-	-0-	3162	1	28329	3	N	6479	6502	1	439
							1907	4	7127	9					
11		37260 X	34274	-0-	-2986	-0-	2340	1	24023	3	N	5853	5386	1	906
							1473	4	6438	9					

STATE PROJECTS 57-T2-47X2 WELL #: 1H RRCID -> 278235 COMPL. DATE 05/16/2015 TOTAL DEPTH 10023 PERF.10593 - 17729															
06		66450 X	60729	-0-	-5721	-0-	4110	1	43464	3	N	10177	10619	1	422
							1960	4	11195	9					
07		68665 X	55378	-0-	-13287	-0-	3883	1	39706	3	N	9333	8789	1	966
							1523	4	10266	9					
08	DLQ	G-10	56682	-0-	56682	56682	3441	1	42666	3	N	8202	8068	1	1100
							1553	4	9022	9					
09		107732 X	51050	-0-	-56682	-0-	3330	1	38178	3	N	7756	7966	1	890
							1010	4	8532	9					
10		50285 X	50285	-0-	-0-	-0-	3821	1	37143	3	N	7742	8061	1	571
							805	4	8516	9					
11		56850 X	43912	-0-	-12938	-0-	3930	1	31725	3	N	6732	6861	1	442
							852	4	7405	9					

STATE JAMES 57-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 278236 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9754 - 14461															
06		45270 X	37803	-0-	-7467	-0-	4110	1	26931	3	N	5149	5321	1	664
							1098	4	5664	9					
07		45725 X	36510	-0-	-9215	-0-	3667	1	25578	3	N	5086	5301	1	449
							1670	4	5595	9					
08	DLQ	G-10	32704	-0-	32704	32704	2520	1	20630	3	N	4872	4598	1	723
							4195	4	5359	9					
09		66456 X	33752	-0-	-32704	-0-	2520	1	24971	3	N	4889	5018	1	594
							883	4	5378	9					
10		33113 X	33113	-0-	-0-	-0-	2490	1	22708	3	N	5007	5034	1	567
							2407	4	5508	9					
11		36330 X	30540	-0-	-5790	-0-	2262	1	19663	3	N	4689	4600	1	656
							3457	4	5158	9					

DARCY STATE 56-T3-22 WELL #: 1H RRCID -> 278241 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10359 PERF.10480 - 15081															
06		36750 X	31948	-0-	-4802	-0-	4620	1	21089	3	N	5001	5150	1	345
							738	4	5501	9					
07		36456 X	31027	-0-	-5429	-0-	4129	1	19968	3	N	4905	4726	1	524
							1534	4	5396	9					
08	DLQ	G-10	25657	-0-	25657	25657	3330	1	14061	3	N	4442	4634	1	332
							3380	4	4886	9					
09		50667 X	25010	-0-	-25657	-0-	3219	1	16757	3	N	4213	4073	1	472
							400	4	4634	9					
10		23677 X	23677	-0-	-0-	-0-	3099	1	14253	3	N	3491	3286	1	677
							2485	4	3840	9					
11		31950 X	25558	-0-	-6392	-0-	2730	1	17464	3	N	4171	4478	1	370
							776	4	4588	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596													
HORSESHOESPRINGSSTATE113-24X1 WELL #: 1H RRCID -> 278243 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 9541 - 16463													
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

06		40485 X	40485	-0-	-0-	-0-	3039 1	32590 3	N	3395	3159 1		693
							1121 4	3735 9					
07		40438 X	40438	-0-	-0-	-0-	2741 1	32665 3	N	3294	3284 1		703
							1409 4	3623 9					
08	DLQ	G-10	37049	-0-	37049	37049	2250 1	29812 3	N	3166	3305 1		564
							1504 4	3483 9					
09		70752 X	33703	-0-	-37049	-0-	2100 1	26211 3	N	3058	2798 1		824
							2028 4	3364 9					
10		32083 X	32083	-0-	-0-	-0-	2055 1	24902 3	N	2836	3150 1		510
							2006 4	3120 9					
11		40500 X	30897	-0-	-9603	-0-	1725 1	24126 3	N	2706	2345 1		871
							2069 4	2977 9					

BOLD JOHNSON 56-T1-42 WELL #: 2H RRCID -> 278250 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 10275 PERF.10340 - 15004													
06		30316 X	30316	-0-	-0-	-0-	4110 1	7584 3	N	6133	6340 1		532
							11876 4	6746 9					
07		39618 X	32236	-0-	-7382	-0-	3935 1	16178 3	N	6113	6265 1		380
							5399 4	6724 9					
08	DLQ	G-10	29949	-0-	29949	29949	3441 1	18118 3	N	5880	5650 1		610
							1922 4	6468 9					
09		59214 X	29265	-0-	-29949	-0-	3330 1	18667 3	N	5617	5753 1		474
							1089 4	6179 9					
10		27868 X	27868	-0-	-0-	-0-	3285 1	17848 3	N	5632	5851 1		255
							540 4	6195 9					
11		26790 X	23899	-0-	-2891	-0-	3150 1	14253 3	N	5357	5133 1		479
							603 4	5893 9					

STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 2H RRCID -> 278251 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 10008 PERF.10148 - 14959													
06		28350 X	21621	-0-	-6729	-0-	1484 1	14452 3	Y	4688	4874 1		344
							528 4	5157 9					
07		29295 X	23009	-0-	-6286	-0-	1366 1	16679 3	Y	4076	3920 1		500
							480 4	4484 9					
08	DLQ	G-10	19640	-0-	19640	19640	2553 1	13293 3	Y	3419	3582 1		337
							33 4	3761 9					
09		43425 X	23785	-0-	-19640	-0-	2452 1	15150 3	Y	5456	5056 1		737
							181 4	6002 9					
10		22240 X	22240	-0-	-0-	-0-	2116 1	15695 3	Y	3708	4177 1		268
							350 4	4079 9					
11		22260 X	21463	-0-	-797	-0-	1672 1	15151 3	Y	3456	3576 1		148
							838 4	3802 9					

BOLD JOHNSON 56-T1-26 WELL #: 2H RRCID -> 278368 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 10916 PERF.11280 - 16091													
06		27330 X	24792	-0-	-2538	-0-	1534 1	16211 3	N	5274	4960 1		561
							1246 4	5801 9					
07		28241 X	25695	-0-	-2546	-0-	1868 1	17167 3	N	5204	5529 1		236
							936 4	5724 9					
08	DLQ	G-10	14708	-0-	14708	14708	1463 1	7620 3	N	4876	4557 1		555
							261 4	5364 9					
09		30231 X	15523	-0-	-14708	-0-	1325 1	8720 3	N	4742	4786 1		511
							262 4	5216 9					
10		20446 X	20446	-0-	-0-	-0-	1435 1	14065 3	N	4387	4494 1		404
							120 4	4826 9					
11		25050 X	20916	-0-	-4134	-0-	1611 1	14485 3	N	4281	4353 1		332
							111 4	4709 9					

PHANTOM (WOLFCAMP)													
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
BOLD JOHNSON 56-T1-30 //CONT.// 068596													
WELL #: 2H RRCID -> 278426 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10540 - 15003													
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
06		20160 X	16487	-0-	-3673	-0-	1277 1	11375 3	Y	2670	2668 1		505
							898 4	2937 9					
07		20832 X	18048	-0-	-2784	-0-	1355 1	12393 3	Y	2125	2302 1		328
							1962 4	2338 9					
08	DLQ	G-10	16150	-0-	16150	16150	1227 1	12215 3	Y	1866	1869 1		325
							655 4	2053 9					
*09		30603 X	14453	-0-	-16150	-0-	1097 1	11342 3	Y	1411	1628 1		108
							462 4	1552 9					
10		14078 X	14078	-0-	-0-	-0-	1008 1	10466 3	Y	2012	1744 1		376
							391 4	2213 9					
11		17460 X	14030	-0-	-3430	-0-	1213 1	12179 3	Y	94	463 1		7
							535 4	103 9					
STATE CUMBERLAND 57-T2-16													
WELL #: 1H RRCID -> 278442 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10040 - 14389													
06		23100 X	16546	-0-	-6554	-0-	2150 1	5726 3	N	3253	3702 1		249
							5092 4	3578 9					
07		23870 X	18188	-0-	-5682	-0-	1757 1	6216 3	N	5711	5575 1		385
							3933 4	6282 9					
08	DLQ	G-10	18293	-0-	18293	18293	1477 1	9183 3	N	4696	4613 1		468
							2467 4	5166 9					
09		34628 X	16335	-0-	-18293	-0-	1585 1	7810 3	N	3223	3389 1		302
							3395 4	3545 9					
10		16062 X	16062	-0-	-0-	-0-	1682 1	7848 3	N	3262	3301 1		263
							2944 4	3588 9					
*11		16984 X	16984	-0-	-0-	-0-	1736 1	7672 3	N	3542	3639 1		166
							3680 4	3896 9					
STATE CAMP 56-T2-14X11													
WELL #: 1H RRCID -> 278514 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10552 - 17963													
06		46080 X	42804	-0-	-3276	-0-	4980 1	25818 3	N	9400	9521 1		721
							1666 4	10340 9					
07		48298 X	42261	-0-	-6037	-0-	5186 1	26187 3	N	9029	9261 1		489
							956 4	9932 9					
08	DLQ	G-10	42260	-0-	42260	42260	4420 1	27446 3	N	9269	9275 1		483
							198 4	10196 9					
*09		78381 X	36121	-0-	-42260	-0-	4420 1	23114 3	N	7472	7861 1		94
							368 4	8219 9					
10		49149 X	49149	-0-	-0-	-0-	3735 1	31030 3	N	8973	8650 1		417
							4514 4	9870 9					
*11		51363 X	51363	-0-	-0-	-0-	3150 1	37186 3	N	8280	8467 1		230
							1919 4	9108 9					
STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14													
WELL #: 1H RRCID -> 278515 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 9979 PERF.10052 - 14673													
06		33390 X	28747	-0-	-4643	-0-	4620 1	15356 3	N	6333	6836 1		268
							1805 4	6966 9					
07		39060 X	36147	-0-	-2913	-0-	4301 1	22576 3	N	6379	6335 1		312
							2253 4	7017 9					
08	DLQ	G-10	34167	-0-	34167	34167	3108 1	23109 3	N	6177	5865 1		624
							1155 4	6795 9					
09		61425 X	27258	-0-	-34167	-0-	2997 1	17941 3	N	5344	5640 1		328
							442 4	5878 9					
10		26366 X	26366	-0-	-0-	-0-	3315 1	16121 3	N	5488	5505 1		311
							893 4	6037 9					
11		31140 X	NO RPT	-0-	-31140	-0-			N	NO RPT			311

PHANTOM (WOLFCAMP)										CAPACITY			CNTY: WARD								
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO																					
MDJ MINERALS 58-T2-22																					
WELL #: 1H										RRCID -> 278549			COMPL. DATE 07/21/2014			TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9650 - 14535					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE							
06		28140 X	28140	-0-	-0-	-0-	6600	1	16135	3	N	4128	4389	1	543						
							864	4	4541	9											
07		26677 X	26677	-0-	-0-	-0-	5448	1	16345	3	N	4004	4063	1	484						
							480	4	4404	9											
08	DLQ	G-10	25531	-0-	25531	25531	5626	1	14958	3	N	3830	3648	1	666						
							734	4	4213	9											
*09		48416 X	22885	-0-	-25531	-0-	5238	1	10766	3	N	3451	3606	1	511						
							3085	4	3796	9											
10		26720 X	26720	-0-	-0-	-0-	5918	1	14820	3	N	3858	3700	1	669						
							1738	4	4244	9											
11		27810 X	24721	-0-	-3089	-0-	5640	1	14082	3	N	3542	3770	1	441						
							1103	4	3896	9											
OLYPHANT 57-T1-43X42										WELL #: 1H			RRCID -> 278881			COMPL. DATE 02/28/2015			TOTAL DEPTH 9785 PERF.10683 - 18094		
06		45038 X	45038	-0-	-0-	-0-	4110	1	25291	3	N	10052	9921	1	474						
							4580	4	11057	9											
07		50595 X	50595	-0-	-0-	-0-	3961	1	33924	3	N	10309	9688	1	1095						
							1370	4	11340	9											
08	DLQ	G-10	43900	-0-	43900	43900	3108	1	28745	3	N	9313	9359	1	1049						
							1803	4	10244	9											
09		90665 X	46765	-0-	-43900	-0-	2997	1	31360	3	N	9387	9809	1	627						
							2082	4	10326	9											
10		46822 X	46822	-0-	-0-	-0-	3315	1	32805	3	N	9317	9430	1	514						
							453	4	10249	9											
11		46350 X	40427	-0-	-5923	-0-	3150	1	26677	3	N	8627	8705	1	436						
							1110	4	9490	9											
RAYMORE 57-T1-24										WELL #: 2H			RRCID -> 278903			COMPL. DATE 07/28/2015			TOTAL DEPTH 10360 PERF.10546 - 14963		
06		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
RECLASSIFIED TO OIL										DIST. 10 LEASE			47625			10/11/2015					
STATE LRP 57-T2-12										WELL #: 1H			RRCID -> 278910			COMPL. DATE 07/14/2015			TOTAL DEPTH 10128 PERF.10140 - 14840		
06		41370 X	41051	-0-	-319	-0-	4708	1	28183	3	N	7115	7294	1	650						
							333	4	7827	9											
07		40610 X	36415	-0-	-4195	-0-	4481	1	22676	3	N	6983	7387	1	246						
							1577	4	7681	9											
08	DLQ	G-10	32698	-0-	32698	32698	3108	1	21745	3	N	6692	6576	1	362						
							484	4	7361	9											
09		62008 X	29310	-0-	-32698	-0-	2997	1	17934	3	N	6133	6100	1	395						
							1633	4	6746	9											
10		27360 X	27360	-0-	-0-	-0-	2748	1	17108	3	N	6375	6332	1	438						
							491	4	7013	9											
11		30270 X	26765	-0-	-3505	-0-	2340	1	18002	3	N	5348	5471	1	315						
							540	4	5883	9											

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		//CONT.// 068596												
STATE SCOOTER 56-T2-33X28		WELL #:		1H	RRCID -> 278911	COMPL. DATE	08/03/2015	TOTAL DEPTH	10420	PERF.	10586	-	17883	
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
06		67620 X	46921	-0-	-20699	-0-	5578 1	30489 3		N	8501	8444 1		839
							1503 4	9351 9						
07		67053 X	45288	-0-	-21765	-0-	4696 1	30818 3		N	8317	8078 1		1078
							625 4	9149 9						
08	DLQ	G-10	40259	-0-	40259	40259	4060 1	26990 3		N	7710	6996 1		1792
							728 4	8481 9						
09		79727 X	39468	-0-	-40259	-0-	3780 1	26628 3		N	7560	8581 1		771
							744 4	8316 9						
10		34472 X	34472	-0-	-0-	-0-	3920 1	21399 3		N	6543	6480 1		834
							1956 4	7197 9						
11		46920 X	36819	-0-	-10101	-0-	4200 1	24162 3		N	6687	7308 1		213
							1101 4	7356 9						

STATE KEASLER 57-T3-18		WELL #:		1H	RRCID -> 278914	COMPL. DATE	09/30/2015	TOTAL DEPTH	9799	PERF.	0	-	14523	
06		31710 X	22936	-0-	-8774	-0-	4144 1	15103 3		N	2354	2169 1		419
							1100 4	2589 9						
07		32767 X	24719	-0-	-8048	-0-	3883 1	17836 3		N	2444	2385 1		478
							312 4	2688 9						
08	DLQ	G-10	22985	-0-	22985	22985	3441 1	16341 3		N	2621	2766 1		333
							320 4	2883 9						
09		44825 X	21840	-0-	-22985	-0-	3330 1	15567 3		N	2498	2405 1		426
							195 4	2748 9						
10		21442 X	21442	-0-	-0-	-0-	2814 1	15733 3		N	2500	2615 1		311
							145 4	2750 9						
11		23910 X	19681	-0-	-4229	-0-	2340 1	14397 3		N	2390	2418 1		283
							315 4	2629 9						

STATE CHEVYHAPTUN 56-T2-10X15 SA		WELL #:		1H	RRCID -> 278915	COMPL. DATE	08/25/2015	TOTAL DEPTH	10453	PERF.	10643	-	17940	
06		49560 X	40795	-0-	-8765	-0-	5760 1	24251 3		N	8111	8195 1		489
							1862 4	8922 9						
07		47430 X	36875	-0-	-10555	-0-	4988 1	21830 3		N	6305	6087 1		707
							3121 4	6936 9						
08		46624 X	44465	-0-	-2159	-0-	3020 1	32411 3		N	7491	6770 1		1428
							794 4	8240 9						
09		45120 X	41480	-0-	-3640	-0-	3420 1	28765 3		N	6795	7537 1		686
							1820 4	7475 9						
10		43090 X	4408	-0-	-38682	-0-	1824 1	974 3		N	762	938 1		510
							772 4	838 9						
11		40800 X	24623	-0-	-16177	-0-	3420 1	15845 3		N	3844	3891 1		463
							1130 4	4228 9						

STATE DESERT 55-T2-18		WELL #:		1H	RRCID -> 278922	COMPL. DATE	10/31/2014	TOTAL DEPTH	10793	PERF.	11005	-	15816	
06		20580 X	18040	-0-	-2540	-0-	3300 1	9802 3		N	3529	3830 1		331
							1056 4	3882 9						
07		22444 X	19778	-0-	-2666	-0-	3450 1	11269 3		N	3901	3748 1		484
							768 4	4291 9						
08	DLQ	G-10	17757	-0-	17757	17757	2964 1	10635 3		N	3427	3592 1		319
							388 4	3770 9						
*09		35130 X	17373	-0-	-17757	-0-	3420 1	9609 3		N	3385	3331 1		373
							620 4	3724 9						
10		16762 X	16762	-0-	-0-	-0-	3345 1	9475 3		N	3373	3431 1		315
							232 4	3710 9						
11		19140 X	15687	-0-	-3453	-0-	3150 1	9122 3		N	2909	3083 1		141
							215 4	3200 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD											
HSS STATE 113-23X14		WELL #:		1H	RRCID ->	278957	COMPL. DATE	09/13/2015	TOTAL DEPTH	8933	PERF.	9157 - 18843										
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									
06		105961 X	105961	-0-	-0-	-0-	3030	1	89848	3	N	10481	10735	1	726							
							1554	4	11529	9												
07		103261 X	95946	-0-	-7315	-0-	2876	1	81002	3	N	9022	9467	1	281							
							2144	4	9924	9												
08	DLQ	G-10	96377	-0-	96377	96377	2520	1	81564	3	N	9253	9239	1	295							
							2115	4	10178	9												
09		188634 X	92257	-0-	-96377	-0-	2352	1	76782	3	N	8181	8230	1	246							
							4124	4	8999	9												
10		74337 X	74337	-0-	-0-	-0-	2316	1	62463	3	N	6392	6103	1	535							
							2527	4	7031	9												
11		105960 X	51083	-0-	-54877	-0-	1794	1	42604	3	N	4753	5205	1	83							
							1457	4	5228	9												
STATE BARLOW 57-T2-47X2													WELL #:	1H	RRCID ->	278999	COMPL. DATE	01/24/2015	TOTAL DEPTH	10149	PERF.	10133 - 18190
06		59190 X	51810	-0-	-7380	-0-	3734	1	36764	3	Y	8162	8422	1	209							
							2334	4	8978	9												
07		61163 X	7988	-0-	-53175	-0-	2229	1	1533	4	Y	3842	3540	1	511							
							4226	9														
08	DLQ	G-10	37433	-0-	37433	37433	4022	1	18242	3	Y	10899	10649	1	761							
							3180	4	11989	9												
09		77100 X	39667	-0-	-37433	-0-	4846	1	25719	3	Y	5741	5953	1	549							
							2787	4	6315	9												
10		53602 X	53602	-0-	-0-	-0-	4665	1	39174	3	Y	8303	8293	1	559							
							630	4	9133	9												
11		51810 X	37548	-0-	-14262	-0-	2850	1	24398	3	Y	7005	7147	1	417							
							2594	4	7706	9												
LOWE ROYALTY PARTNERS 56-T2-20													WELL #:	2H	RRCID ->	279011	COMPL. DATE	08/24/2015	TOTAL DEPTH	10283	PERF.	10357 - 15020
06		27090 X	18157	-0-	-8933	-0-	2246	1	10727	3	Y	3594	3365	1	553							
							1231	4	3953	9												
07		27993 X	16525	-0-	-11468	-0-	2746	1	9125	3	Y	2480	2926	1	107							
							1926	4	2728	9												
08	DLQ	G-10	41353	-0-	41353	41353	2450	1	10797	3	Y	2442	2373	1	176							
							25420	4	2686	9												
09		52382 X	11029	-0-	-41353	-0-	3028	1	4419	3	Y	2011	2047	1	140							
							1370	4	2212	9												
10		118446 X	118446	-0-	-0-	-0-	2845	1	5622	3	Y	2366	2361	1	145							
							107376	4	2603	9												
*11		44345 X	44345	-0-	-0-	-0-	2730	1	6239	3	Y	2207	2059	1	293							
							32948	4	2428	9												
JR 56-T3-26													WELL #:	1H	RRCID ->	279167	COMPL. DATE	11/01/2015	TOTAL DEPTH	10454	PERF.	10591 - 15254
06		65550 X	42380	-0-	-23170	-0-	4620	1	29207	3	N	7715	8057	1	629							
							66	4	8487	9												
07		67735 X	45360	-0-	-22375	-0-	4129	1	32355	3	N	8069	7709	1	989							
							8876	9														
08	DLQ	G-10	40910	-0-	40910	40910	3330	1	29491	3	N	7354	7539	1	804							
							8089	9														
09		73406 X	32496	-0-	-40910	-0-	3108	1	22544	3	N	5610	5712	1	702							
							673	4	6171	9												
10		41177 X	41177	-0-	-0-	-0-	3099	1	30067	3	N	7162	6997	1	867							
							133	4	7878	9												
11		43890 X	32965	-0-	-10925	-0-	2730	1	23415	3	N	5681	6072	1	476							
							571	4	6249	9												

PHANTOM (WOLFECAMP)															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
SCYTHIAN EMPIRE 57-T1-41X44 //CONT.// 068596															
WELL #: 1H RRCID -> 279200 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9977 - 17445															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
					(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE		
06		104820 X	48934	-0-	-55886	-0-	5760	1	32057	3	N	9148	9661	1	466
							1054	4	10063	9					
07		106640 X	47409	-0-	-59231	-0-	5380	1	31607	3	N	9036	8226	1	1276
							482	4	9940	9					
08	DLQ	G-10	42952	-0-	42952	42952	3920	1	29552	3	N	8268	8635	1	909
							385	4	9095	9					
09		75394 X	32442	-0-	-42952	-0-	3780	1	20052	3	N	6944	7192	1	661
							972	4	7638	9					
10		31015 X	31015	-0-	-0-	-0-	3946	1	15563	3	N	6521	6616	1	566
							4333	4	7173	9					
11		48930 X	35306	-0-	-13624	-0-	4020	1	20127	3	N	6993	6977	1	582
							3467	4	7692	9					

STATE LEE WAY 57-T2-10															
WELL #: 1H RRCID -> 279233 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 9958 PERF.10066 - 14878															
06		35396 X	35396	-0-	-0-	-0-	4620	1	23856	3	N	5547	5376	1	789
							818	4	6102	9					
07		29171 X	28997	-0-	-174	-0-	4301	1	18286	3	N	5327	5714	1	402
							550	4	5860	9					
08	DLQ	G-10	25360	-0-	25360	25360	3108	1	15879	3	N	4897	4743	1	556
							986	4	5387	9					
09		54491 X	29131	-0-	-25360	-0-	2997	1	20422	3	N	4651	4925	1	282
							596	4	5116	9					
10		31028 X	31028	-0-	-0-	-0-	3315	1	22026	3	N	4952	4836	1	398
							240	4	5447	9					
11		32820 X	28983	-0-	-3837	-0-	3150	1	20773	3	N	4452	4340	1	510
							163	4	4897	9					

STATE MINT 57-T3-16															
WELL #: 1H RRCID -> 279256 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 10006 PERF.10055 - 14866															
06		61950 X	36527	-0-	-25423	-0-	3540	1	27567	3	N	4927	4645	1	472
							5420	9							
07		64015 X	39239	-0-	-24776	-0-	3658	1	29938	3	N	5130	5298	1	304
							5643	9							
08	DLQ	G-10	35705	-0-	35705	35705	3658	1	27101	3	N	4496	4413	1	387
							4946	9							
09		68869 X	33164	-0-	-35705	-0-	3540	1	24815	3	N	4105	4089	1	403
							293	4	4516	9					
10		31628 X	31628	-0-	-0-	-0-	3411	1	23315	3	N	3617	3657	1	363
							923	4	3979	9					
11		37980 X	23122	-0-	-14858	-0-	2940	1	15899	3	N	2570	2613	1	320
							1456	4	2827	9					

ESCARPA ROJA 57-T1-34															
WELL #: 1H RRCID -> 279344 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10239 - 14812															
06		88770 X	40857	-0-	-47913	-0-	4620	1	20932	3	N	7779	8166	1	567
							6748	4	8557	9					
07		67208 X	39193	-0-	-28015	-0-	4301	1	25948	3	N	7565	7235	1	897
							622	4	8322	9					
08	DLQ	G-10	35433	-0-	35433	35433	3108	1	23721	3	N	7026	7234	1	689
							875	4	7729	9					
09		66241 X	30808	-0-	-35433	-0-	2997	1	20122	3	N	6385	6647	1	427
							665	4	7024	9					
10		29215 X	29215	-0-	-0-	-0-	3315	1	17678	3	N	6073	6126	1	374
							1542	4	6680	9					
11		40860 X	25519	-0-	-15341	-0-	3150	1	15830	3	N	5546	5599	1	321
							438	4	6101	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
STATE MONEY 57-T3-20 //CONT.// 068596															
WELL #: 1H RRCID -> 279453 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 9848 PERF.10015 - 14678															
M	O	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

06		100140 X	49104	-0-	-51036	-0-	4110	1	37584	3	N	3875	4040	1	362
							3147	4	4263	9					
07		80569 X	45162	-0-	-35407	-0-	3883	1	36903	3	N	3688	3677	1	373
							319	4	4057	9					
08		72385 X	42675	-0-	-29710	-0-	3441	1	35147	3	N	3566	3698	1	241
							164	4	3923	9					
09		57480 X	39888	-0-	-17592	-0-	3330	1	32833	3	N	3327	3157	1	411
							65	4	3660	9					
10		52731 X	39699	-0-	-13032	-0-	3327	1	31990	3	N	3480	3517	1	374
							554	4	3828	9					
11		49110 X	36707	-0-	-12403	-0-	3150	1	29982	3	N	3157	3004	1	527
							102	4	3473	9					

STATE CUMBERLAND 57-T2-16															
WELL #: 2H RRCID -> 279512 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10122 - 14945															
06		50130 X	14417	-0-	-35713	-0-	1960	1	3674	3	Y	3763	3691	1	288
							4644	4	4139	9					
07		24707 X	15747	-0-	-8960	-0-	2204	1	7797	3	Y	739	977	1	50
							4933	4	813	9					
08		22661 X	17608	-0-	-5053	-0-	1631	1	10141	3	Y	2828	2596	1	282
							2725	4	3111	9					
09		17610 X	15258	-0-	-2352	-0-	1412	1	6953	3	Y	3519	3471	1	330
							3022	4	3871	9					
10		15800 X	15800	-0-	-0-	-0-	1633	1	7625	3	Y	3346	3406	1	270
							2861	4	3681	9					
11		15240 X	13570	-0-	-1670	-0-	1414	1	5983	3	Y	2886	3020	1	136
							2998	4	3175	9					

SIGLER STATE 57-T2-22															
WELL #: 2H RRCID -> 279609 COMPL. DATE 12/05/2015 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10289 - 15078															
06		105300 X	49175	-0-	-56125	-0-	39606	3	2885	4	Y	6076	6345	1	584
							6684	9							
07		108810 X	44201	-0-	-64609	-0-	36836	3	1484	4	Y	5346	5168	1	762
							5881	9							
08		69285 X	46302	-0-	-22983	-0-	2890	1	36260	3	Y	6078	5481	1	1359
							466	4	6686	9					
09		64710 X	39234	-0-	-25476	-0-	2230	1	28903	3	Y	5585	5799	1	1145
							1957	4	6144	9					
10		61628 X	39435	-0-	-22193	-0-	2531	1	30539	3	Y	5225	5498	1	872
							617	4	5748	9					
11		49170 X	35014	-0-	-14156	-0-	2367	1	26165	3	Y	4440	4446	1	866
							1598	4	4884	9					

STATE WILLIE VEE 56-T3-6															
WELL #: 1H RRCID -> 279638 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 10399 PERF.10609 - 15383															
06		85260 X	33073	-0-	-52187	-0-	4110	1	17256	3	N	5538	5894	1	261
							5615	4	6092	9					
07		88102 X	30815	-0-	-57287	-0-	3452	1	19781	3	N	5486	4717	1	1030
							1547	4	6035	9					
08		45849 X	26246	-0-	-19603	-0-	2520	1	15246	3	N	4913	4810	1	1133
							3076	4	5404	9					
*09		35460 X	26150	-0-	-9310	-0-	2352	1	18016	3	N	4741	5540	1	334
							567	4	5215	9					
10		34162 X	25827	-0-	-8335	-0-	2316	1	17156	3	N	4681	4619	1	396
							1206	4	5149	9					
11		33060 X	21633	-0-	-11427	-0-	2028	1	13398	3	N	4309	4425	1	280
							1467	4	4740	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
STATE PISH 57-T3-36 //CONT.// 068596														
WELL #: 1H RRCID -> 280224 COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 10150 PERF.10283 - 15072														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06		65010 X	40644	-0-	-24366	-0-	4620 1	27365 3		N	5639	5442 1		599
							2456 4	6203 9						
07		67177 X	35435	-0-	-31742	-0-	4172 1	21396 3		N	5424	5474 1		549
							3901 4	5966 9						
08		67177 X	26523	-0-	-40654	-0-	3441 1	13982 3		N	5300	4979 1		870
							3270 4	5830 9						
*09		65010 X	27824	-0-	-37186	-0-	3330 1	14208 3		N	4796	5017 1		649
							5010 4	5276 9						
10		42005 X	24979	-0-	-17026	-0-	3327 1	13060 3		N	4641	4627 1		663
							3487 4	5105 9						
11		40650 X	26742	-0-	-13908	-0-	3150 1	17991 3		N	4459	4825 1		297
							696 4	4905 9						
MOCAP 56-T1-25														
WELL #: 2H RRCID -> 280254 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 11032 PERF.11164 - 16027														
06		82470 X	43853	-0-	-38617	-0-	512 1	25446 3		Y	10410	10449 1		386
							6444 4	11451 9						
07		85219 X	35078	-0-	-50141	-0-	31 1	26735 3		Y	5660	5662 1		384
							2086 4	6226 9						
08		85219 X	30020	-0-	-55199	-0-	309 1	23054 3		Y	4963	4964 1		383
							1198 4	5459 9						
09		82470 X	31533	-0-	-50937	-0-	749 1	23718 3		Y	6078	6028 1		433
							380 4	6686 9						
10		55273 X	27804	-0-	-27469	-0-	20431 3	189 4		Y	6531	6694 1		270
							7184 9							
11		43860 X	NO RPT	-0-	-43860	-0-				Y	NO RPT			270
STATE PACIFIC 55-T2-8X17														
WELL #: 1H RRCID -> 280749 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11056 - 18450														
06		0	57560	-0-	57560	336418	3615 1	38799 3		N	13769	14541 1		790
							15146 9							
07		0	48396	-0-	48396	384814	3942 1	31709 3		N	11586	11306 1		1070
							12745 9							
08		444268 X	59454	-0-	-384814	-0-	4316 1	39217 3		N	14474	14341 1		1203
							15921 9							
09		95220 X	54356	-0-	-40864	-0-	1603 1	38152 3		N	13274	13262 1		1215
							14601 9							
10		98394 X	42261	-0-	-56133	-0-	1257 1	28475 3		N	11390	11242 1		1363
							12529 9							
11		95220 X	40507	-0-	-54713	-0-	1273 1	28205 3		N	10026	10349 1		1040
							11029 9							
MOCAP 56-T1-25														
WELL #: 1H RRCID -> 281029 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11120 - 16256														
06		0 W	12158	-0-	12158	782899	253 1	5695 3		Y	2748	2721 1		102
							3187 4	3023 9						
07		0 W	15992	-0-	15992	798891	19 1	8423 3		Y	5673	5390 1		385
							1310 4	6240 9						
08		0 W	14434	-0-	14434	813325	187 1	8065 3		Y	4963	4965 1		383
							723 4	5459 9						
09		0 W	14402	-0-	14402	827727	472 1	10002 3		Y	3354	3498 1		239
							239 4	3689 9						
10		0 W	15544	-0-	15544	843271	12422 3	139 4		Y	2712	2839 1		112
							2983 9							
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	843271				Y	NO RPT			112

PHANTOM (WOLFCAMP)													
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
STATE FOREST 55-T2-18X19 //CONT.// 068596													
WELL #: 1H RRCID -> 281230 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10856 - 18301													
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

06		0	80304	-0-	80304	532574	4110 1	53028 3	N	18000	17728 1		1053
							3366 4	19800 9					
07		0	67664	-0-	67664	600238	4287 1	45848 3	N	14871	15642 1		282
							1171 4	16358 9					
08	652610	X	52372	-0-	-600238	-0-	3666 1	34100 3	N	12583	11106 1		1759
							765 4	13841 9					
*09	93420	X	49421	-0-	-43999	-0-	4230 1	31767 3	N	11600	12584 1		775
							664 4	12760 9					
10	96534	X	47003	-0-	-49531	-0-	3615 1	30567 3	N	11121	10818 1		1078
							588 4	12233 9					
11	93420	X	44823	-0-	-48597	-0-	3150 1	30289 3	N	10021	10727 1		372
							361 4	11023 9					

STATE AL OLSON 57-T1-43X6 SA													
WELL #: 1H RRCID -> 281238 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 9726 PERF.10044 - 17502													
06	104280	X	84817	-0-	-19463	-0-	3563 1	36997 3	N	19458	19539 1		926
							22853 4	21404 9					
07	107756	X	90670	-0-	-17086	-0-	4301 1	54933 3	N	18232	18117 1		1041
							11381 4	20055 9					
08	107756	X	83575	-0-	-24181	-0-	3108 1	56594 3	N	17781	16436 1		2386
							4314 4	19559 9					
*09	104280	X	72538	-0-	-31742	-0-	2997 1	50920 3	N	14442	15608 1		1220
							2735 4	15886 9					
10	107756	X	66593	-0-	-41163	-0-	3315 1	47718 3	N	13262	13348 1		1134
							972 4	14588 9					
11	104280	X	58061	-0-	-46219	-0-	3150 1	39866 3	N	11262	11872 1		524
							2657 4	12388 9					

STATE PLACER 57-T2-44													
WELL #: 1H RRCID -> 281240 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 9789 PERF. 9958 - 14717													
06	0		118961	-0-	118961	436989	3058 1	94101 3	N	19794	19729 1		905
							29 4	21773 9					
07	0		95812	-0-	95812	532801	2827 1	75404 3	N	15983	16370 1		518
							17581 9						
08	0		75596	-0-	75596	608397	236 1	60803 3	N	13234	13246 1		506
							14557 9						
*09	0		61286	-0-	61286	669683	1403 1	47335 3	N	10835	10885 1		456
							629 4	11919 9					
*10	726878	X	57195	-0-	-669683	-0-	1314 1	43749 3	N	10287	9993 1		750
							816 4	11316 9					
11	143760	X	58214	-0-	-85546	-0-	1063 1	45285 3	N	10600	10857 1		493
							206 4	11660 9					

STATE MJ MCGARY 56-T2-32													
WELL #: 1H RRCID -> 281395 COMPL. DATE 06/13/2016 TOTAL DEPTH 10351 PERF.10387 - 15161													
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	52991	-0-	52991	52991	38962 3	14029 9		N	12754	11764 1		990
08	0	119691	-0-	119691	172682	1949 1	89210 3		N	25938	26225 1		703
						28532 9							
09	0	61253	-0-	61253	233935	2297 1	43995 3		N	13601	13424 1		880
						14961 9							
10	0	54371	-0-	54371	288306	1841 1	39506 3		N	11840	12125 1		595
						13024 9							
11	103704	X	NO RPT	-0-	-103704	184602			N	NO RPT			595

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
CR3 OPERATING COMPANY, L.L.C.				186355										
C.J. LEE STATE 27				WELL #:	1H	RRCID ->	277514	COMPL. DATE	12/25/2014	TOTAL DEPTH	9491	PERF.	9910 - 17179	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

EOG RESOURCES, INC.				253162		CAPACITY				CNTY: WARD				
HARRISON RANCH 56				WELL #:	1002H	RRCID ->	270487	COMPL. DATE	01/04/2013	TOTAL DEPTH	10599	PERF.	10906 - 15272	
06	39270 X	33379	-0-	-5891	-0-	31898	2	227	4	N	1140	1021	1	297
						1254	9							
07	40547 X	40547	-0-	-0-	-0-	39341	2	84	4	N	1020	926	1	391
						1122	9							
08	40156 X	40156	-0-	-0-	-0-	39018	2	46	4	N	993	951	1	433
						1092	9							
09	37170 X	32345	-0-	-4825	-0-	31478	2	51	4	N	742	970	1	205
						816	9							
10	38409 X	34654	-0-	-3755	-0-	33804	2	7	4	N	766	794	1	177
						843	9							
11	37170 X	36988	-0-	-182	-0-	36172	2	11	4	N	732	709	1	200
						805	9							

BUFFALO 55-5-39				WELL #:	1H	RRCID ->	276205	COMPL. DATE	07/02/2014	TOTAL DEPTH	10424	PERF.	9434 - 14085	
06	83280 X	56299	-0-	-26981	-0-	4252	1	49408	2	N	2399	2302	1	299
						2639	9							
07	69378 X	22569	-0-	-46809	-0-	1907	1	19659	2	N	912	888	1	323
						1003	9							
08	73417 X	73417	-0-	-0-	-0-	9675	1	61492	2	N	2045	2144	1	224
						2250	9							
09	69600 X	65483	-0-	-4117	-0-	10265	1	53100	2	N	1925	1764	1	385
						2118	9							
10	65751 X	52051	-0-	-13700	-0-	4055	1	46205	2	N	1628	1764	1	246
						1791	9					3	8	
*11	71040 X	48339	-0-	-22701	-0-	3639	1	42987	2	N	1557	1451	1	339
						1713	9					13	8	

FORTUNA RESOURCES HOLDINGS, LLC				278807		CAPACITY				CNTY: WARD				
HSS STATE 45-17X8				WELL #:	1H	RRCID ->	278125	COMPL. DATE	06/30/2015	TOTAL DEPTH	9461	PERF.	9754 - 17165	
06	8520 X	3350	-0-	-5170	-0-	3039	1	131	4	N	164	181	1	305
						180	9							
07	8804 X	2443	-0-	-6361	-0-	2135	1	44	4	N	240	159	1	386
						264	9							
08	13910 X	13910	-0-	-0-	-0-	2025	1	9886	3	N	1655	1410	1	223
						178	4	1821	9			408	7	
09	10490 X	10490	-0-	-0-	-0-	727	1	8631	3	N	853			1076
						194	4	938	9					
10	16665 X	16665	-0-	-0-	-0-	930	1	14326	3	N	1279	1472	1	883
						2	4	1407	9					
11	13650 X	7657	-0-	-5993	-0-	604	1	6461	3	N	538	561	1	860
						592	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
FORTUNA RESOURCES HOLDINGS, LLC //CONT.// 278807													
STATE SRO 45-18X19 WELL #: 1H RRCID -> 278912 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9578 - 16989													
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

06		19402 X	19402	-0-	-0-	-0-	2727 1	14278 3	N	2142	1696 1		709
							41 4	2356 9					
07		18108 X	18108	-0-	-0-	-0-	2741 1	12932 3	N	2028	1839 1		898
							204 4	2231 9					
08	DLQ	G-10	1769	-0-	1769	1769	1725 1	15 4	N	26	554 1		370
							29 9						
09	DLQ	G-10	22748	-0-	22748	24517	649 1	19032 3	N	2659	1112 1		1917
							142 4	2925 9					
10		50132 X	25615	-0-	-24517	-0-	930 1	21940 3	N	2492	3122 1		1287
							4 4	2741 9					
*11		5853 X	5853	-0-	-0-	-0-	604 1	4943 3	N	271	926 1		632
							8 4	298 9					

HSS STATE 45-18X7 WELL #: 1H RRCID -> 279160 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 9377 PERF. N/A													

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MDC TEXAS OPERATOR LLC 556511 RRCID -> 276042 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 14960 PERF. 9820 - 9905													
TOYAH 'B' WELL #: 1													

06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	31			249
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	180 1		70
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8			78
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	11			89
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	17			106
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14			120

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560 RRCID -> 281033 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 11724 PERF.11730 - 16115													
KENTZEL STATE 42 SL WELL #: W202DM													

07		0	26376	-0-	26376	26376	18 1	24708 2	N	1500	734 1		766
							1650 9						
08		0 Z	105862	-0-	105862	132238	29 1	98790 2	N	6403	6544 1	1 8	624
							7043 9						
09		0 Z	83668	-0-	83668	215906	19 1	76569 2	N	6436	6163 1	11 8	886
							7080 9						
10		0 Z	109270	-0-	109270	325176	29 1	100950 2	N	7537	8319 1		104
							8291 9						
11		0 Z	63564	-0-	63564	388740	16 1	59589 2	N	3599	3246 1		457
							3959 9						

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854 RRCID -> 205027 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 21547 PERF.10669 - 10778													
RAINBOW STATE WELL #: 1													

06		352 N	352	-0-	-0-	-0-	173 1	179 2	N	-0-			-0-
07		368 N	368	-0-	-0-	-0-	177 1	191 2	N	-0-			-0-
08		372 N	372	-0-	-0-	-0-	183 1	189 2	N	-0-			-0-
09		316 N	316	-0-	-0-	-0-	162 1	154 2	N	-0-			-0-
10		272 N	272	-0-	-0-	-0-	127 1	145 2	N	-0-			-0-
*11		332 N	332	-0-	-0-	-0-	166 1	166 2	N	-0-			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
SILVERBACK OPERATING, LLC				781913												
GELTEMEYER 61				WELL #:	1	RRCID ->	266022	COMPL. DATE	07/27/2011	TOTAL DEPTH	11286	PERF.	10084 - 10412			
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
06		972 N	972	-0-	-0-	-0-	826 3	146 9	N	133	187 1	59 8	167			
07		217 N	81	-0-	-136	-0-	75 3	6 9	N	5			172			
08		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	957 3	110 9	N	100			272			
09		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1293 3	129 9	N	117	161 1		228			
*10		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1107 3	98 9	N	89	182 1		135			
*11		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1419 3	96 9	N	87	2 8		220			

OATMAN C18-27				WELL #:	1H	RRCID ->	266259	COMPL. DATE	12/07/2011	TOTAL DEPTH	10032	PERF.	10195 - 14487
06	9001 X	9001	-0-	-0-	-0-	-0-	8526 3	475 9	N	432			963
07	9083 X	8796	-0-	-287	-0-	-0-	8482 3	314 9	N	285	706 1		542
08	9083 X	9009	-0-	-74	-0-	-0-	8622 3	387 9	N	352	556 1		338
09	8970 X	7293	-0-	-1677	-0-	-0-	6915 3	378 9	N	344	505 1		177
10	9269 X	8138	-0-	-1131	-0-	-0-	7648 3	54 4	N	396	170 1		403
11	8970 X	7760	-0-	-1210	-0-	-0-	7434 3	326 9	N	296	527 1		172

ROLWING 23				WELL #:	1H	RRCID ->	266657	COMPL. DATE	08/12/2011	TOTAL DEPTH	10039	PERF.	10200 - 14579
06	6330 X	3902	-0-	-2428	-0-	-0-	3748 3	154 9	N	140			608
07	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	-0-	4372 3	366 9	N	333	524 1		417
08	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	-0-	3994 3	374 9	N	340	177 1		580
09	3900 X	2941	-0-	-959	-0-	-0-	2904 3	37 9	N	34	332 1		282
10	4743 X	2738	-0-	-2005	-0-	-0-	2193 3	545 9	N	495	514 1		263
11	4590 X	2896	-0-	-1694	-0-	-0-	2285 3	611 9	N	555	541 1		277

OATMAN C18-25				WELL #:	1H	RRCID ->	267806	COMPL. DATE	08/25/2012	TOTAL DEPTH	10926	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OATMAN C18-25				WELL #:	2H	RRCID ->	267821	COMPL. DATE	08/06/2012	TOTAL DEPTH	10937	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OATMAN C18-25				WELL #:	3H	RRCID ->	267945	COMPL. DATE	08/11/2012	TOTAL DEPTH	10972	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
SILVERBACK OPERATING, LLC		//CONT.// 781913												
BARBEE 72-1		WELL #:		1H	RRCID ->	268076	COMPL. DATE	01/20/2013	TOTAL	DEPTH	10127	PERF.10177	- 15023	
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
06	14575 X	12270	-0-	-2305	-0-	12052	3	218	9	N	198	355	1	280
07	14725 X	11870	-0-	-2855	-0-	11500	3	165	4	N	186	366	1	100
						205	9							
08	14477 X	11708	-0-	-2769	-0-	10943	3	517	4	N	225	182	1	143
						248	9							
09	13290 X	10842	-0-	-2448	-0-	8678	3	1902	4	N	238	181	1	200
						262	9							
10	12679 X	10278	-0-	-2401	-0-	9084	3	988	4	N	187	164	1	223
						206	9							
11	12270 X	9717	-0-	-2553	-0-	9510	3	207	9	N	188	174	1	237
THORNTON TRUST 4-60		WELL #:		2H	RRCID ->	268078	COMPL. DATE	08/16/2012	TOTAL	DEPTH	11207	PERF.11118	- 15241	
06	3000 N	3051	-0-	51	51	2588	3	463	9	N	421	346	1	465
07	2493 N	2442	-0-	-51	-0-	2046	3	396	9	N	360	528	1	297
08	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	2265	3	474	9	N	431	368	1	360
09	2160 X	2160	-0-	-0-	-0-	1625	3	535	9	N	486	501	1	345
*10	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	2437	3	405	9	N	368	354	1	359
*11	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	1948	3	315	9	N	286	181	1	464
BECKHAM CALDWELL 5-43		WELL #:		1H	RRCID ->	268221	COMPL. DATE	07/11/2012	TOTAL	DEPTH	11500	PERF.10827	- 15417	
06	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	276	1	1979	3	N	766	519	1	863
						843	9							
07	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	360	1	2217	3	N	697	723	1	837
						767	9							
08	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	372	1	2123	3	N	698	1233	1	302
						768	9							
09	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	360	1	1814	3	N	646	546	1	402
						711	9							
*10	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	372	1	1855	3	N	588	545	1	403
						647	9							
*11	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	360	1	1465	3	N	622	737	1	278
						684	9							
ROLWING 4-33		WELL #:		1H	RRCID ->	268222	COMPL. DATE	07/21/2012	TOTAL	DEPTH	10817	PERF. 9950	- 11300	
06	1025 X	1025	-0-	-0-	-0-	936	3	89	9	N	81	1	8	248
07	548 X	548	-0-	-0-	-0-	509	3	39	9	N	35			283
08	930 X	596	-0-	-334	-0-	585	3	11	9	N	10	165	1	128
09	1020 X	667	-0-	-353	-0-	656	3	11	9	N	10			138
*10	1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	1225	3	62	9	N	56	1	8	193
11	1020 X	968	-0-	-52	-0-	352	3	616	9	N	560	540	1	210
OATMAN C18-26		WELL #:		1H	RRCID ->	268241	COMPL. DATE	02/01/2012	TOTAL	DEPTH	10808	PERF.10813	- 14523	
06	7080 X	6486	-0-	-594	-0-	5954	3	532	9	N	484	179	1	660
07	6758 X	6296	-0-	-462	-0-	5789	3	507	9	N	461	873	1	248
08	6758 X	4658	-0-	-2100	-0-	4647	3	11	9	N	10			258
09	6540 X	4803	-0-	-1737	-0-	4255	3	548	9	N	498	516	1	240
10	6696 X	4845	-0-	-1851	-0-	4400	3	10	4	N	395	527	1	108
						435	9							
11	6480 X	4704	-0-	-1776	-0-	4104	3	600	9	N	545	360	1	293

PHANTOM (WOLF CAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
SILVERBACK OPERATING, LLC		//CONT.// 781913														
ESSMAN C9-20		WELL #: 1H		RRCID -> 270566		COMPL. DATE 05/09/2016		TOTAL DEPTH 10330 PERF.10402 - 15059								
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
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198

KNIGHT 4-51		WELL #: 1H		RRCID -> 271644		COMPL. DATE 09/17/2013		TOTAL DEPTH 10960 PERF.10932 - 15836								
06	16680 X	16100	-0-	-580	-0-	360 1	14772 3	968 9	3	N	880	715 1				485
07	16957 X	16691	-0-	-266	-0-	372 1	15328 3	991 9	3	N	901	909 1				477
08	16957 X	15520	-0-	-1437	-0-	372 1	14287 3	861 9	3	N	783	903 1				357
09	16320 X	15107	-0-	-1213	-0-	360 1	13902 3	360 1	3	N	768	930 1				195
10	16864 X	15379	-0-	-1485	-0-	845 9	13931 3	372 1	3	N	971	908 1	5 8			253
11	16140 X	14289	-0-	-1851	-0-	8 4	13073 3	360 1	3	N	778	910 1				121
						856 9										

EGGERS 4-31		WELL #: 3H		RRCID -> 271715		COMPL. DATE 10/18/2012		TOTAL DEPTH 10872 PERF.11206 - 15243								
06	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	360 1	1895 3	513 9	3	N	466	536 1				455
07	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	372 1	1821 3	347 9	3	N	315	533 1				237
08	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	372 1	1476 3	488 9	3	N	444	371 1				310
09	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	288 1	1893 3	538 9	3	N	489	722 1				77
*10	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	372 1	2747 3	562 9	3	N	511	500 1				88
*11	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	360 1	2657 3	538 9	3	N	489	499 1				78

ULMER 4-61		WELL #: 1V		RRCID -> 271828		COMPL. DATE 03/07/2013		TOTAL DEPTH 11655 PERF. N/A								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COTTONMOUTH 58-47		WELL #: 1		RRCID -> 273043		COMPL. DATE 02/11/2012		TOTAL DEPTH 11014 PERF.10197 - 12935								
06	7860 X	-0-	-0-	-7860	-0-					N	10					480
07	7502 X	2885	-0-	-4617	-0-	2797 3	88 9			N	80					560
08	7068 X	2880	-0-	-4188	-0-	2832 3	48 9			N	44	167 1				437
09	9190 X	9190	-0-	-0-	-0-	9049 3	141 9			N	128	486 1	1 8			78
*10	8019 X	8019	-0-	-0-	-0-	372 1	7478 3	169 9	3	N	154					232
*11	6998 X	6998	-0-	-0-	-0-	360 1	6487 3	151 9	3	N	137	191 1				178

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
SILVERBACK OPERATING, LLC		//CONT.// 781913														
MCAFFEE C17-21		WELL #: 1H		RRCID -> 274149		COMPL. DATE 05/01/2013		TOTAL DEPTH 10900		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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS 4-53		WELL #: 1H		RRCID -> 276433		COMPL. DATE 07/01/2015		TOTAL DEPTH 10723		PERF.10895 - 15368						
06	55317 X	55317	-0-	-0-	-0-	52893	3	2424	9	N	2204	2107	1			712
07	57412 X	57412	-0-	-0-	-0-	55182	3	2230	9	N	2027	1999	1			740
08	70804 X	55312	-0-	-15492	-0-	52806	3	2506	9	N	2278	2557	1			461
09	59310 X	50051	-0-	-9259	-0-	47778	3	2273	9	N	2066	2182	1			345
10	61287 X	48034	-0-	-13253	-0-	45875	3	29	4	N	1936	2004	1			277
11	55560 X	44316	-0-	-11244	-0-	42286	3	2130	9	N	1845	1824	1			298

WOLF ENERGY, INC.		935534		WELL #: 1		RRCID -> 083143		COMPL. DATE 04/10/1979		TOTAL DEPTH 18005		PERF.10475 - 10648				
06	980 N	980	-0-	-0-	-0-	858	2	122	9	N	111	170	1			94
07	702 N	702	-0-	-0-	-0-	584	2	118	9	N	107	163	1			38
08	673 N	673	-0-	-0-	-0-	562	2	111	9	N	101					139
09	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2256	2	198	9	N	180	171	1			148
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148

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						
06	2842 N	2842	-0-	-0-	B	-0-	2823	3	19	9	N	17				48
07	3017 N	3017	-0-	-0-	B	-0-	2999	3	18	9	N	16	16	1		48
08	2981 N	2981	-0-	-0-	B	-0-	2962	3	19	9	N	17	33	1		32
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	2850 N	2748	-0-	-102	B	-0-	2724	3	24	9	N	22	17	1		37
10	3007 N	1641	-0-	-1366	B	-0-	1623	3	18	9	N	16	16	1		37
11	2880 N	1432	-0-	-1448	B	-0-	1417	3	15	9	N	14	34	1		17

ESTES		WELL #: 2		RRCID -> 255195		COMPL. DATE 01/01/2010		TOTAL DEPTH 6282		PERF. 5988 - 6008						
06	607 N	607	-0-	-0-	B	-0-	600	3	7	9	N	6				18
07	620 N	606	-0-	-14	B	-0-	600	3	6	9	N	5	5	1		18
08	620 N	606	-0-	-14	B	-0-	600	3	6	9	N	5	10	1		13
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	607 N	607	-0-	-0-	B	-0-	600	3	7	9	N	6	5	1		14
10	620 N	607	-0-	-13	B	-0-	600	3	7	9	N	6	5	1		15
*11	606 N	606	-0-	-0-	B	-0-	600	3	6	9	N	5	10	1		10

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						
06	7500 X	6442	-0-	-1058		-0-	6442	2			N	-0-				-0-
07	7750 X	5690	-0-	-2060		-0-	5690	2			N	-0-				-0-
08	7750 X	4013	-0-	-3737		-0-	4013	2			N	-0-				-0-
09	7410 X	5740	-0-	-1670		-0-	5740	2			N	-0-				-0-
10	6665 X	5525	-0-	-1140		-0-	5525	2			N	-0-				-0-
11	6450 X	5692	-0-	-758		-0-	5692	2			N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		13590 X	9747	-0-	-3843	-0-	282	1	9465	2	N	-0-
07		14043 X	11845	-0-	-2198	-0-	289	1	11556	2	N	-0-
08		13130 X	13130	-0-	-0-	-0-	296	1	12834	2	N	-0-
09		11250 X	9956	-0-	-1294	-0-	272	1	9684	2	N	-0-
10		11842 X	10408	-0-	-1434	-0-	265	1	10143	2	N	-0-
11		12720 X	10014	-0-	-2706	-0-	259	1	9755	2	N	-0-

XTO ENERGY INC. 945936												
ELSNORE CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 044889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17686 PERF.14020 - 14460												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B	DENY	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												
06		5480 X	5480	-0-	-0-	-0-	5480	2			N	-0-
07		5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	5411	2			N	-0-
08		5828 X	5828	-0-	-0-	-0-	5828	2			N	-0-
09		5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	5897	2			N	-0-
10		5456 X	5456	-0-	-0-	-0-	5456	2			N	-0-
*11		5972 X	5972	-0-	-0-	-0-	5972	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												
06		25980 #	-0-	-0-	-25980	-0-					N	24
07		6944 #	-0-	-0-	-6944	-0-					N	24
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24

PINON (MULTIPAY) 71659 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999												
ALLISON WELL #: 4701 RRCID -> 202528 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10510 - 11007												
06		244290 X	94728	-0-	-149562	-0-	13340	1	81369	3	Y	30
07		251689 X	98607	-0-	-153082	-0-	14244	1	84188	3	Y	189
08		96781 X	96781	-0-	-0-	-0-	13349	1	83431	3	Y	126
09		92666 X	92666	-0-	-0-	-0-	12806	1	79860	3	Y	69
10		99293 X	96830	-0-	-2463	-0-	13373	1	83161	3	Y	214
*11		97709 X	97709	-0-	-0-	-0-	13147	1	84474	3	Y	232

ALLISON WELL #: 306U RRCID -> 202609 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12076 PERF.10950 - 11252												
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

PINON (MULTIPAY) //CONT.// 71659 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999													
WEST RANCH WEST -2- WELL #: 701 RRCID -> 223163 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9499 - 9632													
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

06		16020 X	6246	-0-	-9774	-0-	879 1	5363 3	Y	4	2 0		9
07		16461 X	6524	-0-	-9937	-0-	944 1	5578 3	Y	2			11
08	DLQ	G-10	6429	-0-	6429	6429	887 1	5542 3	Y	-0-	5 1		6
09		12588 X	6159	-0-	-6429	-0-	847 1	5283 3	Y	26	19 1		13
10		6603 X	6394	-0-	-209	-0-	885 1	5502 3	Y	6	5 1		14
*11		6458 X	6458	-0-	-0-	-0-	870 1	5588 3	Y	-0-	8 1		6

PINON (OVERTHRUST) 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999													
LONGFELLOW WELL #: 401 RRCID -> 103417 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5166 - 5312													
06		3000 N	4041	-0-	1041	1041	166 1	3874 3	N	1	1 1		1
07		3361 X	2320	-0-	-1041	-0-	200 1	2119 3	N	1	1 1		1
08		3038 X	2419	-0-	-619	-0-	182 1	2237 3	N	-0-			1
09		2940 X	2167	-0-	-773	-0-	179 1	1988 3	N	-0-			1
10		3038 X	2203	-0-	-835	-0-	190 1	2011 3	N	2			3
*11		2940 X	2098	-0-	-842	-0-	185 1	1913 3	N	-0-	2 1		1

LONGFELLOW WELL #: 402 RRCID -> 104146 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 4839 - 4954													
06		555 N	555	-0-	-0-	-0-	78 1	477 3	Y	-0-			-0-
07		585 N	585	-0-	-0-	-0-	85 1	500 3	Y	-0-			-0-
08		577 X	577	-0-	-0-	-0-	80 1	497 3	Y	-0-			-0-
09		552 X	552	-0-	-0-	-0-	76 1	476 3	Y	-0-			-0-
10		589 X	569	-0-	-20	-0-	79 1	490 3	Y	-0-			-0-
*11		580 X	580	-0-	-0-	-0-	78 1	502 3	Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 501 RRCID -> 128799 COMPL. DATE 08/14/1988 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 4980 - 5194													
06		270 N	137	-0-	-133	-0-	19 1	118 3	N	-0-			-0-
07		471 N	471	-0-	-0-	-0-	68 1	403 3	N	-0-			-0-
08		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	251 1	1571 3	N	-0-			-0-
09		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	238 1	1484 3	N	-0-			-0-
10		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	239 1	1488 3	N	1	1 1		-0-
*11		1770 N	1740	-0-	-30	-0-	234 1	1504 3	N	2	1 1		1

WEST RANCH WELL #: 2601 RRCID -> 140878 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5123 - 6419													
06		886 N	886	-0-	-0-	-0-	36 1	850 3	N	-0-			7
07		961 N	526	-0-	-435	-0-	45 1	481 3	N	-0-			7
08		569 N	569	-0-	-0-	-0-	43 1	526 3	N	-0-			7
09		900 N	526	-0-	-374	-0-	43 1	483 3	N	-0-			7
10		599 N	599	-0-	-0-	-0-	52 1	547 3	N	-0-			7
*11		574 N	574	-0-	-0-	-0-	51 1	523 3	N	-0-			7

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 WEST RANCH WELL #: 4101 RRCID -> 147873 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6833 - 6964

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
06	240 N	235	-0-	-5	-0-	37	1	198	3	Y	-0-			-0-
07	248 N	241	-0-	-7	-0-	38	1	203	3	Y	-0-			-0-
08	239 X	239	-0-	-0-	-0-	39	1	200	3	Y	-0-			-0-
09	228 X	228	-0-	-0-	-0-	37	1	191	3	Y	-0-			-0-
10	248 X	237	-0-	-11	-0-	39	1	198	3	Y	-0-			-0-
11	240 X	239	-0-	-1	-0-	37	1	202	3	Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 3102 RRCID -> 153555 COMPL. DATE 12/30/1994 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 5850 - 7717

06	463 N	463	-0-	-0-	-0-	19	1	444	3	N	-0-			1
07	651 N	270	-0-	-381	-0-	23	1	247	3	N	-0-			1
08	310 N	276	-0-	-34	-0-	21	1	255	3	N	-0-			1
09	450 N	220	-0-	-230	-0-	18	1	202	3	N	-0-			1
10	279 N	198	-0-	-81	-0-	17	1	181	3	N	-0-			1
*11	270 N	193	-0-	-77	-0-	17	1	176	3	N	-0-			1

ALLISON WELL #: 2002 RRCID -> 158305 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4543 - 4880

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 2001L RRCID -> 158911 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 4062 - 4583

*04	2100 N	692	-0-	-1408	-0-	114	1	578	3	Y	-0-	4	7	108
05	2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-			108
06	780 N	574	-0-	-206	-0-	81	1	493	3	Y	-0-			108
07	837 N	596	-0-	-241	-0-	86	1	509	3	Y	-0-			109
						1	9							
08	578 N	578	-0-	-0-	-0-	80	1	498	3	Y	-0-			109
09	455 N	455	-0-	-0-	-0-	63	1	392	3	Y	-0-			109
10	589 N	507	-0-	-82	-0-	70	1	437	3	Y	-0-			109
11	570 N	431	-0-	-139	-0-	58	1	373	3	Y	-0-			109

ALLISON WELL #: 302 RRCID -> 160413 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 5072 - 5498

06	210 N	208	-0-	-2	-0-	29	1	179	3	Y	-0-			-0-
07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	32	1	191	3	Y	-0-			-0-
08	222 X	222	-0-	-0-	-0-	31	1	191	3	Y	-0-			-0-
09	202 X	202	-0-	-0-	-0-	28	1	174	3	Y	-0-			-0-
10	217 X	212	-0-	-5	-0-	29	1	183	3	Y	-0-			-0-
11	210 X	210	-0-	-0-	-0-	28	1	182	3	Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2701S RRCID -> 161181 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3635 - 7090

06	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	54	1	1268	3	N	-0-			-0-
07	1643 N	794	-0-	-849	-0-	68	1	726	3	N	-0-			-0-
08	844 N	844	-0-	-0-	-0-	64	1	780	3	N	-0-			-0-
09	1320 N	654	-0-	-666	-0-	54	1	600	3	N	-0-			-0-
10	806 N	432	-0-	-374	-0-	37	1	394	3	N	-0-			1
						1	9							
*11	810 N	399	-0-	-411	-0-	35	1	364	3	N	-0-			1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST RANCH				WELL #: 502	RRCID -> 161610	COMPL. DATE 07/01/2007	TOTAL DEPTH 5210	PERF. 3627	- 5078				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	50 1	1163 3		N	-0-			-0-
07	1395 N	706	-0-	-689	-0-	61 1	645 3		N	-0-			-0-
08	756 N	756	-0-	-0-	-0-	57 1	699 3		N	-0-			-0-
09	1200 N	691	-0-	-509	-0-	57 1	634 3		N	-0-			-0-
10	713 N	700	-0-	-13	-0-	60 1	639 3		N	1			1
*11	720 N	668	-0-	-52	-0-	59 1	608 3		N	1	1 1		1
						1 9							

WEST RANCH				WELL #: 3101	RRCID -> 161646	COMPL. DATE 10/30/1996	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 4551	- 4632				
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	3 1	68 3		N	-0-			-0-
07	62 N	38	-0-	-24	-0-	3 1	35 3		N	-0-			-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3 1	34 3		N	-0-			-0-
09	60 N	19	-0-	-41	-0-	2 1	17 3		N	-0-			-0-
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	1 1	13 3		N	-0-			-0-
11	30 N	9	-0-	-21	-0-	1 1	8 3		N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 3201	RRCID -> 163537	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5140	PERF. 4722	- 4950				
06	T. A.	3	-0-	3	32	3 3			Y	-0-			-0-
07	33 X	1	-0-	-32	-0-	1 3			Y	-0-			-0-
08	324 X	324	-0-	-0-	-0-	45 1	279 3		Y	-0-			-0-
09	747 N	747	-0-	-0-	-0-	103 1	644 3		Y	-0-			-0-
10	622 N	622	-0-	-0-	-0-	86 1	536 3		Y	-0-			-0-
*11	565 N	565	-0-	-0-	-0-	76 1	489 3		Y	-0-			-0-

LONGFELLOW				WELL #: 404	RRCID -> 165275	COMPL. DATE 07/01/2007	TOTAL DEPTH 5096	PERF. 3184	- 4748				
06	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	53 1	1241 3		Y	-0-			-0-
07	868 N	765	-0-	-103	-0-	66 1	699 3		Y	-0-			-0-
08	733 X	733	-0-	-0-	-0-	55 1	678 3		Y	-0-			-0-
09	630 X	630	-0-	-0-	-0-	52 1	578 3		Y	-0-			-0-
10	1333 X	694	-0-	-639	-0-	60 1	633 3		Y	1			1
*11	1290 X	586	-0-	-704	-0-	52 1	533 3		Y	1	1 1		1
						1 9							

WEST RANCH 5				WELL #: 3-C	RRCID -> 167273	COMPL. DATE 12/30/1997	TOTAL DEPTH 5410	PERF. 3198	- 3708				
06	60 N	23	-0-	-37	-0-	3 1	20 3		N	-0-			-0-
07	31 N	6	-0-	-25	-0-	1 1	5 3		N	-0-			-0-
08	62 N	1	-0-	-61	-0-	1 3			N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-

ALLISON				WELL #: 2101	RRCID -> 167345	COMPL. DATE 02/12/1998	TOTAL DEPTH 5312	PERF. 4191	- 4333				
06	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	62 1	1448 3		N	-0-			-0-
07	1798 N	873	-0-	-925	-0-	75 1	798 3		N	-0-			-0-
08	959 N	959	-0-	-0-	-0-	72 1	887 3		N	-0-			-0-
09	1500 N	855	-0-	-645	-0-	71 1	784 3		N	-0-			-0-
10	868 N	861	-0-	-7	-0-	74 1	786 3		N	1			1
*11	930 N	850	-0-	-80	-0-	75 1	774 3		N	1	1 1		1
						1 9							

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. //CONT.// 616999												
LONGFELLOW WELL #: 405 RRCID -> 169097 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3690 - 5277												
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
06		270 N	256	-0-	-14	-0-	40 1	216 3	Y	-0-		-0-
07		279 N	277	-0-	-2	-0-	43 1	234 3	Y	-0-		-0-
08		276 X	276	-0-	-0-	-0-	45 1	231 3	Y	-0-		-0-
09		262 X	262	-0-	-0-	-0-	42 1	220 3	Y	-0-		-0-
10		279 X	273	-0-	-6	-0-	45 1	228 3	Y	-0-		-0-
*11		277 X	277	-0-	-0-	-0-	43 1	234 3	Y	-0-		-0-

LONGFELLOW WELL #: 407 RRCID -> 169099 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4686 - 5226												
06		3000 N	3425	-0-	425	425	141 1	3283 3	N	1	1 1	6
07		2502 X	2077	-0-	-425	-0-	179 1	1897 3	N	1	1 1	6
08		2232 X	2137	-0-	-95	-0-	161 1	1976 3	N	-0-		6
09		2160 X	1922	-0-	-238	-0-	159 1	1763 3	N	-0-		6
10		2232 X	1921	-0-	-311	-0-	166 1	1754 3	N	1		7
*11		2160 X	1827	-0-	-333	-0-	160 1	1660 3	N	6	2 1	11

LONGFELLOW WELL #: 409 RRCID -> 169410 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3222 - 4664												
06		5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	801 1	4798 3	Y	3	1 0	2
07		5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	783 1	4555 3	Y	-0-		2
08		5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	745 1	4488 3	Y	-0-		2
09		5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	727 1	4387 3	Y	-0-		2
10		6076 X	5184	-0-	-892	-0-	742 1	4439 3	Y	3	3 1	2
11		5610 X	5164	-0-	-446	-0-	714 1	4447 3	Y	3	3 1	2

LONGFELLOW WELL #: 4011 RRCID -> 170418 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4238 - 5440												
06		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	55 1	1276 3	N	-0-		-0-
07		1488 N	750	-0-	-738	-0-	65 1	685 3	N	-0-		-0-
08		799 N	799	-0-	-0-	-0-	60 1	739 3	N	-0-		-0-
09		1320 N	657	-0-	-663	-0-	54 1	603 3	N	-0-		-0-
10		744 N	740	-0-	-4	-0-	64 1	675 3	N	1		1
*11		780 N	706	-0-	-74	-0-	62 1	643 3	N	1	1 1	1

WEST RANCH WELL #: 4 RRCID -> 170424 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 3319 - 5546												
06		210 N	98	-0-	-112	-0-	14 1	84 3	N	-0-		-0-
07		124 N	81	-0-	-43	-0-	12 1	69 3	N	-0-		-0-
08		155 N	71	-0-	-84	-0-	10 1	61 3	N	-0-		-0-
09		90 N	53	-0-	-37	-0-	7 1	46 3	N	-0-		-0-
10		129 N	129	-0-	-0-	-0-	18 1	111 3	N	-0-		-0-
*11		171 N	171	-0-	-0-	-0-	23 1	148 3	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999													
LONGFELLOW WELL #: 406 RRCID -> 170848 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 5011 - 6788													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06		3750 X	1368	-0-	-2382	-0-	214 1	1153 3	Y	1			1
							1 9						
07		3813 X	1424	-0-	-2389	-0-	223 1	1201 3	Y	-0-			1
08		1395 X	1395	-0-	-0-	-0-	228 1	1167 3	Y	-0-			1
09		1392 X	1392	-0-	-0-	-0-	224 1	1168 3	Y	-0-			1
10		1488 X	1388	-0-	-100	-0-	230 1	1157 3	Y	1	1 1		1
							1 9						
*11		1389 X	1389	-0-	-0-	-0-	217 1	1171 3	Y	1	1 1		1
							1 9						

LONGFELLOW WELL #: 201 RRCID -> 171708 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4602 - 4940													
06		189 N	189	-0-	-0-	-0-	8 1	181 3	N	-0-			-0-
07		248 N	239	-0-	-9	-0-	21 1	218 3	N	-0-			-0-
08		239 N	239	-0-	-0-	-0-	18 1	221 3	N	-0-			-0-
09		219 N	219	-0-	-0-	-0-	18 1	201 3	N	-0-			-0-
10		260 N	260	-0-	-0-	-0-	22 1	238 3	N	-0-			-0-
11		240 N	87	-0-	-153	-0-	8 1	79 3	N	-0-			-0-

LONGFELLOW WELL #: 408 RRCID -> 171731 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 6760 - 7364													
06		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	75 1	1750 3	N	-0-			-0-
07		1984 N	1076	-0-	-908	-0-	93 1	983 3	N	-0-			-0-
08		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	85 1	1041 3	N	-0-			-0-
09		1830 N	1034	-0-	-796	-0-	85 1	949 3	N	-0-			-0-
10		1085 N	1054	-0-	-31	-0-	91 1	962 3	N	1			1
							1 9						
*11		1080 N	1034	-0-	-46	-0-	91 1	942 3	N	1	1 1		1
							1 9						

WEST RANCH WELL #: 2604 RRCID -> 171854 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 2648 - 3954													
06		3000 N	3650	-0-	650	650	150 1	3499 3	N	1	1 1		1
							1 9						
07		2819 X	2169	-0-	-650	-0-	187 1	1981 3	N	1	1 1		1
							1 9						
08		2312 X	2312	-0-	-0-	-0-	174 1	2138 3	N	-0-			1
09		2070 X	2070	-0-	-0-	-0-	171 1	1899 3	N	-0-			1
10		2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	177 1	1877 3	N	1			2
							1 9						
*11		2002 X	2002	-0-	-0-	-0-	176 1	1825 3	N	1	2 1		1
							1 9						

WEST RANCH WELL #: 3103 RRCID -> 172165 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 5176 - 5440													
06		445 N	445	-0-	-0-	-0-	23 1	422 3	Y	-0-			-0-
07		372 N	272	-0-	-100	-0-	26 1	246 3	Y	-0-			-0-
08		275 X	275	-0-	-0-	-0-	22 1	253 3	Y	-0-			-0-
09		236 X	236	-0-	-0-	-0-	20 1	216 3	Y	-0-			-0-
10		465 X	255	-0-	-210	-0-	24 1	231 3	Y	-0-			-0-
11		450 X	226	-0-	-224	-0-	20 1	206 3	Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999										
WEST RANCH 5				WELL #:	7	RRCID ->	173438	COMPL. DATE	05/10/1999	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	4831 - 5472	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	210 N	84	-0-	-126	-0-	12	1	72	3	Y	-0-			-0-
07	124 N	63	-0-	-61	-0-	9	1	54	3	Y	-0-			-0-
08	655 X	655	-0-	-0-	-0-	90	1	565	3	Y	-0-			-0-
09	1983 X	1983	-0-	-0-	-0-	274	1	1709	3	Y	-0-			-0-
10	2006 X	2006	-0-	-0-	-0-	278	1	1727	3	Y	1	1	1	-0-
*11	2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	274	1	1762	3	Y	2	1	1	1
WEST RANCH 5				WELL #:	6	RRCID ->	173506	COMPL. DATE	05/03/1999	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	4770 - 5416	
06	12720 X	3395	-0-	-9325	-0-	531	1	2862	3	Y	2	1	0	2
07	13113 X	5061	-0-	-8052	-0-	791	1	4270	3	Y	-0-			2
08	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	800	1	4097	3	Y	-0-			2
09	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	746	1	3889	3	Y	-0-			2
10	5208 X	4671	-0-	-537	-0-	774	1	3894	3	Y	3	3	1	2
11	4890 X	4699	-0-	-191	-0-	734	1	3962	3	Y	3	3	1	2
WEST RANCH 5				WELL #:	5	RRCID ->	173864	COMPL. DATE	06/07/1999	TOTAL DEPTH	7265	PERF.	4550 - 5226	
06	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	431	1	2323	3	N	-0-			-0-
07	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	443	1	2391	3	N	-0-			-0-
08	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	440	1	2251	3	N	-0-			-0-
09	2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	385	1	2006	3	N	-0-			-0-
10	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	408	1	2054	3	N	-0-			-0-
*11	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	359	1	1940	3	N	-0-			-0-
LONGFELLOW				WELL #:	1201	RRCID ->	174242	COMPL. DATE	06/23/1999	TOTAL DEPTH	8415	PERF.	5169 - 8024	
06	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	45	1	1040	3	N	-0-			-0-
07	1271 N	640	-0-	-631	-0-	55	1	585	3	N	-0-			-0-
08	679 N	679	-0-	-0-	-0-	51	1	628	3	N	-0-			-0-
09	1080 N	609	-0-	-471	-0-	50	1	559	3	N	-0-			-0-
10	651 N	623	-0-	-28	-0-	54	1	568	3	N	1			1
*11	660 N	592	-0-	-68	-0-	52	1	540	3	N	-0-	1	1	-0-
WEST RANCH				WELL #:	3104	RRCID ->	175161	COMPL. DATE	11/10/1999	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	5530 - 7446	
06	3000 N	3059	-0-	59	59	126	1	2933	3	N	-0-			1
07	3100 X	1746	-0-	-1354	-0-	150	1	1595	3	N	1	1	1	1
08	3100 X	1903	-0-	-1197	-0-	143	1	1760	3	N	-0-			1
09	3000 X	1699	-0-	-1301	-0-	140	1	1559	3	N	-0-			1
10	3100 X	1690	-0-	-1410	-0-	146	1	1543	3	N	1			2
*11	3000 X	1600	-0-	-1400	-0-	141	1	1459	3	N	-0-	1	1	1
WEST RANCH				WELL #:	3204	RRCID ->	175162	COMPL. DATE	09/14/1999	TOTAL DEPTH	8272	PERF.	6140 - 8123	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999		WELL #: 301		RRCID -> 176379		COMPL. DATE 10/24/1999			TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8601 - 8727					
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
06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	23	1	529	3	N	-0-			1
07	434 N	326	-0-	-108	-0-	28	1	298	3	N	-0-			1
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	26	1	320	3	N	-0-			1
09	420 N	313	-0-	-107	-0-	26	1	287	3	N	-0-			1
10	341 N	338	-0-	-3	-0-	29	1	309	3	N	-0-			1
*11	330 N	315	-0-	-15	-0-	28	1	287	3	N	-0-			1

LONGFELLOW		WELL #: 1202		RRCID -> 176621		COMPL. DATE 02/07/2000			TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7708 - 7888					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 3202		RRCID -> 177782		COMPL. DATE 05/22/2000			TOTAL DEPTH 5508 PERF. 4965 - 5508					
06	630 N	589	-0-	-41	-0-	83	1	506	3	Y	-0-			-0-
07	651 N	633	-0-	-18	-0-	92	1	541	3	Y	-0-			-0-
08	622 X	622	-0-	-0-	-0-	86	1	536	3	Y	-0-			-0-
09	577 X	577	-0-	-0-	-0-	80	1	497	3	Y	-0-			-0-
10	702 X	702	-0-	-0-	-0-	97	1	605	3	Y	-0-			-0-
*11	719 X	719	-0-	-0-	-0-	97	1	622	3	Y	-0-			-0-

ALLISON		WELL #: 2102		RRCID -> 178071		COMPL. DATE 06/30/2000			TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5403 - 5832					
06	1800 X	1153	-0-	-647	-0-	162	1	990	3	Y	1			1
07	1860 X	1037	-0-	-823	-0-	150	1	887	3	Y	-0-			1
08	1192 X	1192	-0-	-0-	-0-	164	1	1028	3	Y	-0-			1
09	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	155	1	968	3	Y	-0-			1
10	1271 X	1189	-0-	-82	-0-	165	1	1023	3	Y	1	1	1	1
*11	1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	154	1	991	3	Y	1	1	1	1

WEST RANCH		WELL #: 3105		RRCID -> 178072		COMPL. DATE 07/01/2007			TOTAL DEPTH 8002 PERF. 4565 - 7944					
06	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	79	1	1842	3	N	-0-			-0-
07	2294 N	1131	-0-	-1163	-0-	97	1	1034	3	N	-0-			-0-
08	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	88	1	1081	3	N	-0-			-0-
09	1920 N	953	-0-	-967	-0-	79	1	874	3	N	-0-			-0-
10	1116 N	968	-0-	-148	-0-	83	1	884	3	N	1			1
*11	1140 N	855	-0-	-285	-0-	75	1	780	3	N	-0-	1	1	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4012		RRCID -> 178074		COMPL. DATE 07/01/2007			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5580 - 8782					
06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	13	1	313	3	N	-0-			-0-
07	434 N	187	-0-	-247	-0-	16	1	171	3	N	-0-			-0-
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	14	1	174	3	N	-0-			-0-
09	330 N	172	-0-	-158	-0-	14	1	158	3	N	-0-			-0-
10	186 N	176	-0-	-10	-0-	15	1	161	3	N	-0-			-0-
11	180 N	173	-0-	-7	-0-	15	1	155	3	N	3			3

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
LONGFELLOW WELL #: 4015 RRCID -> 178580 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3064 - 4048												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
06		330 N	210	-0-	-120	-0-		33 1	177 3	Y	-0-	-0-
07		310 N	193	-0-	-117	-0-		30 1	163 3	Y	-0-	-0-
08		173 X	173	-0-	-0-	-0-		28 1	145 3	Y	-0-	-0-
09		160 X	160	-0-	-0-	-0-		26 1	134 3	Y	-0-	-0-
10		248 X	149	-0-	-99	-0-		25 1	124 3	Y	-0-	-0-
11		210 X	132	-0-	-78	-0-		21 1	111 3	Y	-0-	-0-

LONGFELLOW WELL #: 4017 RRCID -> 178717 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3520 - 5753												
06		3000 N	3766	-0-	766	766		155 1	3610 3	N	1 1 1	1
								1 9				
07		2989 X	2223	-0-	-766	-0-		191 1	2031 3	N	1 1 1	1
								1 9				
08		2480 X	2360	-0-	-120	-0-		178 1	2182 3	N	-0-	1
09		2400 X	2108	-0-	-292	-0-		174 1	1934 3	N	-0-	1
10		2480 X	2143	-0-	-337	-0-		185 1	1957 3	N	1	2
								1 9				
*11		2400 X	2044	-0-	-356	-0-		180 1	1863 3	N	1 2 1	1
								1 9				

WEST RANCH WELL #: 3203 RRCID -> 179748 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 4882 - 5480												
06		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-		75 1	1743 3	N	-0-	-0-
07		1798 N	1125	-0-	-673	-0-		97 1	1028 3	N	-0-	-0-
08		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-		90 1	1108 3	N	-0-	-0-
09		1740 N	1088	-0-	-652	-0-		90 1	998 3	N	-0-	-0-
10		1116 N	1048	-0-	-68	-0-		90 1	957 3	N	1	1
								1 9				
*11		1170 N	1006	-0-	-164	-0-		89 1	917 3	N	-0- 1 1	-0-

ALLISON WELL #: 303 RRCID -> 182400 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5357 - 5950												
06		7320 X	2375	-0-	-4945	-0-		334 1	2039 3	Y	2 1 0	1
								2 9				
07		7564 X	2577	-0-	-4987	-0-		373 1	2204 3	Y	-0-	1
08		2588 X	2588	-0-	-0-	-0-		357 1	2231 3	Y	-0-	1
09		1969 X	1969	-0-	-0-	-0-		272 1	1697 3	Y	-0-	1
10		2821 X	2363	-0-	-458	-0-		327 1	2035 3	Y	1 1 1	1
								1 9				
*11		2819 X	2819	-0-	-0-	-0-		380 1	2438 3	Y	1 1 1	1
								1 9				

LONGFELLOW WELL #: 4016 RRCID -> 182630 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 4350 - 4597												
06		337 N	337	-0-	-0-	-0-		14 1	323 3	N	-0-	-0-
07		372 N	194	-0-	-178	-0-		17 1	177 3	N	-0-	-0-
08		202 N	202	-0-	-0-	-0-		15 1	187 3	N	-0-	-0-
09		330 N	184	-0-	-146	-0-		15 1	169 3	N	-0-	-0-
10		186 N	185	-0-	-1	-0-		16 1	169 3	N	-0-	-0-
11		210 N	179	-0-	-31	-0-		16 1	163 3	N	-0-	-0-

LONGFELLOW XX WELL #: 101 RRCID -> 182632 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7582 - 8060												
06		49 N	49	-0-	-0-	-0-		8 1	41 3	Y	-0-	-0-
07		34 N	34	-0-	-0-	-0-		5 1	29 3	Y	-0-	-0-
08		30 N	30	-0-	-0-	-0-		5 1	25 3	Y	-0-	-0-
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-		1 1	4 3	Y	-0-	-0-
10		31 N	2	-0-	-29	-0-		2 3		Y	-0-	-0-
11		30 N	2	-0-	-28	-0-		2 3		Y	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
LONGFELLOW STATE 2000 WELL #: 901 RRCID -> 183076 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 5540 - 6304														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

06		169 N	169	-0-	-0-	-0-		7	1	162	3	N		-0-
07		186 N	61	-0-	-125	-0-		5	1	56	3	N		-0-
08		62 N	47	-0-	-15	-0-		4	1	43	3	N		-0-
09		180 N	-0-	-0-	-180	-0-						N		-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N		-0-
*11		78 N	78	-0-	-0-	-0-		7	1	71	3	N		-0-

ALLISON 2 WELL #: 1302 RRCID -> 183902 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 3702 - 3836														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-

ALLISON WELL #: 2103 RRCID -> 183907 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4275 - 4634														
06		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-		43	1	1000	3	N		-0-
07		1240 N	554	-0-	-686	-0-		48	1	506	3	N		-0-
08		689 N	689	-0-	-0-	-0-		52	1	637	3	N		-0-
09		1050 N	598	-0-	-452	-0-		49	1	549	3	N		-0-
10		594 N	594	-0-	-0-	-0-		51	1	542	3	N		1
*11		660 N	579	-0-	-81	-0-		51	1	528	3	N		-0-
													1	1

LONGFELLOW STATE 2 WELL #: 2801 RRCID -> 183908 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 2326 - 3050														
06		38 N	38	-0-	-0-	-0-		2	1	36	3	N		-0-
07		94 N	94	-0-	-0-	-0-		8	1	86	3	N		-0-
08		83 N	83	-0-	-0-	-0-		6	1	77	3	N		-0-
09		30 N	17	-0-	-13	-0-		1	1	16	3	N		-0-
10		125 N	125	-0-	-0-	-0-		11	1	114	3	N		-0-
*11		177 N	177	-0-	-0-	-0-		16	1	161	3	N		-0-

WEST RANCH WELL #: 508 RRCID -> 183909 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4890 - 5736														
06		90 N	19	-0-	-71	-0-		3	1	16	3	Y		-0-
07		93 N	51	-0-	-42	-0-		8	1	43	3	Y		-0-
08		72 N	72	-0-	-0-	-0-		12	1	60	3	Y		-0-
09		69 N	69	-0-	-0-	-0-		11	1	58	3	Y		-0-
10		69 N	69	-0-	-0-	-0-		11	1	58	3	Y		-0-
*11		70 N	70	-0-	-0-	-0-		11	1	59	3	Y		-0-

LONGFELLOW WELL #: 1203 RRCID -> 185579 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6300 - 6960														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-

PACIFIC OVERTHRUST													CNTY: PECOS			
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																
LONGFELLOW WELL #: 4019 RRCID -> 186277 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 5148 PERF. 4625 - 5148																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06		210 N	93	-0-	-117	-0-	13	1	80	3	Y	-0-				-0-
07		186 N	15	-0-	-171	-0-	2	1	13	3	Y	-0-				-0-
08		5 X	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-				-0-
09		3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-				-0-
10		279 X	13	-0-	-266	-0-	2	1	11	3	Y	-0-				-0-
11		90 X	24	-0-	-66	-0-	3	1	21	3	Y	-0-				-0-

WEST RANCH WELL #: 3401 RRCID -> 186279 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 4330 - 6870																
06		324 N	324	-0-	-0-	-0-	13	1	311	3	N	-0-				-0-
07		310 N	205	-0-	-105	-0-	18	1	187	3	N	-0-				-0-
08		211 N	211	-0-	-0-	-0-	16	1	195	3	N	-0-				-0-
09		330 N	180	-0-	-150	-0-	15	1	165	3	N	-0-				-0-
10		217 N	167	-0-	-50	-0-	14	1	153	3	N	-0-				-0-
11		210 N	151	-0-	-59	-0-	13	1	138	3	N	-0-				-0-

WEST RANCH WELL #: 3301 RRCID -> 186743 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 6502 - 6992																
06		17215 X	17215	-0-	-0-	-0-	707	1	16505	3	N	3	3	1		71
07		11625 X	10779	-0-	-846	-0-	928	1	9848	3	N	3	3	1		71
08		10798 X	10798	-0-	-0-	-0-	814	1	9984	3	N	-0-				71
09		9575 X	9575	-0-	-0-	-0-	791	1	8784	3	N	-0-				71
10		17794 X	9643	-0-	-8151	-0-	831	1	8804	3	N	7				78
*11		17220 X	9569	-0-	-7651	-0-	843	1	8724	3	N	2	9	1		71

WEST RANCH WELL #: 2605 RRCID -> 187585 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 2466 - 4266																
06		60 N	47	-0-	-13	-0-	2	1	45	3	N	-0-				20
07		62 N	22	-0-	-40	-0-	2	1	20	3	N	-0-				20
08		31 N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-				20
09		60 N	20	-0-	-40	-0-	2	1	18	3	N	-0-				20
10		31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-				20
11		30 N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	N	-0-				20

ALLISON WELL #: 2106 RRCID -> 187586 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4318 - 4396																
06		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	53	1	1227	3	N	-0-				-0-
07		1457 N	743	-0-	-714	-0-	64	1	679	3	N	-0-				-0-
08		776 N	776	-0-	-0-	-0-	58	1	718	3	N	-0-				-0-
09		1290 N	699	-0-	-591	-0-	58	1	641	3	N	-0-				-0-
10		744 N	727	-0-	-17	-0-	63	1	663	3	N	1				1
*11		750 N	685	-0-	-65	-0-	60	1	625	3	N	-0-	1	1		-0-

LONGFELLOW WELL #: 4018 RRCID -> 187601 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 3516 - 4388																
06		127 N	127	-0-	-0-	-0-	20	1	107	3	Y	-0-				-0-
07		145 N	145	-0-	-0-	-0-	23	1	122	3	Y	-0-				-0-
08		127 X	127	-0-	-0-	-0-	21	1	106	3	Y	-0-				-0-
09		126 X	126	-0-	-0-	-0-	20	1	106	3	Y	-0-				-0-
10		155 X	133	-0-	-22	-0-	22	1	111	3	Y	-0-				-0-
11		150 X	123	-0-	-27	-0-	19	1	104	3	Y	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999															
LONGFELLOW		WELL #: 420		RRCID -> 188447		COMPL. DATE 02/20/2002			TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3519 - 4516						
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
06	656 N	656	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	629	3	N	-0-			1
07	775 N	386	-0-	-389	-0-	-0-	33	1	353	3	N	-0-			1
08	422 N	422	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	390	3	N	-0-			1
09	660 N	378	-0-	-282	-0-	-0-	31	1	347	3	N	-0-			1
10	386 N	386	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	353	3	N	-0-			1
*11	420 N	377	-0-	-43	-0-	-0-	33	1	344	3	N	-0-			1

LONGFELLOW		WELL #: 421		RRCID -> 188448		COMPL. DATE 03/09/2002			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3270 - 4325						
06	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	1362	3	N	-0-			-0-
07	1705 N	826	-0-	-879	-0-	-0-	71	1	755	3	N	-0-			-0-
08	877 N	877	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	811	3	N	-0-			-0-
09	1410 N	796	-0-	-614	-0-	-0-	66	1	730	3	N	-0-			-0-
10	837 N	813	-0-	-24	-0-	-0-	70	1	742	3	N	1			1
							1	9							
*11	840 N	768	-0-	-72	-0-	-0-	68	1	700	3	N	-0-	1	1	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3205		RRCID -> 188450		COMPL. DATE 02/23/2002			TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7240 - 7594						
06	540 N	539	-0-	-1	-0-	-0-	84	1	455	3	Y	-0-			-0-
07	558 N	548	-0-	-10	-0-	-0-	86	1	462	3	Y	-0-			-0-
08	551 X	551	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	461	3	Y	-0-			-0-
09	509 X	509	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	427	3	Y	-0-			-0-
10	558 X	523	-0-	-35	-0-	-0-	87	1	436	3	Y	-0-			-0-
*11	546 X	546	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	461	3	Y	-0-			-0-

LONGFELLOW		WELL #: 403		RRCID -> 188926		COMPL. DATE 02/28/2002			TOTAL DEPTH 11538 PERF. 7631 - 7738						
06	477 N	477	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	457	3	N	-0-			-0-
07	527 N	251	-0-	-276	-0-	-0-	22	1	229	3	N	-0-			-0-
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	250	3	N	-0-			-0-
09	480 N	244	-0-	-236	-0-	-0-	20	1	224	3	N	-0-			-0-
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	227	3	N	-0-			-0-
11	270 N	205	-0-	-65	-0-	-0-	18	1	187	3	N	-0-			-0-

LONGFELLOW		WELL #: 422		RRCID -> 188927		COMPL. DATE 03/27/2002			TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3214 - 4159						
06	3000 N	3474	-0-	474	474		143	1	3330	3	N	1	1	1	1
							1	9							
07	3100 X	1995	-0-	-1105	-0-	-0-	172	1	1822	3	N	1	1	1	1
							1	9							
08	3100 X	2138	-0-	-962	-0-	-0-	161	1	1977	3	N	-0-			1
09	3000 X	1894	-0-	-1106	-0-	-0-	156	1	1736	3	N	2	1	1	2
							2	9							
10	3100 X	1946	-0-	-1154	-0-	-0-	168	1	1778	3	N	-0-			2
*11	3000 X	1897	-0-	-1103	-0-	-0-	167	1	1729	3	N	1	2	1	1
							1	9							

LONGFELLOW		WELL #: 423		RRCID -> 188929		COMPL. DATE 04/15/2002			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3694 - 4208						
06	720 N	720	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	690	3	N	-0-			-0-
07	837 N	416	-0-	-421	-0-	-0-	36	1	380	3	N	-0-			-0-
08	447 N	447	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	413	3	N	-0-			-0-
09	720 N	406	-0-	-314	-0-	-0-	34	1	372	3	N	-0-			-0-
10	414 N	414	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	378	3	N	-0-			-0-
11	420 N	394	-0-	-26	-0-	-0-	35	1	359	3	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST RANCH				WELL #: 3302	RRCID -> 189231		COMPL. DATE 05/12/2002	TOTAL DEPTH 7080	PERF. 5173	- 6204			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	-0-	73 1	1702 3	N	-0-			1
07	3100 X	992	-0-	-2108	-0-	-0-	85 1	907 3	N	-0-			1
08	3100 X	1000	-0-	-2100	-0-	-0-	75 1	925 3	N	-0-			1
09	1770 N	901	-0-	-869	-0-	-0-	74 1	827 3	N	-0-			1
10	992 N	867	-0-	-125	-0-	-0-	75 1	792 3	N	-0-			1
*11	960 N	780	-0-	-180	-0-	-0-	69 1	711 3	N	-0-	1 1		-0-

WEST RANCH				WELL #: 509	RRCID -> 189601		COMPL. DATE 04/29/2002	TOTAL DEPTH 8497	PERF. 6603	- 8176			
06	866 N	866	-0-	-0-	-0-	-0-	36 1	830 3	Y	-0-			-0-
07	651 N	483	-0-	-168	-0-	-0-	42 1	441 3	Y	-0-			-0-
08	456 X	456	-0-	-0-	-0-	-0-	34 1	422 3	Y	-0-			-0-
09	541 X	541	-0-	-0-	-0-	-0-	45 1	496 3	Y	-0-			-0-
10	1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	-0-	130 1	1376 3	Y	1			1
*11	1673 X	1673	-0-	-0-	-0-	-0-	147 1	1525 3	Y	1	1 1		1

LONGFELLOW				WELL #: 4024	RRCID -> 189602		COMPL. DATE 05/10/2002	TOTAL DEPTH 4610	PERF. 3580	- 4350			
06	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	-0-	44 1	1023 3	N	-0-			-0-
07	1240 N	637	-0-	-603	-0-	-0-	55 1	582 3	N	-0-			-0-
08	654 N	654	-0-	-0-	-0-	-0-	49 1	605 3	N	-0-			-0-
09	1080 N	586	-0-	-494	-0-	-0-	48 1	538 3	N	-0-			-0-
10	651 N	586	-0-	-65	-0-	-0-	50 1	535 3	N	1			1
*11	630 N	566	-0-	-64	-0-	-0-	50 1	516 3	N	-0-	1 1		-0-

WEST				WELL #: 2203	RRCID -> 190212		COMPL. DATE 04/10/2002	TOTAL DEPTH 5930	PERF. 5312	- 5930			
06	60 N	38	-0-	-22	-0-	-0-	5 1	33 3	Y	-0-			-0-
07	62 N	39	-0-	-23	-0-	-0-	6 1	33 3	Y	-0-			-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	5 1	29 3	Y	-0-			-0-
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	3 1	21 3	Y	-0-			-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	6 1	34 3	Y	-0-			-0-
*11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	5 1	31 3	Y	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 3206	RRCID -> 190215		COMPL. DATE 06/20/2002	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 5360	- 7000			
06	3000 N	3432	-0-	432	432	141 1	3290 3	N	1	1 1			1
07	3100 X	1873	-0-	-1227	-0-	161 1	1711 3	N	1	1 1			1
08	3100 X	2106	-0-	-994	-0-	159 1	1947 3	N	-0-				1
09	3000 X	1909	-0-	-1091	-0-	158 1	1751 3	N	-0-				1
10	3100 X	1924	-0-	-1176	-0-	166 1	1757 3	N	1				2
*11	3000 X	1804	-0-	-1196	-0-	159 1	1644 3	N	1	2 1			1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
LONGFELLOW WELL #: 4025 RRCID -> 190217 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 4281 PERF. 3338 - 3830												
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

06		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	63	1	1467	3	N	-0-
07		1767 N	897	-0-	-870	-0-	77	1	820	3	N	-0-
08		950 N	950	-0-	-0-	-0-	72	1	878	3	N	-0-
09		1530 N	852	-0-	-678	-0-	70	1	782	3	N	-0-
10		899 N	862	-0-	-37	-0-	74	1	787	3	N	1
							1	9				
*11		930 N	817	-0-	-113	-0-	72	1	745	3	N	-0-

LONGFELLOW WELL #: 4027 RRCID -> 190543 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 4040 - 4988												
06		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	88	1	1940	3	Y	1
							1	9				
07		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	100	1	1062	3	Y	-0-
08		1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	80	1	986	3	Y	-0-
09		897 X	897	-0-	-0-	-0-	74	1	823	3	Y	-0-
10		2108 X	873	-0-	-1235	-0-	75	1	798	3	Y	-0-
*11		2040 X	785	-0-	-1255	-0-	69	1	716	3	Y	-0-

LONGFELLOW WELL #: 4028 RRCID -> 190678 COMPL. DATE 09/27/2009 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 3812 - 5904												
06		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	62	1	1450	3	N	-0-
07		2387 N	1566	-0-	-821	-0-	135	1	1430	3	N	1
							1	9				
08		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	106	1	1306	3	N	-0-
09		1500 N	1284	-0-	-216	-0-	106	1	1178	3	N	-0-
10		1581 N	1256	-0-	-325	-0-	108	1	1148	3	N	-0-
11		1380 N	1136	-0-	-244	-0-	100	1	1036	3	N	-0-

WEST RANCH WELL #: 602 RRCID -> 190703 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 6810 - 8670												
06		3000 N	3050	-0-	50	50	125	1	2924	3	N	1
							1	9				1
07		2759 X	1824	-0-	-935	-0-	157	1	1666	3	N	1
							1	9				1
08		2759 X	1961	-0-	-798	-0-	148	1	1813	3	N	-0-
09		2670 X	1761	-0-	-909	-0-	145	1	1615	3	N	1
							1	9				1
10		2759 X	1809	-0-	-950	-0-	155	1	1647	3	N	6
							7	9				6
*11		2670 X	1730	-0-	-940	-0-	152	1	1578	3	N	-0-

LONGFELLOW WELL #: 4010 RRCID -> 191331 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 3452 - 4860												
06		2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	272	1	2224	3	Y	1
							1	9				1
07		2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	295	1	1923	3	Y	-0-
08		2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	270	1	1900	3	Y	-0-
09		2112 X	2112	-0-	-0-	-0-	267	1	1845	3	Y	-0-
10		2573 X	2195	-0-	-378	-0-	280	1	1914	3	Y	1
							1	9				1
11		2490 X	2179	-0-	-311	-0-	274	1	1904	3	Y	1
							1	9				1

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 LONGFELLOW WELL #: 4030 RRCID -> 192531 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 3161 - 6117

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
06	2880 N	2880	-0-	-0-	-0-	118 1	2761 3	N	1	1 1		1
07	3100 X	1751	-0-	-1349	-0-	151 1	1599 3	N	1	1 1		1
08	3100 X	1827	-0-	-1273	-0-	138 1	1689 3	N	-0-			1
09	2880 N	1733	-0-	-1147	-0-	143 1	1590 3	N	-0-			1
10	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	150 1	1591 3	N	1			2
*11	1770 N	1685	-0-	-85	-0-	148 1	1536 3	N	1	2 1		1

LONGFELLOW WELL #: 4029 RRCID -> 192532 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 5920 - 6622

06	2550 X	1066	-0-	-1484	-0-	150 1	915 3	Y	1			1
07	2635 X	1147	-0-	-1488	-0-	166 1	981 3	Y	-0-			1
08	1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	148 1	924 3	Y	-0-			1
09	895 X	895	-0-	-0-	-0-	124 1	771 3	Y	-0-			1
10	1209 X	988	-0-	-221	-0-	137 1	850 3	Y	1	1 1		1
*11	1110 X	937	-0-	-173	-0-	126 1	811 3	Y	-0-	1 1		-0-

LONGFELLOW WELL #: 4031 RRCID -> 192534 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 4469 - 6246

06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	47 1	255 3	Y	-0-			-0-
07	290 N	290	-0-	-0-	-0-	45 1	245 3	Y	-0-			-0-
08	266 X	266	-0-	-0-	-0-	43 1	223 3	Y	-0-			-0-
09	272 X	272	-0-	-0-	-0-	44 1	228 3	Y	-0-			-0-
10	310 X	294	-0-	-16	-0-	49 1	245 3	Y	-0-			-0-
11	300 X	294	-0-	-6	-0-	46 1	248 3	Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 3402 RRCID -> 192537 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 5112 - 6635

06	494 N	494	-0-	-0-	-0-	20 1	474 3	N	-0-			-0-
07	589 N	279	-0-	-310	-0-	24 1	255 3	N	-0-			-0-
08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	23 1	278 3	N	-0-			-0-
09	480 N	270	-0-	-210	-0-	22 1	248 3	N	-0-			-0-
10	279 N	257	-0-	-22	-0-	22 1	235 3	N	-0-			-0-
11	300 N	251	-0-	-49	-0-	22 1	229 3	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 601 RRCID -> 192540 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 8510 - 8758

06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	17 1	403 3	N	-0-			-0-
07	496 N	246	-0-	-250	-0-	21 1	225 3	N	-0-			-0-
08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	20 1	243 3	N	-0-			-0-
09	420 N	232	-0-	-188	-0-	19 1	213 3	N	-0-			-0-
10	248 N	242	-0-	-6	-0-	21 1	221 3	N	-0-			-0-
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	21 1	219 3	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.// 616999									
WEST RANCH		WELL #: 3303		RRCID -> 192543		COMPL. DATE 11/08/2002			TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5020 - 5508		
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	* EOM BALANCE
06	3000 N	3360	-0-	360	360	138	1	3221	3	N	1
07	2976 X	2264	-0-	-712	-0-	195	1	2068	3	N	1
08	2976 X	2444	-0-	-532	-0-	184	1	2260	3	N	1
09	2880 X	2840	-0-	-40	-0-	235	1	2605	3	N	1
10	2976 X	2804	-0-	-172	-0-	242	1	2560	3	N	3
*11	2880 X	2623	-0-	-257	-0-	231	1	2392	3	N	1

WEST RANCH		WELL #: 5010		RRCID -> 193337		COMPL. DATE 12/18/2002			TOTAL DEPTH 4606 PERF. 3266 - 3924		
06	840 N	840	-0-	-0-	-0-	35	1	805	3	N	-0-
07	992 N	513	-0-	-479	-0-	44	1	469	3	N	-0-
08	530 N	530	-0-	-0-	-0-	40	1	490	3	N	-0-
09	840 N	469	-0-	-371	-0-	39	1	430	3	N	-0-
10	527 N	478	-0-	-49	-0-	41	1	436	3	N	1
*11	510 N	466	-0-	-44	-0-	41	1	425	3	N	1

LONGFELLOW		WELL #: 4032		RRCID -> 194202		COMPL. DATE 01/31/2003			TOTAL DEPTH 7733 PERF. 4972 - 5716		
06	444 N	444	-0-	-0-	-0-	18	1	426	3	N	-0-
07	558 N	254	-0-	-304	-0-	22	1	232	3	N	-0-
08	279 N	269	-0-	-10	-0-	20	1	249	3	N	-0-
09	450 N	241	-0-	-209	-0-	20	1	221	3	N	-0-
10	248 N	243	-0-	-5	-0-	21	1	222	3	N	-0-
11	270 N	236	-0-	-34	-0-	21	1	215	3	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 605		RRCID -> 194416		COMPL. DATE 04/17/2003			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6827 - 9088		
06	9138 X	9138	-0-	-0-	-0-	375	1	8762	3	N	2
07	5518 X	5403	-0-	-115	-0-	465	1	4936	3	N	2
08	5798 X	5798	-0-	-0-	-0-	437	1	5361	3	N	2
09	5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	434	1	4816	3	N	2
10	9455 X	5306	-0-	-4149	-0-	457	1	4845	3	N	6
*11	9150 X	5237	-0-	-3913	-0-	461	1	4775	3	N	2

ALLISON		WELL #: 305		RRCID -> 194418		COMPL. DATE 03/26/2003			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 4626 - 6750		
06	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	43	1	993	3	N	-0-
07	1209 N	601	-0-	-608	-0-	52	1	549	3	N	-0-
08	634 N	634	-0-	-0-	-0-	48	1	586	3	N	-0-
09	1050 N	570	-0-	-480	-0-	47	1	523	3	N	-0-
10	589 N	577	-0-	-12	-0-	50	1	526	3	N	1
*11	600 N	546	-0-	-54	-0-	48	1	498	3	N	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST RANCH				WELL #: 5011	RRCID ->	194425	COMPL. DATE	02/28/2003	TOTAL DEPTH	4427	PERF.	3181 - 3932	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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
06	936 N	936	-0-	-0-	-0-	38 1	898 3		N	-0-			-0-
07	1178 N	573	-0-	-605	-0-	49 1	524 3		N	-0-			-0-
08	601 N	601	-0-	-0-	-0-	45 1	556 3		N	-0-			-0-
09	930 N	544	-0-	-386	-0-	45 1	499 3		N	-0-			-0-
10	558 N	545	-0-	-13	-0-	47 1	497 3		N	1			1
						1 9							
*11	570 N	518	-0-	-52	-0-	46 1	472 3		N	-0-			1

WEST RANCH				WELL #: 5012	RRCID ->	194427	COMPL. DATE	03/19/2003	TOTAL DEPTH	4325	PERF.	3000 - 4152	
06	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	73 1	1701 3		N	-0-			27
07	2139 N	1034	-0-	-1105	-0-	89 1	945 3		N	-0-			27
08	1178 N	1092	-0-	-86	-0-	82 1	1010 3		N	-0-			27
09	1770 N	970	-0-	-800	-0-	80 1	890 3		N	-0-			27
10	1023 N	981	-0-	-42	-0-	85 1	896 3		N	-0-			27
11	1050 N	938	-0-	-112	-0-	83 1	854 3		N	1	1 1		27
						1 9							

WEST RANCH				WELL #: 5014	RRCID ->	195244	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	2942 - 4050	
06	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	45 1	1059 3		N	-0-			-0-
07	1550 N	724	-0-	-826	-0-	62 1	662 3		N	-0-			-0-
08	744 N	700	-0-	-44	-0-	53 1	647 3		N	-0-			-0-
09	1110 N	686	-0-	-424	-0-	57 1	629 3		N	-0-			-0-
10	713 N	665	-0-	-48	-0-	57 1	607 3		N	1			1
						1 9							
*11	690 N	671	-0-	-19	-0-	59 1	612 3		N	-0-	1 1		-0-

WEST RANCH				WELL #: 604	RRCID ->	195246	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	4304	PERF.	3762 - 3990	
06	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	42 1	975 3		N	-0-			-0-
07	1302 N	628	-0-	-674	-0-	54 1	574 3		N	-0-			-0-
08	663 N	663	-0-	-0-	-0-	50 1	613 3		N	-0-			-0-
09	1020 N	604	-0-	-416	-0-	50 1	554 3		N	-0-			-0-
10	620 N	600	-0-	-20	-0-	52 1	547 3		N	1			1
						1 9							
*11	630 N	556	-0-	-74	-0-	49 1	507 3		N	-0-	1 1		-0-

WEST RANCH				WELL #: 5013	RRCID ->	195376	COMPL. DATE	04/15/2003	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	3070 - 4294	
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	6 1	146 3		N	-0-			-0-
07	155 N	95	-0-	-60	-0-	8 1	87 3		N	-0-			-0-
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7 1	89 3		N	-0-			-0-
09	150 N	70	-0-	-80	-0-	6 1	64 3		N	-0-			-0-
10	93 N	69	-0-	-24	-0-	6 1	63 3		N	-0-			-0-
11	90 N	65	-0-	-25	-0-	6 1	59 3		N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 5016	RRCID ->	196298	COMPL. DATE	05/20/2003	TOTAL DEPTH	8844	PERF.	8490 - 8578	
06	953 N	953	-0-	-0-	-0-	39 1	914 3		N	-0-			-0-
07	1054 N	1000	-0-	-54	-0-	86 1	914 3		N	-0-			-0-
08	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	104 1	1276 3		N	-0-			-0-
09	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	85 1	946 3		N	-0-			-0-
10	994 N	994	-0-	-0-	-0-	86 1	907 3		N	1			1
						1 9							
*11	1350 N	962	-0-	-388	-0-	85 1	877 3		N	-0-	1 1		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999		WEST RANCH		WELL #: 5015		RRCID -> 196300		COMPL. DATE 05/23/2003		TOTAL DEPTH 4305		PERF. 3043 - 3930	
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	
06		2246 N	2246	-0-	-0-	92 1	2154 3	N	-0-			1	
07		2573 N	1342	-0-	-1231	116 1	1226 3	N	-0-			1	
08		1389 N	1389	-0-	-0-	105 1	1284 3	N	-0-			1	
09		2250 N	1225	-0-	-1025	101 1	1124 3	N	-0-			1	
10		1333 N	1245	-0-	-88	107 1	1138 3	N	-0-			1	
11		1350 N	1189	-0-	-161	105 1	1083 3	N	1	1 1		1	
						1 9							

LONGFELLOW R3		WELL #: C601		RRCID -> 197115		COMPL. DATE 11/24/2002		TOTAL DEPTH 5529		PERF. 3135 - 3432		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 5017		RRCID -> 197592		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 4516		PERF. 3582 - 3942		
06	3000 N	3340	-0-	340	340	137 1	3202 3	N	1	1 1		1
						1 9						
07	3007 X	1999	-0-	-1008	-0-	172 1	1826 3	N	1	1 1		1
						1 9						
08	3007 X	2095	-0-	-912	-0-	158 1	1937 3	N	-0-			1
09	2910 X	1869	-0-	-1041	-0-	154 1	1715 3	N	-0-			1
10	3007 X	1891	-0-	-1116	-0-	163 1	1727 3	N	1			2
						1 9						
*11	2910 X	1775	-0-	-1135	-0-	156 1	1618 3	N	1	2 1		1
						1 9						

WEST RANCH		WELL #: 5018		RRCID -> 197593		COMPL. DATE 08/05/2003		TOTAL DEPTH 4163		PERF. 3750 - 4018		
06	632 N	632	-0-	-0-	-0-	26 1	606 3	N	-0-			1
07	775 N	376	-0-	-399	-0-	32 1	344 3	N	-0-			1
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	30 1	370 3	N	-0-			1
09	630 N	364	-0-	-266	-0-	30 1	334 3	N	-0-			1
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	32 1	342 3	N	-0-			1
*11	390 N	369	-0-	-21	-0-	33 1	336 3	N	-0-			1

LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 2901		RRCID -> 197927		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 9068		PERF. 8120 - 8181		
06	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	56 1	1308 3	N	1			8
						1 9						
07	1581 N	729	-0-	-852	-0-	62 1	661 3	N	5	1 1		12
						6 9						
08	1085 N	754	-0-	-331	-0-	57 1	697 3	N	-0-	5 1		7
09	1380 N	652	-0-	-728	-0-	54 1	598 3	N	-0-	5 1		2
10	744 N	694	-0-	-50	-0-	59 1	624 3	N	10	3 1		9
						11 9						
*11	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	107 1	1108 3	N	2	1 1		10
						2 9						

WEST RANCH		WELL #: 603		RRCID -> 197929		COMPL. DATE 08/14/2003		TOTAL DEPTH 9418		PERF. 7638 - 9165		
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1 1	19 3	N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 3	N	-0-			-0-
09	30 N	11	-0-	-19	-0-	1 1	10 3	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	13 N	11	-0-	-2	-0-	1 1	10 3	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999													
ALLISON WELL #: 201 RRCID -> 198036 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8134 - 8320													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE

06		10410 X	1862	-0-	-8548	-0-	262 1	1600 3	Y		-0-	1 0	111
07		7316 X	1537	-0-	-5779	-0-	222 1	1315 3	Y		-0-		111
08		1166 X	1166	-0-	-0-	-0-	161 1	1005 3	Y		-0-		111
09		1380 X	1380	-0-	-0-	-0-	191 1	1189 3	Y		-0-		111
*10		4712 X	1362	-0-	-3350	-0-	189 1	1173 3	Y		-0-	1 1	110
*11		1860 X	1030	-0-	-830	-0-	139 1	891 3	Y		-0-	1 1	109

LONGFELLOW WELL #: 202 RRCID -> 198039 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7181 - 7346													
06		4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	200 1	4659 3	N		1	1 1	1
							1 9						
07		4495 X	3135	-0-	-1360	-0-	270 1	2864 3	N		1	1 1	1
							1 9						
08		3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	240 1	2946 3	N		-0-		1
09		2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	227 1	2517 3	N		-0-		1
10		5022 X	2996	-0-	-2026	-0-	258 1	2736 3	N		2		3
							2 9						
*11		4860 X	2641	-0-	-2219	-0-	233 1	2408 3	N		-0-	2 1	1

WEST RANCH WELL #: 2301 RRCID -> 198231 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4287 - 6115													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WEST RANCH WELL #: 609 RRCID -> 198342 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 4344 PERF. 3709 - 4344													
06		129 N	129	-0-	-0-	-0-	5 1	124 3	N		-0-		-0-
07		186 N	92	-0-	-94	-0-	8 1	84 3	N		-0-		-0-
08		93 N	87	-0-	-6	-0-	7 1	80 3	N		-0-		-0-
09		120 N	80	-0-	-40	-0-	7 1	73 3	N		-0-		-0-
10		93 N	68	-0-	-25	-0-	6 1	62 3	N		-0-		-0-
11		90 N	77	-0-	-13	-0-	7 1	70 3	N		-0-		-0-

WEST RANCH WELL #: 607 RRCID -> 198345 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 6898 - 7946													
06		5130 X	1642	-0-	-3488	-0-	257 1	1384 3	Y		1		1
							1 9						
07		4898 X	1658	-0-	-3240	-0-	259 1	1399 3	Y		-0-		1
08		1621 X	1621	-0-	-0-	-0-	265 1	1356 3	Y		-0-		1
09		1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	245 1	1276 3	Y		-0-		1
10		1767 X	1565	-0-	-202	-0-	259 1	1305 3	Y		1	1 1	1
							1 9						
11		1650 X	1571	-0-	-79	-0-	245 1	1325 3	Y		1	1 1	1
							1 9						

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999		WEST RANCH		WELL #: 608		RRCID -> 198879		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 4819 PERF. 2716 - 4687		
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	
06	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	95	1	2221	3	N	-0-	1
07	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	128	1	1357	3	N	-0-	1
08	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	117	1	1432	3	N	-0-	1
09	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	114	1	1265	3	N	-0-	1
10	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	119	1	1260	3	N	1	2
*11	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	117	1	1211	3	N	-0-	1
						1	9					
						1	1					
ALLISON		WELL #: 304		RRCID -> 198887		COMPL. DATE 10/25/2003			TOTAL DEPTH 9226 PERF. 7530 - 9061			
06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	19	1	432	3	N	-0-	-0-
07	527 N	256	-0-	-271	-0-	22	1	234	3	N	-0-	-0-
08	279 N	262	-0-	-17	-0-	20	1	242	3	N	-0-	-0-
09	450 N	228	-0-	-222	-0-	19	1	209	3	N	-0-	-0-
10	248 N	233	-0-	-15	-0-	20	1	213	3	N	-0-	-0-
11	240 N	220	-0-	-20	-0-	19	1	201	3	N	-0-	-0-
WEST RANCH		WELL #: 5021		RRCID -> 199611		COMPL. DATE 08/29/2003			TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3056 - 4229			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
WEST RANCH		WELL #: 606		RRCID -> 199613		COMPL. DATE 11/09/2003			TOTAL DEPTH 8912 PERF. 5682 - 6592			
06	2190 X	803	-0-	-1387	-0-	113	1	689	3	Y	1	1
						1	9					
07	2232 X	845	-0-	-1387	-0-	122	1	723	3	Y	-0-	1
08	825 X	825	-0-	-0-	-0-	114	1	711	3	Y	-0-	1
09	773 X	773	-0-	-0-	-0-	107	1	666	3	Y	-0-	1
10	868 X	809	-0-	-59	-0-	112	1	696	3	Y	1	1
						1	9					
*11	810 X	808	-0-	-2	-0-	109	1	699	3	Y	-0-	1
ALLISON 2		WELL #: 1303		RRCID -> 199618		COMPL. DATE 11/04/2003			TOTAL DEPTH 2412 PERF. 1934 - 2304			
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	7	1	168	3	Y	-0-	-0-
07	124 N	102	-0-	-22	-0-	9	1	93	3	Y	-0-	-0-
08	109 X	109	-0-	-0-	-0-	8	1	101	3	Y	-0-	-0-
09	99 X	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	3	Y	-0-	-0-
10	186 X	102	-0-	-84	-0-	9	1	93	3	Y	-0-	-0-
11	180 X	97	-0-	-83	-0-	9	1	88	3	Y	-0-	-0-
WEST RANCH		WELL #: 6010		RRCID -> 199629		COMPL. DATE 11/24/2003			TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2595 - 4274			
06	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	47	1	1090	3	N	-0-	-0-
07	1643 N	929	-0-	-714	-0-	80	1	849	3	N	-0-	-0-
08	806 N	796	-0-	-10	-0-	60	1	736	3	N	-0-	-0-
09	1140 N	862	-0-	-278	-0-	71	1	791	3	N	-0-	-0-
10	930 N	734	-0-	-196	-0-	63	1	670	3	N	1	1
						1	9					
*11	794 N	794	-0-	-0-	-0-	70	1	724	3	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999													
WEST RANCH WELL #: 6014 RRCID -> 200347 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3862 - 4552													
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

06	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	55	1	1291	3	N	13		190
						14	9						
07	1643 N	888	-0-	-755	-0-	75	1	791	3	N	20		210
						22	9						
08	874 N	874	-0-	-0-	-0-	66	1	807	3	N	1	181 1	30
						1	9						
09	1350 N	750	-0-	-600	-0-	61	1	681	3	N	7		37
						8	9						
10	899 N	792	-0-	-107	-0-	67	1	715	3	N	9		46
						10	9						
*11	840 N	795	-0-	-45	-0-	68	1	705	3	N	20	1 1	65
						22	9						

WEST RANCH WELL #: 2305 RRCID -> 201354 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 2101 - 4190													
06	857 N	857	-0-	-0-	-0-	35	1	822	3	N	-0-		-0-
07	992 N	497	-0-	-495	-0-	43	1	454	3	N	-0-		-0-
08	526 N	526	-0-	-0-	-0-	40	1	486	3	N	-0-		-0-
09	870 N	469	-0-	-401	-0-	39	1	430	3	N	-0-		-0-
10	496 N	479	-0-	-17	-0-	41	1	437	3	N	1		1
						1	9						
*11	510 N	456	-0-	-54	-0-	40	1	416	3	N	-0-		1

WEST RANCH WELL #: 2304 RRCID -> 201355 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 4401 PERF. 3516 - 3879													
06	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	95	1	2221	3	N	-0-		1
07	2542 N	1327	-0-	-1215	-0-	114	1	1213	3	N	-0-		1
08	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	107	1	1309	3	N	-0-		1
09	2310 N	1270	-0-	-1040	-0-	105	1	1165	3	N	-0-		1
10	1333 N	1301	-0-	-32	-0-	112	1	1189	3	N	-0-		1
11	1380 N	1239	-0-	-141	-0-	109	1	1129	3	N	1	1 1	1
						1	9						

WEST STATE WELL #: 2406 RRCID -> 201356 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 3640 - 4882													
06	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	47	1	1092	3	N	-0-		-0-
07	599 N	599	-0-	-0-	-0-	52	1	547	3	N	-0-		-0-
08	634 N	634	-0-	-0-	-0-	48	1	586	3	N	-0-		-0-
09	569 N	569	-0-	-0-	-0-	47	1	522	3	N	-0-		-0-
10	661 N	661	-0-	-0-	-0-	57	1	603	3	N	1		1
						1	9						
*11	663 N	663	-0-	-0-	-0-	58	1	605	3	N	-0-	1 1	-0-

WEST RANCH WELL #: 5022 RRCID -> 201371 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3462 - 3693													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST STATE		WELL #:		2405	RRCID ->	201372	COMPL. DATE	02/21/2004	TOTAL DEPTH	4965	PERF.	2710 -	4756
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
06	816 N	816	-0-	-0-	-0-	34	1	782	3	N	-0-	-0-	
07	775 N	479	-0-	-296	-0-	41	1	438	3	N	-0-	-0-	
08	521 N	521	-0-	-0-	-0-	39	1	482	3	N	-0-	-0-	
09	750 N	460	-0-	-290	-0-	38	1	422	3	N	-0-	-0-	
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	40	1	426	3	N	1	1	
*11	510 N	447	-0-	-63	-0-	39	1	408	3	N	-0-	1	

WEST STATE		WELL #:		2404	RRCID ->	201766	COMPL. DATE	03/19/2004	TOTAL DEPTH	4546	PERF.	3177 -	4356
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	14	1	326	3	N	-0-	-0-	
07	372 N	191	-0-	-181	-0-	16	1	175	3	N	-0-	-0-	
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	14	1	172	3	N	-0-	-0-	
09	330 N	166	-0-	-164	-0-	14	1	152	3	N	-0-	-0-	
10	186 N	159	-0-	-27	-0-	14	1	145	3	N	-0-	-0-	
11	180 N	172	-0-	-8	-0-	15	1	157	3	N	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #:		701	RRCID ->	201767	COMPL. DATE	03/28/2004	TOTAL DEPTH	7151	PERF.	6695 -	6998
06	807 N	807	-0-	-0-	-0-	33	1	774	3	N	-0-	-0-	
07	961 N	460	-0-	-501	-0-	40	1	420	3	N	-0-	-0-	
08	506 N	506	-0-	-0-	-0-	38	1	468	3	N	-0-	-0-	
09	810 N	475	-0-	-335	-0-	39	1	436	3	N	-0-	-0-	
10	512 N	512	-0-	-0-	-0-	44	1	467	3	N	1	1	
*11	480 N	470	-0-	-10	-0-	41	1	429	3	N	-0-	1	

WEST RANCH		WELL #:		2501	RRCID ->	203339	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	10445	PERF.	6263 -	6994
06	767 N	767	-0-	-0-	-0-	31	1	733	3	Y	3	120	
07	558 N	408	-0-	-150	-0-	34	1	366	3	Y	7	127	
08	417 X	417	-0-	-0-	-0-	31	1	386	3	Y	-0-	127	
09	470 X	470	-0-	-0-	-0-	39	1	429	3	Y	2	129	
10	806 X	464	-0-	-342	-0-	39	1	408	3	Y	15	144	
11	780 X	343	-0-	-437	-0-	30	1	313	3	Y	-0-	144	

WEST STATE		WELL #:		2403	RRCID ->	203340	COMPL. DATE	04/29/2004	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	6679 -	9412
06	3000 N	3560	-0-	560	560	146	1	3413	3	N	1	1	14
07	2642 X	2082	-0-	-560	-0-	179	1	1902	3	N	1	1	14
08	2194 X	2194	-0-	-0-	-0-	165	1	2029	3	N	-0-	14	
09	2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	165	1	1829	3	N	13	1	26
10	2015 X	2015	-0-	-0-	-0-	174	1	1840	3	N	1	27	
*11	1921 X	1921	-0-	-0-	-0-	168	1	1738	3	N	14	2	39

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 WEST RANCH WELL #: 6012 RRCID -> 203343 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 6001 - 6684

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
06	300 N	295	-0-	-5	-0-	42	1	253	3	Y	-0-	-0-
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	45	1	269	3	Y	-0-	-0-
08	318 X	318	-0-	-0-	-0-	44	1	274	3	Y	-0-	-0-
09	298 X	298	-0-	-0-	-0-	41	1	257	3	Y	-0-	-0-
10	325 X	325	-0-	-0-	-0-	45	1	280	3	Y	-0-	-0-
*11	330 X	330	-0-	-0-	-0-	44	1	286	3	Y	-0-	-0-

LONGFELLOW 130 WELL #: 3301 RRCID -> 203347 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4579 - 5538

06	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3		N	-0-	-0-	-0-
07	2511 N	1086	-0-	-1425	-0-	1086	3		N	-0-	-0-	-0-
08	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3		N	-0-	-0-	-0-
09	2100 N	1009	-0-	-1091	-0-	1000	3	9	9	N	8	8
10	1085 N	850	-0-	-235	-0-	850	3		N	-0-	-0-	8
11	1230 N	623	-0-	-607	-0-	623	3		N	-0-	-0-	8

ALLISON WELL #: 306L RRCID -> 203689 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 12076 PERF. 5460 - 5585

06	510 N	507	-0-	-3	-0-	71	1	436	3	Y	-0-	-0-
07	533 N	533	-0-	-0-	-0-	77	1	456	3	Y	-0-	-0-
08	524 X	524	-0-	-0-	-0-	72	1	452	3	Y	-0-	-0-
09	504 X	504	-0-	-0-	-0-	70	1	434	3	Y	-0-	-0-
10	527 X	525	-0-	-2	-0-	73	1	452	3	Y	-0-	-0-
*11	541 X	541	-0-	-0-	-0-	73	1	468	3	Y	-0-	-0-

WEST RANCH WELL #: 6015 RRCID -> 203855 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3706 - 4180

06	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	84	1	1952	3	N	-0-	-0-
07	2201 N	1205	-0-	-996	-0-	104	1	1101	3	N	-0-	-0-
08	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	96	1	1174	3	N	-0-	-0-
09	2040 N	1141	-0-	-899	-0-	94	1	1047	3	N	-0-	-0-
10	1209 N	1149	-0-	-60	-0-	99	1	1049	3	N	1	1
11	1230 N	1091	-0-	-139	-0-	96	1	995	3	N	-0-	-0-

WEST RANCH WELL #: 2302 RRCID -> 204037 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11216 PERF. 6242 - 9092

06	450 N	402	-0-	-48	-0-	63	1	339	3	Y	-0-	-0-
07	465 N	421	-0-	-44	-0-	66	1	355	3	Y	-0-	-0-
08	402 X	402	-0-	-0-	-0-	66	1	336	3	Y	-0-	-0-
09	412 X	412	-0-	-0-	-0-	66	1	346	3	Y	-0-	-0-
10	434 X	415	-0-	-19	-0-	69	1	346	3	Y	-0-	-0-
11	420 X	420	-0-	-0-	-0-	66	1	354	3	Y	-0-	-0-

WEST RANCH WELL #: 2310 RRCID -> 204038 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3152 - 3892

06	261 N	261	-0-	-0-	-0-	11	1	250	3	N	-0-	7
07	558 N	152	-0-	-406	-0-	13	1	139	3	N	-0-	7
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	12	1	151	3	N	-0-	7
09	270 N	149	-0-	-121	-0-	12	1	137	3	N	-0-	7
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	23	1	240	3	N	-0-	7
11	150 N	138	-0-	-12	-0-	12	1	126	3	N	-0-	7

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 BIG CANYON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 204739 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 24075 PERF.13885 - 14030

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 801 RRCID -> 204971 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6004 - 7486

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 3403 RRCID -> 204973 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5772 - 7882

06	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	43 1	1009 3	N	-0-		-0-
07	961 N	617	-0-	-344	-0-	53 1	564 3	N	-0-		-0-
08	640 N	640	-0-	-0-	-0-	48 1	592 3	N	-0-		-0-
09	930 N	547	-0-	-383	-0-	45 1	502 3	N	-0-		-0-
10	620 N	607	-0-	-13	-0-	52 1	554 3	N	1		1
*11	630 N	519	-0-	-111	-0-	1 9	473 3	N	-0-		1

ALLISON 2003 WELL #: 1102 RRCID -> 205155 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 4075 - 4185

06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	17 3	Y	-0-		-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 3	Y	-0-		-0-
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 3	Y	-0-		-0-
09	30 N	9	-0-	-21	-0-	1 1	8 3	Y	-0-		-0-
10	12 N	8	-0-	-4	-0-	1 1	7 3	Y	-0-		-0-
11	11 N	6	-0-	-5	-0-	1 1	5 3	Y	-0-		-0-

LONGFELLOW 170 WELL #: 501 RRCID -> 205281 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 13441 PERF. 3830 - 4150

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH WELL #: 6013 RRCID -> 205367 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7368 - 7952

06	536 N	536	-0-	-0-	-0-	22 1	514 3	N	-0-		1
07	620 N	313	-0-	-307	-0-	27 1	286 3	N	-0-		1
08	332 N	332	-0-	-0-	-0-	25 1	307 3	N	-0-		1
09	540 N	294	-0-	-246	-0-	24 1	270 3	N	-0-		1
10	310 N	297	-0-	-13	-0-	26 1	271 3	N	-0-		1
*11	330 N	285	-0-	-45	-0-	25 1	260 3	N	-0-		1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999										
WEST RANCH				WELL #: 2309A	RRCID ->	205776	COMPL. DATE	08/24/2004	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	3360 - 4534		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	270 N	195	-0-	-75	-0-	8	1	187	3	N	-0-			-0-
07	496 N	96	-0-	-400	-0-	8	1	88	3	N	-0-			-0-
08	248 N	203	-0-	-45	-0-	15	1	188	3	N	-0-			-0-
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	20	1	222	3	N	-0-			-0-
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	18	1	196	3	N	-0-			-0-
*11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	21	1	215	3	N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 2306	RRCID ->	205893	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	4244	PERF.	3743 - 4064		
06	3000 N	3073	-0-	73	73	126	1	2946	3	N	1	1 1	1	
						1	9							
07	3007 X	1839	-0-	-1168	-0-	158	1	1680	3	N	1	1 1	1	
						1	9							
08	3007 X	1953	-0-	-1054	-0-	147	1	1806	3	N	-0-		1	
09	2910 X	1762	-0-	-1148	-0-	146	1	1616	3	N	-0-		1	
10	3007 X	1776	-0-	-1231	-0-	153	1	1622	3	N	1		2	
						1	9							
*11	2910 X	1701	-0-	-1209	-0-	150	1	1550	3	N	1	2 1	1	
						1	9							

LONGFELLOW				WELL #: 4034	RRCID ->	205895	COMPL. DATE	11/24/2004	TOTAL DEPTH	4699	PERF.	4605 - 4699		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

WEST RANCH				WELL #: 2205	RRCID ->	205908	COMPL. DATE	06/23/2007	TOTAL DEPTH	4403	PERF.	2262 - 4142		
06	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	68	1	1598	3	N	-0-		-0-	
07	961 N	959	-0-	-2	-0-	83	1	876	3	N	-0-		-0-	
08	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	79	1	964	3	N	-0-		-0-	
09	930 N	924	-0-	-6	-0-	76	1	848	3	N	-0-		-0-	
10	961 N	925	-0-	-36	-0-	80	1	844	3	N	1		1	
						1	9							
*11	930 N	893	-0-	-37	-0-	79	1	814	3	N	-0-	1 1	-0-	

WEST RANCH				WELL #: 2206	RRCID ->	205911	COMPL. DATE	09/29/2004	TOTAL DEPTH	4508	PERF.	2684 - 3994		
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	3	N	-0-		-0-	
07	155 N	85	-0-	-70	-0-	7	1	78	3	N	-0-		-0-	
08	93 N	89	-0-	-4	-0-	7	1	82	3	N	-0-		-0-	
09	150 N	76	-0-	-74	-0-	6	1	70	3	N	-0-		-0-	
10	93 N	79	-0-	-14	-0-	7	1	72	3	N	-0-		-0-	
11	90 N	75	-0-	-15	-0-	7	1	68	3	N	-0-		-0-	

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 WEST RANCH WELL #: 2303 RRCID -> 206085 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8352 - 8382

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06		2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	95 1	2216 3	Y	-0-			1
07		2015 N	1292	-0-	-723	-0-	111 1	1181 3	Y	-0-			1
08		1368 X	1368	-0-	-0-	-0-	103 1	1265 3	Y	-0-			1
09		1213 X	1213	-0-	-0-	-0-	100 1	1113 3	Y	-0-			1
10		2387 X	1237	-0-	-1150	-0-	107 1	1130 3	Y	-0-			1
11		2310 X	1232	-0-	-1078	-0-	108 1	1123 3	Y	1	1 1		1
							1 9						

LONGFELLOW WELL #: 4035 RRCID -> 207716 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2979 - 4224

06		210 N	102	-0-	-108	-0-	4 1	98 3	N	-0-			127
07		186 N	73	-0-	-113	-0-	6 1	67 3	N	-0-			127
08		93 N	72	-0-	-21	-0-	5 1	67 3	N	-0-			127
09		90 N	69	-0-	-21	-0-	6 1	63 3	N	-0-			127
10		70 N	70	-0-	-0-	-0-	6 1	64 3	N	-0-			127
*11		79 N	79	-0-	-0-	-0-	7 1	72 3	N	-0-			127

WEST RANCH WELL #: 2308 RRCID -> 208218 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 4413 PERF. 2640 - 4115

06		635 N	635	-0-	-0-	-0-	26 1	609 3	N	-0-			1
07		775 N	374	-0-	-401	-0-	32 1	342 3	N	-0-			1
08		379 N	379	-0-	-0-	-0-	29 1	350 3	N	-0-			1
09		630 N	296	-0-	-334	-0-	24 1	272 3	N	-0-			1
10		372 N	308	-0-	-64	-0-	27 1	281 3	N	-0-			1
*11		360 N	306	-0-	-54	-0-	27 1	279 3	N	-0-			1

WEST RANCH WELL #: 6016 RRCID -> 208561 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6386 - 6520

06		60 N	51	-0-	-9	-0-	8 1	43 3	Y	-0-			-0-
07		66 N	66	-0-	-0-	-0-	10 1	56 3	Y	-0-			-0-
08		66 N	66	-0-	-0-	-0-	11 1	55 3	Y	-0-			-0-
09		62 N	62	-0-	-0-	-0-	10 1	52 3	Y	-0-			-0-
10		64 N	64	-0-	-0-	-0-	11 1	53 3	Y	-0-			-0-
11		60 N	49	-0-	-11	-0-	8 1	41 3	Y	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 2108 RRCID -> 208577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 5129 - 5376

06		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	49 1	1132 3	N	-0-			-0-
07		1488 N	764	-0-	-724	-0-	66 1	698 3	N	-0-			-0-
08		779 N	779	-0-	-0-	-0-	59 1	720 3	N	-0-			-0-
09		1170 N	691	-0-	-479	-0-	57 1	634 3	N	-0-			-0-
10		775 N	708	-0-	-67	-0-	61 1	646 3	N	1			1
							1 9						
*11		750 N	661	-0-	-89	-0-	58 1	603 3	N	-0-	1 1		-0-

WEST RANCH WELL #: 2311 RRCID -> 208596 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2192 - 4437

06		1740 N	1580	-0-	-160	-0-	64 1	1504 3	N	11	167 1		326
							12 9						
07		2883 N	2482	-0-	-401	-0-	210 1	2228 3	N	40	142 1		224
							44 9						
08		2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	196 1	2400 3	N	46			270
							51 9						
09		2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	190 1	2105 3	N	44	174 1		140
							48 9						
10		2480 N	2348	-0-	-132	-0-	198 1	2098 3	N	47			187
							52 9						
*11		2550 N	2241	-0-	-309	-0-	193 1	2002 3	N	42	2 1		227
							46 9						

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST RANCH		WELL #:		6023	RRCID ->	208597	COMPL. DATE	03/30/2005	TOTAL DEPTH	4996	PERF.	2746 -	4276
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
06	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	109	1	2537	3	N	-0-		1
07	2077 X	1541	-0-	-536	-0-	133	1	1408	3	N	-0-		1
08	2077 X	1626	-0-	-451	-0-	123	1	1503	3	N	-0-		1
09	2010 N	1461	-0-	-549	-0-	121	1	1340	3	N	-0-		1
10	1550 N	1480	-0-	-70	-0-	128	1	1351	3	N	1		2
*11	1560 N	1409	-0-	-151	-0-	124	1	1285	3	N	-0-	1 1	1

ALLISON		WELL #:		2104	RRCID ->	208766	COMPL. DATE	03/30/2005	TOTAL DEPTH	6192	PERF.	4412 -	6126
06	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	108	1	2512	3	N	-0-		1
07	2759 N	2005	-0-	-754	-0-	173	1	1832	3	N	-0-		1
08	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	186	1	2282	3	N	-0-		1
09	2610 N	1559	-0-	-1051	-0-	129	1	1430	3	N	-0-		1
10	2015 N	1971	-0-	-44	-0-	170	1	1800	3	N	1		2
*11	2400 N	1620	-0-	-780	-0-	143	1	1477	3	N	-0-	1 1	1

WEST RANCH		WELL #:		6024	RRCID ->	209428	COMPL. DATE	09/10/2006	TOTAL DEPTH	4620	PERF.	3446 -	4188
06	867 N	867	-0-	-0-	-0-	36	1	831	3	N	-0-		-0-
07	1302 N	518	-0-	-784	-0-	45	1	473	3	N	-0-		-0-
08	496 N	363	-0-	-133	-0-	27	1	336	3	N	-0-		-0-
09	870 N	596	-0-	-274	-0-	49	1	547	3	N	-0-		-0-
10	707 N	707	-0-	-0-	-0-	61	1	645	3	N	1		1
*11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	53	1	553	3	N	-0-	1 1	-0-

WEST RANCH		WELL #:		2209	RRCID ->	209628	COMPL. DATE	04/30/2005	TOTAL DEPTH	4337	PERF.	3038 -	4073
06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	8	1	195	3	N	-0-		7
07	248 N	125	-0-	-123	-0-	11	1	114	3	N	-0-		7
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	10	1	122	3	N	-0-		7
09	210 N	117	-0-	-93	-0-	10	1	107	3	N	-0-		7
10	124 N	119	-0-	-5	-0-	10	1	109	3	N	-0-		7
11	120 N	115	-0-	-5	-0-	10	1	105	3	N	-0-		7

WEST RANCH		WELL #:		3305	RRCID ->	209696	COMPL. DATE	04/27/2005	TOTAL DEPTH	9185	PERF.	6157 -	7392
06	824 N	824	-0-	-0-	-0-	34	1	790	3	N	-0-		-0-
07	992 N	503	-0-	-489	-0-	43	1	460	3	N	-0-		-0-
08	505 N	505	-0-	-0-	-0-	38	1	467	3	N	-0-		-0-
09	810 N	482	-0-	-328	-0-	40	1	442	3	N	-0-		-0-
10	496 N	495	-0-	-1	-0-	43	1	451	3	N	1		1
*11	480 N	468	-0-	-12	-0-	41	1	427	3	N	-0-		1

LONGFELLOW STATE "600"		WELL #:		1501	RRCID ->	209877	COMPL. DATE	12/08/2004	TOTAL DEPTH	8815	PERF.	6502 -	6647
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
ALLISON		WELL #:		2107	RRCID ->	210269	COMPL. DATE	06/08/2005	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3938 - 4511	
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
06		2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	99 1	2311 3	N	-0-			1
07		2542 N	1083	-0-	-1459	-0-	93 1	990 3	N	-0-			1
08		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	112 1	1369 3	N	-0-			1
09		2400 N	1413	-0-	-987	-0-	117 1	1296 3	N	-0-			1
10		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	118 1	1248 3	N	1			2
							1 9						
*11		1440 N	1233	-0-	-207	-0-	109 1	1124 3	N	-0-	1 1		1

LONGFELLOW STATE "600"		WELL #:		1503	RRCID ->	210480	COMPL. DATE	07/21/2005	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4942 - 5108	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LONGFELLOW STATE "600"		WELL #:		1502	RRCID ->	210571	COMPL. DATE	03/22/2005	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	4924 - 5047	
06		3000 N	3347	-0-	347	347	3347 3		N	-0-			-0-
07		2759 X	1875	-0-	-884	-0-	1875 3		N	-0-			-0-
08		2759 X	2024	-0-	-735	-0-	2024 3		N	-0-			-0-
09		2670 X	1839	-0-	-831	-0-	1839 3		N	-0-			-0-
10		2759 X	1866	-0-	-893	-0-	1866 3		N	-0-			-0-
11		2670 X	1790	-0-	-880	-0-	1790 3		N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		2208	RRCID ->	210945	COMPL. DATE	07/14/2005	TOTAL DEPTH	4255	PERF.	2766 - 4110	
06		823 N	823	-0-	-0-	-0-	34 1	789 3	N	-0-			27
07		992 N	480	-0-	-512	-0-	41 1	439 3	N	-0-			27
08		521 N	521	-0-	-0-	-0-	39 1	482 3	N	-0-			27
09		810 N	464	-0-	-346	-0-	38 1	426 3	N	-0-			27
10		471 N	471	-0-	-0-	-0-	41 1	430 3	N	-0-			27
11		510 N	467	-0-	-43	-0-	41 1	426 3	N	-0-			27

WEST RANCH		WELL #:		3404	RRCID ->	211086	COMPL. DATE	06/04/2005	TOTAL DEPTH	7998	PERF.	5922 - 7774	
06		76 N	76	-0-	-0-	-0-	3 1	73 3	N	-0-			-0-
07		62 N	31	-0-	-31	-0-	3 1	28 3	N	-0-			-0-
08		31 N	23	-0-	-8	-0-	2 1	21 3	N	-0-			-0-
09		90 N	22	-0-	-68	-0-	2 1	20 3	N	-0-			-0-
10		31 N	24	-0-	-7	-0-	2 1	22 3	N	-0-			-0-
11		30 N	29	-0-	-1	-0-	3 1	26 3	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		3106	RRCID ->	212044	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	7503	PERF.	4964 - 5470	
06		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	73 1	1714 3	N	-0-			-0-
07		2015 N	1075	-0-	-940	-0-	93 1	982 3	N	-0-			-0-
08		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	85 1	1045 3	N	-0-			-0-
09		1800 N	1019	-0-	-781	-0-	84 1	935 3	N	-0-			-0-
10		1085 N	1008	-0-	-77	-0-	87 1	920 3	N	1			1
							1 9						
*11		1080 N	956	-0-	-124	-0-	84 1	872 3	N	-0-	1 1		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.// 616999									
WEST RANCH		WELL #: 3109		RRCID -> 212231		COMPL. DATE 05/22/2005			TOTAL DEPTH 13092 PERF. 6151 - 6537		
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	
06	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	168 1	3921 3	N	1	1 1	1
07	3224 X	2401	-0-	-823	-0-	207 1	2193 3	N	1	1 1	1
08	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	188 1	2302 3	N	-0-		1
09	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	192 1	2128 3	N	-0-		1
10	4216 X	2282	-0-	-1934	-0-	197 1	2083 3	N	2		3
*11	4080 X	2144	-0-	-1936	-0-	189 1	1955 3	N	-0-	2 1	1

WEST RANCH		WELL #: 3210		RRCID -> 212501		COMPL. DATE 10/18/2006			TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6556 - 7274		
06	4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	197 1	4596 3	N	1	1 1	1
07	3844 X	3039	-0-	-805	-0-	262 1	2776 3	N	1	1 1	1
08	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	232 1	2846 3	N	-0-		1
09	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	234 1	2598 3	N	-0-		1
10	4960 X	2735	-0-	-2225	-0-	236 1	2497 3	N	2		3
*11	4800 X	2560	-0-	-2240	-0-	226 1	2334 3	N	-0-	2 1	1

WEST RANCH		WELL #: 6026		RRCID -> 213605		COMPL. DATE 12/18/2005			TOTAL DEPTH 4689 PERF. 3890 - 4600		
06	906 N	906	-0-	-0-	-0-	37 1	869 3	N	-0-		1
07	806 N	525	-0-	-281	-0-	45 1	480 3	N	-0-		1
08	545 N	545	-0-	-0-	-0-	41 1	504 3	N	-0-		1
09	900 N	487	-0-	-413	-0-	40 1	447 3	N	-0-		1
10	527 N	462	-0-	-65	-0-	40 1	422 3	N	-0-		1
*11	540 N	450	-0-	-90	-0-	40 1	410 3	N	-0-		1

WEST RANCH		WELL #: 6025		RRCID -> 214450		COMPL. DATE 12/05/2005			TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3786 - 3872		
06	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	44 1	1034 3	N	-0-		-0-
07	1209 N	630	-0-	-579	-0-	54 1	576 3	N	-0-		-0-
08	651 N	651	-0-	-0-	-0-	49 1	602 3	N	-0-		-0-
09	1080 N	560	-0-	-520	-0-	46 1	514 3	N	-0-		-0-
10	620 N	570	-0-	-50	-0-	49 1	520 3	N	1		1
*11	630 N	547	-0-	-83	-0-	48 1	499 3	N	-0-		1

ALLISON		WELL #: 3010		RRCID -> 215317		COMPL. DATE 01/16/2006			TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5382 - 6325		
06	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	98 1	2291 3	N	-0-		1
07	2666 N	1361	-0-	-1305	-0-	117 1	1244 3	N	-0-		1
08	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	109 1	1335 3	N	-0-		1
09	2400 N	1291	-0-	-1109	-0-	107 1	1184 3	N	-0-		1
10	1364 N	1319	-0-	-45	-0-	114 1	1205 3	N	-0-		1
11	1410 N	1259	-0-	-151	-0-	111 1	1147 3	N	1	1 1	1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		2460 X	654	-0-	-1806	-0-	100 1	540 3	Y	13			150
							14 9						
07		1705 X	741	-0-	-964	-0-	113 1	611 3	Y	15			165
							17 9						
08		695 X	695	-0-	-0-	-0-	111 1	567 3	Y	15			180
							17 9						
09		598 X	598	-0-	-0-	-0-	94 1	491 3	Y	12	85 1		107
							13 9						
10		744 X	673	-0-	-71	-0-	108 1	546 3	Y	17			124
							19 9						
*11		1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	156 1	843 3	Y	16			140
							18 9						

ALLISON		WELL #: 2110		RRCID -> 215432		COMPL. DATE 11/01/2006			TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4434 - 4805				
06		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	52 1	1222 3	N	-0-			-0-
07		713 N	706	-0-	-7	-0-	61 1	645 3	N	-0-			-0-
08		713 N	686	-0-	-27	-0-	52 1	634 3	N	-0-			-0-
09		704 N	704	-0-	-0-	-0-	58 1	646 3	N	-0-			-0-
10		788 N	788	-0-	-0-	-0-	68 1	719 3	N	1			1
							1 9						
*11		726 N	726	-0-	-0-	-0-	64 1	662 3	N	-0-	1 1		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2204		RRCID -> 215435		COMPL. DATE 09/15/2005			TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3222 - 4562				
06		300 N	220	-0-	-80	-0-	34 1	186 3	Y	-0-			75
07		217 N	211	-0-	-6	-0-	33 1	178 3	Y	-0-			75
08		218 X	218	-0-	-0-	-0-	36 1	182 3	Y	-0-			75
09		193 X	193	-0-	-0-	-0-	31 1	162 3	Y	-0-			75
10		217 X	201	-0-	-16	-0-	33 1	168 3	Y	-0-			75
11		210 X	205	-0-	-5	-0-	32 1	173 3	Y	-0-			75

WEST RANCH		WELL #: 2210		RRCID -> 215553		COMPL. DATE 02/23/2006			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3036 - 4300				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALLISON 2		WELL #: 1305		RRCID -> 215587		COMPL. DATE 10/22/2005			TOTAL DEPTH 9590 PERF. 2500 - 2822				
06		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	52 1	1213 3	Y	-0-			-0-
07		806 N	728	-0-	-78	-0-	63 1	665 3	Y	-0-			-0-
08		749 X	749	-0-	-0-	-0-	56 1	693 3	Y	-0-			-0-
09		647 X	647	-0-	-0-	-0-	53 1	594 3	Y	-0-			-0-
10		1302 X	650	-0-	-652	-0-	56 1	593 3	Y	1			1
							1 9						
*11		1260 X	623	-0-	-637	-0-	55 1	568 3	Y	-0-	1 1		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH				WELL #: 6021	RRCID -> 216198	COMPL. DATE 11/16/2006	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 3524	-	3885		
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
06	3000 N	3392	-0-	392	392	139 1	3252 3	N	1	1 1		1
07	2790 X	2076	-0-	-714	-0-	179 1	1896 3	N	1	1 1		1
08	2790 X	2308	-0-	-482	-0-	174 1	2134 3	N	-0-			1
09	2700 X	1994	-0-	-706	-0-	165 1	1829 3	N	-0-			1
10	2790 X	1982	-0-	-808	-0-	171 1	1810 3	N	1			2
*11	2700 X	1874	-0-	-826	-0-	165 1	1708 3	N	1	2 1		1

WEST RANCH				WELL #: 5032	RRCID -> 216249	COMPL. DATE 03/30/2006	TOTAL DEPTH 4583	PERF. 3734	-	4320		
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	12 1	277 3	N	-0-			-0-
07	372 N	199	-0-	-173	-0-	17 1	182 3	N	-0-			-0-
08	217 N	190	-0-	-27	-0-	14 1	176 3	N	-0-			-0-
09	300 N	140	-0-	-160	-0-	12 1	128 3	N	-0-			-0-
10	186 N	120	-0-	-66	-0-	10 1	110 3	N	-0-			-0-
11	180 N	115	-0-	-65	-0-	10 1	105 3	N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 5031	RRCID -> 216459	COMPL. DATE 04/22/2006	TOTAL DEPTH 5807	PERF. 4927	-	5322		
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	1 1	7 3	Y	-0-			-0-
07	6 N	2	-0-	-4	-0-	2 3		Y	-0-			-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3	Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			-0-
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 3307	RRCID -> 216626	COMPL. DATE 04/11/2006	TOTAL DEPTH 8730	PERF. 5671	-	8103		
06	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	66 1	1548 3	N	-0-			-0-
07	2232 N	1033	-0-	-1199	-0-	89 1	944 3	N	-0-			-0-
08	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	84 1	1028 3	N	-0-			-0-
09	1620 N	1001	-0-	-619	-0-	83 1	918 3	N	-0-			-0-
10	1023 N	956	-0-	-67	-0-	82 1	873 3	N	1			1
*11	1080 N	717	-0-	-363	-0-	63 1	654 3	N	-0-	1 1		-0-

WEST RANCH				WELL #: 6028	RRCID -> 216883	COMPL. DATE 09/02/2008	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 3270	-	3420		
06	716 N	716	-0-	-0-	-0-	29 1	687 3	N	-0-			1
07	744 N	391	-0-	-353	-0-	34 1	357 3	N	-0-			1
08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	31 1	386 3	N	-0-			1
09	720 N	375	-0-	-345	-0-	31 1	344 3	N	-0-			1
10	403 N	371	-0-	-32	-0-	32 1	339 3	N	-0-			1
*11	390 N	362	-0-	-28	-0-	32 1	330 3	N	-0-			1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999										
WEST RANCH				WELL #: 5034	RRCID -> 216902	COMPL. DATE	04/24/2006	TOTAL DEPTH	4180	PERF.	3564 - 3970			
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
06		780 N	723	-0-	-57	-0-	30 1	693 3	N		-0-			-0-
07		1178 N	702	-0-	-476	-0-	60 1	642 3	N		-0-			-0-
08		808 N	808	-0-	-0-	-0-	61 1	747 3	N		-0-			-0-
09		720 N	697	-0-	-23	-0-	58 1	639 3	N		-0-			-0-
10		713 N	700	-0-	-13	-0-	60 1	639 3	N		1			1
							1 9							
*11		780 N	660	-0-	-120	-0-	58 1	602 3	N		-0-	1 1		-0-

WEST RANCH				WELL #: 5035	RRCID -> 217302	COMPL. DATE	08/26/2007	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3122 - 4018			
06		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	51 1	1193 3	N		-0-			-0-
07		696 N	696	-0-	-0-	-0-	60 1	636 3	N		-0-			-0-
08		700 N	700	-0-	-0-	-0-	53 1	647 3	N		-0-			-0-
09		720 N	720	-0-	-0-	-0-	59 1	661 3	N		-0-			-0-
10		736 N	736	-0-	-0-	-0-	63 1	672 3	N		1			1
							1 9							
*11		630 N	597	-0-	-33	-0-	53 1	544 3	N		-0-	1 1		-0-

WEST STATE				WELL #: 2411	RRCID -> 217327	COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5060 - 5980			
06		600 N	397	-0-	-203	-0-	56 1	341 3	Y		-0-			-0-
07		430 N	430	-0-	-0-	-0-	62 1	368 3	Y		-0-			-0-
08		454 X	454	-0-	-0-	-0-	63 1	391 3	Y		-0-			-0-
09		48 X	48	-0-	-0-	-0-	7 1	41 3	Y		-0-			-0-
10		558 X	95	-0-	-463	-0-	13 1	82 3	Y		-0-			-0-
11		450 X	72	-0-	-378	-0-	10 1	62 3	Y		-0-			-0-

WEST STATE				WELL #: 401E	RRCID -> 217742	COMPL. DATE	06/27/2005	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4748 - 5158			
06		510 N	447	-0-	-63	-0-	70 1	377 3	N		-0-			1
07		527 N	466	-0-	-61	-0-	73 1	393 3	N		-0-			1
08		465 N	430	-0-	-35	-0-	70 1	360 3	N		-0-			1
09		450 N	428	-0-	-22	-0-	69 1	359 3	N		-0-			1
10		465 N	351	-0-	-114	-0-	58 1	292 3	N		1	1 1		1
							1 9							
11		420 N	318	-0-	-102	-0-	50 1	268 3	N		-0-			1

WEST RANCH SOUTH				WELL #: 5101	RRCID -> 217743	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	13199	PERF.	4786 - 4928			
06		717 N	717	-0-	-0-	-0-	112 1	605 3	N		-0-			1
07		693 N	693	-0-	-0-	-0-	108 1	583 3	N		2			3
							2 9							
08		666 N	666	-0-	-0-	-0-	109 1	557 3	N		-0-	2 1		1
09		660 N	660	-0-	-0-	-0-	99 1	519 3	N		38	23 1		16
							42 9							
10		595 N	595	-0-	-0-	-0-	98 1	494 3	N		3	2 1		17
							3 9							
*11		616 N	616	-0-	-0-	-0-	96 1	520 3	N		-0-	14 1		3

WEST RANCH				WELL #: 5033	RRCID -> 217783	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	3464 - 4296			
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.// 616999										
WEST RANCH		WELL #: 6030		RRCID -> 217786		COMPL. DATE 09/29/2006		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3968 - 4230				
M	O	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
06	2507	N	2507	-0-	-0-	103	1	2404	3	N	-0-	1
07	2387	N	1482	-0-	-905	128	1	1354	3	N	-0-	1
08	1579	N	1579	-0-	-0-	119	1	1460	3	N	-0-	1
09	2310	N	1426	-0-	-884	118	1	1308	3	N	-0-	1
10	1488	N	1376	-0-	-112	119	1	1256	3	N	1	2
*11	1530	N	1296	-0-	-234	114	1	1182	3	N	-0-	1
											1 1	
WEST RANCH		WELL #: 2702		RRCID -> 218064		COMPL. DATE 05/31/2006		TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5622 - 5798				
06	69	N	69	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-	-0-
07	93	N	37	-0-	-56	3	1	34	3	N	-0-	-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-	-0-
09	60	N	34	-0-	-26	3	1	31	3	N	-0-	-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-	-0-
*11	34	N	34	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-	-0-
WEST RANCH		WELL #: 5047		RRCID -> 218477		COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3698 - 3960				
06	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
WEST RANCH		WELL #: 5020		RRCID -> 218568		COMPL. DATE 06/17/2006		TOTAL DEPTH 8590 PERF. 5656 - 6060				
06	120	N	57	-0-	-63	8	1	49	3	Y	-0-	-0-
07	93	N	51	-0-	-42	7	1	44	3	Y	-0-	-0-
08	23	N	23	-0-	-0-	3	1	20	3	Y	-0-	-0-
09	23	N	23	-0-	-0-	3	1	20	3	Y	-0-	-0-
10	62	N	34	-0-	-28	5	1	29	3	Y	-0-	-0-
11	30	N	20	-0-	-10	3	1	17	3	Y	-0-	-0-
ALLISON		WELL #: 2112		RRCID -> 218608		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3721 - 5300				
06	686	N	686	-0-	-0-	28	1	658	3	N	-0-	-0-
07	396	N	396	-0-	-0-	34	1	362	3	N	-0-	-0-
08	423	N	423	-0-	-0-	32	1	391	3	N	-0-	-0-
09	373	N	373	-0-	-0-	31	1	342	3	N	-0-	-0-
10	372	N	369	-0-	-3	32	1	337	3	N	-0-	-0-
11	360	N	344	-0-	-16	30	1	314	3	N	-0-	-0-
WEST RANCH		WELL #: 4301		RRCID -> 218839		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7322 - 7905				
06	450	N	424	-0-	-26	66	1	358	3	N	-0-	-0-
07	459	N	459	-0-	-0-	72	1	387	3	N	-0-	-0-
08	472	N	472	-0-	-0-	77	1	395	3	N	-0-	-0-
09	445	N	445	-0-	-0-	72	1	373	3	N	-0-	-0-
10	469	N	469	-0-	-0-	78	1	391	3	N	-0-	-0-
*11	460	N	460	-0-	-0-	72	1	388	3	N	-0-	-0-

PIONON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. //CONT.// 616999														
WEST RANCH WELL #: 3002 RRCID -> 219122 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5524 - 6552														
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
06	3000 N	3658	-0-	658	658	150	1	3507	3	N	1	1	1	1
07	2868 X	2210	-0-	-658	-0-	190	1	2019	3	N	1	1	1	1
08	2697 X	2357	-0-	-340	-0-	178	1	2179	3	N	-0-			1
09	2610 X	2086	-0-	-524	-0-	172	1	1914	3	N	-0-			1
10	2697 X	2154	-0-	-543	-0-	186	1	1967	3	N	1			2
*11	2610 X	2058	-0-	-552	-0-	181	1	1876	3	N	1	2	1	1
WEST RANCH SOUTH WELL #: 7101 RRCID -> 219195 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 4832 - 5774														
06	730 N	730	-0-	-0-	-0-	114	1	616	3	N	-0-			-0-
07	794 N	794	-0-	-0-	-0-	124	1	670	3	N	-0-			-0-
08	771 N	771	-0-	-0-	-0-	126	1	645	3	N	-0-			-0-
09	738 N	738	-0-	-0-	-0-	119	1	619	3	N	-0-			-0-
10	806 N	758	-0-	-48	-0-	126	1	632	3	N	-0-			-0-
*11	769 N	769	-0-	-0-	-0-	120	1	649	3	N	-0-			-0-
ALLISON WELL #: 4702 RRCID -> 219533 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 12952 PERF. 5606 - 7704														
06	55290 X	21477	-0-	-33813	-0-	3044	1	18421	3	N	11	6	0	13
07	56823 X	22315	-0-	-34508	-0-	3245	1	19067	3	N	3			16
08	22012 X	22012	-0-	-0-	-0-	3071	1	18941	3	N	-0-	4	1	12
09	21140 X	21140	-0-	-0-	-0-	2951	1	18189	3	N	-0-	4	1	8
10	22661 X	22055	-0-	-606	-0-	3088	1	18946	3	N	19	16	1	11
*11	22321 X	22321	-0-	-0-	-0-	3032	1	19270	3	N	17	1	0	13 1 14
WEST RANCH WELL #: 3304 RRCID -> 219549 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 6132 - 6200														
06	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	85	1	1980	3	N	-0-			-0-
07	2294 N	1232	-0-	-1062	-0-	106	1	1125	3	N	1			1
08	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	101	1	1237	3	N	-0-			1
09	2070 N	1145	-0-	-925	-0-	95	1	1050	3	N	-0-			1
10	1240 N	1074	-0-	-166	-0-	93	1	981	3	N	-0-			1
11	1290 N	990	-0-	-300	-0-	87	1	903	3	N	-0-	1	1	-0-
ALLISON WELL #: 2111 RRCID -> 219551 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4556 - 4809														
06	3000 N	3254	-0-	254	254	134	1	3119	3	N	1	1	1	1
07	2480 X	2111	-0-	-369	-0-	182	1	1928	3	N	1	1	1	1
08	2480 X	2191	-0-	-289	-0-	165	1	2026	3	N	-0-			1
09	2400 X	1926	-0-	-474	-0-	159	1	1767	3	N	-0-			1
10	2480 X	2020	-0-	-460	-0-	174	1	1845	3	N	1			2
*11	2400 X	1896	-0-	-504	-0-	167	1	1728	3	N	1	2	1	1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999											
LONGFELLOW		WELL #: 1204		RRCID -> 219777		COMPL. DATE 10/05/2007			TOTAL DEPTH 8974 PERF. 6114 - 6557		
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
06	6172 X	6172	-0-	-0-	-0-	254 1	5917 3	N	1	1 1	3
07	4340 X	3636	-0-	-704	-0-	313 1	3322 3	N	1	1 1	3
08	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	292 1	3585 3	N	-0-		3
09	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	290 1	3221 3	N	-0-		3
10	6386 X	3542	-0-	-2844	-0-	305 1	3234 3	N	3		6
*11	6180 X	3279	-0-	-2901	-0-	289 1	2990 3	N	-0-	3 1	3

WEST RANCH		WELL #: 702		RRCID -> 220038		COMPL. DATE 06/28/2006			TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7580 - 7686		
06	297 N	297	-0-	-0-	-0-	12 1	285 3	N	-0-		-0-
07	341 N	194	-0-	-147	-0-	17 1	177 3	N	-0-		-0-
08	186 N	172	-0-	-14	-0-	13 1	159 3	N	-0-		-0-
09	300 N	146	-0-	-154	-0-	12 1	134 3	N	-0-		-0-
10	186 N	142	-0-	-44	-0-	12 1	130 3	N	-0-		-0-
11	180 N	133	-0-	-47	-0-	12 1	121 3	N	-0-		-0-

WILLIAMS		WELL #: 7201		RRCID -> 220210		COMPL. DATE 12/03/2006			TOTAL DEPTH 5533 PERF. 4396 - 4700		
06	60 N	17	-0-	-43	-0-	3 1	14 3	N	-0-		-0-
07	62 N	33	-0-	-29	-0-	5 1	28 3	N	-0-		-0-
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	3 1	16 3	N	-0-		-0-
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	2 1	8 3	N	-0-		-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	4 1	18 3	N	-0-		-0-
*11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	5 1	27 3	N	-0-		-0-

LONGFELLOW STATE "600"		WELL #: 1507		RRCID -> 220459		COMPL. DATE 12/31/2005			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4970 - 5092		
06	7809 X	7809	-0-	-0-	-0-	7809 3		N	-0-		-0-
07	5177 X	4511	-0-	-666	-0-	4511 3		N	-0-		-0-
08	4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	4949 3		N	-0-		-0-
09	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	4441 3		N	-0-		-0-
10	8060 X	4490	-0-	-3570	-0-	4490 3		N	-0-		-0-
11	7800 X	4219	-0-	-3581	-0-	4219 3		N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 6022		RRCID -> 220557		COMPL. DATE 08/25/2006			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6594 - 6925		
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	4 1	102 3	N	-0-		-0-
07	155 N	72	-0-	-83	-0-	6 1	66 3	N	-0-		-0-
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	5 1	66 3	N	-0-		-0-
09	120 N	63	-0-	-57	-0-	5 1	58 3	N	-0-		-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	6 1	59 3	N	-0-		-0-
*11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5 1	57 3	N	-0-		-0-

WEST STATE		WELL #: 402E		RRCID -> 220706		COMPL. DATE 11/11/2005			TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5056 - 5745		
06	90 N	88	-0-	-2	-0-	14 1	74 3	Y	-0-		-0-
07	93 N	91	-0-	-2	-0-	14 1	77 3	Y	-0-		-0-
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	15 1	75 3	Y	-0-		-0-
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	14 1	71 3	Y	-0-		-0-
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	14 1	72 3	Y	-0-		-0-
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	13 1	71 3	Y	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999						
WEST RANCH SOUTH				WELL #: 5104	RRCID -> 220708	COMPL. DATE 01/29/2006	TOTAL DEPTH 5790	PERF. 4272	- 4766	
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 CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WEST RANCH				WELL #: 3209	RRCID -> 220986	COMPL. DATE 09/30/2005	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 5299	- 7854	
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	5 1	122 3	N	-0-	-0-
07	186 N	76	-0-	-110	-0-	7 1	69 3	N	-0-	-0-
08	93 N	80	-0-	-13	-0-	6 1	74 3	N	-0-	-0-
09	120 N	65	-0-	-55	-0-	5 1	60 3	N	-0-	-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5 1	57 3	N	-0-	-0-
*11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	10 1	105 3	N	-0-	-0-

LONGFELLOW 130				WELL #: 3303	RRCID -> 220996	COMPL. DATE 02/27/2006	TOTAL DEPTH 6106	PERF. 4260	- 5837	
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-	-0-
07	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 3		N	-0-	-0-
08	11 N	9	-0-	-2	-0-	9 3		N	-0-	-0-
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	8 3		N	-0-	-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-	-0-
11	9 N	7	-0-	-2	-0-	7 3		N	-0-	-0-

WEST RANCH				WELL #: 5029	RRCID -> 223109	COMPL. DATE 04/21/2006	TOTAL DEPTH 5540	PERF. 4864	- 5326	
06	2850 X	779	-0-	-2071	-0-	110 1	669 3	Y	-0-	-0-
07	2945 X	730	-0-	-2215	-0-	106 1	624 3	Y	-0-	-0-
08	432 X	432	-0-	-0-	-0-	60 1	372 3	Y	-0-	-0-
09	12 X	12	-0-	-0-	-0-	2 1	10 3	Y	-0-	-0-
10	1178 X	1	-0-	-1177	-0-	1 3		Y	-0-	-0-
11	780 X	1	-0-	-779	-0-	1 3		Y	-0-	-0-

WEST RANCH 138				WELL #: 2201	RRCID -> 223165	COMPL. DATE 12/31/2005	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 6516	- 8092	
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	6 1	150 3	Y	-0-	-0-
07	124 N	91	-0-	-33	-0-	8 1	83 3	Y	-0-	-0-
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	7 1	90 3	Y	-0-	-0-
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	7 1	73 3	Y	-0-	-0-
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	10 1	103 3	Y	-0-	-0-
*11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	8 1	86 3	Y	-0-	-0-

WEST RANCH				WELL #: 6027	RRCID -> 223167	COMPL. DATE 06/01/2006	TOTAL DEPTH 4750	PERF. 3755	- 4363	
06	963 N	963	-0-	-0-	-0-	40 1	923 3	N	-0-	-0-
07	1147 N	560	-0-	-587	-0-	48 1	512 3	N	-0-	-0-
08	593 N	593	-0-	-0-	-0-	45 1	548 3	N	-0-	-0-
09	960 N	526	-0-	-434	-0-	43 1	483 3	N	-0-	-0-
10	558 N	505	-0-	-53	-0-	43 1	461 3	N	1	1
*11	570 N	477	-0-	-93	-0-	42 1	435 3	N	-0-	1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
LONGFELLOW 600 MD		WELL #:		802	RRCID ->	223191	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	4901	PERF.	2830 - 2962
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	
06		236 N	236	-0-	-0-	-0-	10 1	226 3	N	-0-	-0-	-0-
07		310 N	137	-0-	-173	-0-	12 1	125 3	N	-0-	-0-	-0-
08		165 N	165	-0-	-0-	-0-	12 1	153 3	N	-0-	-0-	-0-
09		240 N	79	-0-	-161	-0-	7 1	72 3	N	-0-	-0-	-0-
10		124 N	79	-0-	-45	-0-	7 1	72 3	N	-0-	-0-	-0-
11		150 N	81	-0-	-69	-0-	7 1	74 3	N	-0-	-0-	-0-

ALLISON		WELL #:		2113	RRCID ->	223213	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4264 - 4630
06		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	79 1	1842 3	N	-0-	-0-	-0-
07		2046 N	1123	-0-	-923	-0-	97 1	1026 3	N	-0-	-0-	-0-
08		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	90 1	1103 3	N	-0-	-0-	-0-
09		1920 N	1046	-0-	-874	-0-	86 1	960 3	N	-0-	-0-	-0-
10		1116 N	1058	-0-	-58	-0-	91 1	966 3	N	1	1	1
							1 9					
*11		1140 N	1031	-0-	-109	-0-	91 1	940 3	N	-0-	1 1	-0-

WEST RANCH		WELL #:		3212	RRCID ->	223431	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	5751 - 7375
06		3000 N	4553	-0-	1553	1553	187 1	4365 3	N	1	1	1
							1 9					
07		3100 N	3766	-0-	666	2219	324 1	3441 3	N	1	1 1	1
							1 9					
08		3100 N	3843	-0-	743	2962	290 1	3553 3	N	-0-	-0-	1
09		6300 X	3338	-0-	-2962	-0-	276 1	3062 3	N	-0-	-0-	1
10		3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	287 1	3040 3	N	3	3	4
							3 9					
*11		3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	278 1	2882 3	N	-0-	3 1	1

WEST RANCH		WELL #:		3001	RRCID ->	223513	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL DEPTH	8070	PERF.	5890 - 7742
06		214 N	214	-0-	-0-	-0-	9 1	205 3	N	-0-	-0-	-0-
07		248 N	121	-0-	-127	-0-	10 1	111 3	N	-0-	-0-	-0-
08		130 N	130	-0-	-0-	-0-	10 1	120 3	N	-0-	-0-	-0-
09		210 N	114	-0-	-96	-0-	9 1	105 3	N	-0-	-0-	-0-
10		124 N	115	-0-	-9	-0-	10 1	105 3	N	-0-	-0-	-0-
11		120 N	109	-0-	-11	-0-	10 1	99 3	N	-0-	-0-	-0-

NORTH PINON		WELL #:		2804	RRCID ->	223787	COMPL. DATE	06/24/2006	TOTAL DEPTH	8062	PERF.	5300 - 5324
06		181 N	181	-0-	-0-	-0-	7 1	174 3	N	-0-	-0-	-0-
07		248 N	85	-0-	-163	-0-	7 1	78 3	N	-0-	-0-	-0-
08		124 N	90	-0-	-34	-0-	7 1	83 3	N	-0-	-0-	-0-
09		180 N	72	-0-	-108	-0-	6 1	66 3	N	-0-	-0-	-0-
10		93 N	76	-0-	-17	-0-	7 1	69 3	N	-0-	-0-	-0-
11		90 N	69	-0-	-21	-0-	6 1	63 3	N	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #:		2701N	RRCID ->	223915	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6246 - 6390
06		820 N	820	-0-	-0-	-0-	34 1	786 3	N	-0-	-0-	-0-
07		483 N	483	-0-	-0-	-0-	42 1	441 3	N	-0-	-0-	-0-
08		518 N	518	-0-	-0-	-0-	39 1	479 3	N	-0-	-0-	-0-
09		460 N	460	-0-	-0-	-0-	38 1	422 3	N	-0-	-0-	-0-
10		474 N	474	-0-	-0-	-0-	41 1	432 3	N	1	1	1
							1 9					
*11		458 N	458	-0-	-0-	-0-	40 1	418 3	N	-0-	-0-	1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999										
ALLISON		WELL #:		3011	RRCID ->	224051	COMPL. DATE	09/07/2006	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	4810 - 6902		
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
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-		11	1	57	3	Y	-0-		-0-
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-		11	1	58	3	Y	-0-		-0-
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-		11	1	56	3	Y	-0-		-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-		10	1	50	3	Y	-0-		-0-
10	62 N	59	-0-	-3	-0-		10	1	49	3	Y	-0-		-0-
11	60 N	56	-0-	-4	-0-		9	1	47	3	Y	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #:		4601	RRCID ->	224084	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	5649 - 9180		
06	660 N	478	-0-	-182	-0-		67	1	411	3	Y	-0-		-0-
07	527 N	520	-0-	-7	-0-		75	1	445	3	Y	-0-		-0-
08	535 X	535	-0-	-0-	-0-		74	1	461	3	Y	-0-		-0-
09	277 X	277	-0-	-0-	-0-		38	1	239	3	Y	-0-		-0-
10	589 X	455	-0-	-134	-0-		63	1	392	3	Y	-0-		-0-
11	510 X	393	-0-	-117	-0-		53	1	340	3	Y	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #:		5026	RRCID ->	224107	COMPL. DATE	11/15/2006	TOTAL DEPTH	8425	PERF.	5128 - 5560		
06	510 N	225	-0-	-285	-0-		32	1	193	3	Y	-0-		-0-
07	279 N	160	-0-	-119	-0-		23	1	137	3	Y	-0-		-0-
08	144 X	144	-0-	-0-	-0-		20	1	124	3	Y	-0-		-0-
09	7 X	7	-0-	-0-	-0-		1	1	6	3	Y	-0-		-0-
10	403 X	4	-0-	-399	-0-		1	1	3	3	Y	-0-		-0-
11	240 X	2	-0-	-238	-0-		2	3			Y	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #:		5027	RRCID ->	224186	COMPL. DATE	10/15/2006	TOTAL DEPTH	9555	PERF.	6600 - 6718		
06	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-		47	1	1104	3	N	-0-		-0-
07	1333 N	578	-0-	-755	-0-		50	1	528	3	N	-0-		-0-
08	682 N	619	-0-	-63	-0-		47	1	572	3	N	-0-		-0-
09	1140 N	487	-0-	-653	-0-		40	1	447	3	N	-0-		-0-
10	589 N	582	-0-	-7	-0-		50	1	531	3	N	1		1
*11	600 N	535	-0-	-65	-0-		47	1	488	3	N	-0-		1

WEST RANCH		WELL #:		3211	RRCID ->	224275	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	4950 - 6616		
06	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-		51	1	1195	3	N	-0-		-0-
07	1333 N	687	-0-	-646	-0-		59	1	628	3	N	-0-		-0-
08	744 N	722	-0-	-22	-0-		54	1	668	3	N	-0-		-0-
09	1260 N	634	-0-	-626	-0-		52	1	582	3	N	-0-		-0-
10	682 N	636	-0-	-46	-0-		55	1	580	3	N	1		1
*11	690 N	587	-0-	-103	-0-		52	1	535	3	N	-0-	1 1	-0-

WEST RANCH		WELL #:		2805	RRCID ->	224289	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6019 - 7454		
06	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-		50	1	1166	3	N	-0-		-0-
07	1302 N	701	-0-	-601	-0-		60	1	641	3	N	-0-		-0-
08	746 N	746	-0-	-0-	-0-		56	1	690	3	N	-0-		-0-
09	1230 N	667	-0-	-563	-0-		55	1	612	3	N	-0-		-0-
10	713 N	682	-0-	-31	-0-		59	1	622	3	N	1		1
*11	720 N	635	-0-	-85	-0-		56	1	579	3	N	-0-	1 1	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999										
WEST RANCH				WELL #: 2703N	RRCID -> 224313	COMPL. DATE	03/07/2007	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6290 -	6790		
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		
06	3000 N	4433	-0-	1433	1433	182	1	4250	3	Y	1	1	1	
07	4060 X	2627	-0-	-1433	-0-	226	1	2400	3	Y	1	1	1	
08	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	211	1	2587	3	Y	-0-		1	
09	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	207	1	2298	3	Y	-0-		1	
10	4588 X	2564	-0-	-2024	-0-	221	1	2341	3	Y	2		3	
*11	4440 X	2467	-0-	-1973	-0-	217	1	2250	3	Y	-0-	2	1	1
WEST RANCH				WELL #: 6035	RRCID -> 224600	COMPL. DATE	11/09/2006	TOTAL DEPTH	4440	PERF.	3280 -	3996		
06	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	68	1	1580	3	N	-0-		-0-	
07	2139 N	1071	-0-	-1068	-0-	92	1	979	3	N	-0-		-0-	
08	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	86	1	1060	3	N	-0-		-0-	
09	1650 N	1039	-0-	-611	-0-	86	1	953	3	N	-0-		-0-	
10	1085 N	815	-0-	-270	-0-	70	1	744	3	N	1		1	
*11	1110 N	734	-0-	-376	-0-	65	1	669	3	N	-0-	1	1	-0-
WEST RANCH				WELL #: 6032	RRCID -> 224601	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH	5474	PERF.	3434 -	5108		
06	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	105	1	2457	3	N	-0-		1	
07	2976 N	1531	-0-	-1445	-0-	132	1	1399	3	N	-0-		1	
08	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	124	1	1519	3	N	-0-		1	
09	2550 N	1486	-0-	-1064	-0-	123	1	1363	3	N	-0-		1	
10	1519 N	1473	-0-	-46	-0-	127	1	1345	3	N	1		2	
*11	1590 N	1439	-0-	-151	-0-	127	1	1312	3	N	-0-	1	1	1
WEST RANCH				WELL #: 5025	RRCID -> 224602	COMPL. DATE	09/05/2007	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	3896 -	5372		
06	840 N	616	-0-	-224	-0-	87	1	529	3	Y	-0-		-0-	
07	651 N	636	-0-	-15	-0-	92	1	544	3	Y	-0-		-0-	
08	664 X	664	-0-	-0-	-0-	92	1	572	3	Y	-0-		-0-	
09	324 X	324	-0-	-0-	-0-	45	1	279	3	Y	-0-		-0-	
10	744 X	375	-0-	-369	-0-	52	1	323	3	Y	-0-		-0-	
11	630 X	289	-0-	-341	-0-	39	1	250	3	Y	-0-		-0-	
WEST RANCH				WELL #: 6033	RRCID -> 224638	COMPL. DATE	11/04/2006	TOTAL DEPTH	4678	PERF.	3670 -	4410		
06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	10	1	241	3	N	-0-		12	
07	248 N	138	-0-	-110	-0-	12	1	126	3	N	-0-		12	
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	11	1	131	3	N	-0-		12	
09	240 N	81	-0-	-159	-0-	7	1	74	3	N	-0-		12	
10	124 N	81	-0-	-43	-0-	7	1	74	3	N	-0-		12	
*11	150 N	83	-0-	-67	-0-	7	1	76	3	N	-0-		12	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST RANCH		WELL #:		704	RRCID ->	224639	COMPL. DATE	04/26/2007	TOTAL DEPTH	8515	PERF.	5140 - 5330	
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		
06	7182 X	7182	-0-	-0-	-0-	295	1	6876	3	N	10	1 1	192
07	4743 X	4108	-0-	-635	-0-	352	1	3733	3	N	21	1 1	212
08	4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	327	1	4015	3	N	10		222
09	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	327	1	3633	3	N	13		235
10	7409 X	3985	-0-	-3424	-0-	344	1	3641	3	N	-0-	152 1	83
11	7170 X	3603	-0-	-3567	-0-	317	1	3277	3	N	8	3 1	88

ALLISON		WELL #:		2003	RRCID ->	224863	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	5930	PERF.	4520 - 5245	
06	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	59	1	1381	3	N	-0-		-0-
07	1705 N	821	-0-	-884	-0-	71	1	750	3	N	-0-		-0-
08	885 N	885	-0-	-0-	-0-	67	1	818	3	N	-0-		-0-
09	1440 N	763	-0-	-677	-0-	63	1	700	3	N	-0-		-0-
10	806 N	758	-0-	-48	-0-	65	1	692	3	N	1		1
*11	870 N	717	-0-	-153	-0-	63	1	654	3	N	-0-	1 1	-0-

WEST RANCH		WELL #:		5019	RRCID ->	224939	COMPL. DATE	10/31/2005	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6836 - 7444	
06	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	113	1	2641	3	N	-0-		1
07	1953 X	1606	-0-	-347	-0-	138	1	1468	3	N	-0-		1
08	1953 X	1668	-0-	-285	-0-	126	1	1542	3	N	-0-		1
09	1890 N	1506	-0-	-384	-0-	124	1	1382	3	N	-0-		1
10	1612 N	1451	-0-	-161	-0-	125	1	1325	3	N	1		2
*11	1620 N	1610	-0-	-10	-0-	142	1	1468	3	N	-0-	1 1	1

WEST RANCH		WELL #:		2606	RRCID ->	225168	COMPL. DATE	11/09/2006	TOTAL DEPTH	7785	PERF.	7040 - 7238	
06	2130 X	820	-0-	-1310	-0-	128	1	692	3	Y	-0-		-0-
07	2170 X	843	-0-	-1327	-0-	132	1	711	3	Y	-0-		-0-
08	829 X	829	-0-	-0-	-0-	135	1	694	3	Y	-0-		-0-
09	789 X	789	-0-	-0-	-0-	127	1	662	3	Y	-0-		-0-
10	868 X	817	-0-	-51	-0-	135	1	681	3	Y	1	1 1	-0-
*11	815 X	815	-0-	-0-	-0-	127	1	688	3	Y	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #:		5048	RRCID ->	225293	COMPL. DATE	10/05/2006	TOTAL DEPTH	4526	PERF.	3705 - 4050	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #:		2212	RRCID ->	225357	COMPL. DATE	12/07/2006	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	2872 - 4273	
06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	19	1	448	3	N	-0-		-0-
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	22	1	231	3	N	-0-		-0-
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	24	1	291	3	N	-0-		-0-
09	480 N	266	-0-	-214	-0-	22	1	244	3	N	-0-		-0-
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	22	1	238	3	N	-0-		-0-
11	300 N	247	-0-	-53	-0-	22	1	225	3	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 LONGFELLOW 130 WELL #: 3304 RRCID -> 225557 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4928 - 5186

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06		90 N	19	-0-	-71	-0-	19	3			N	-0-				-0-
07		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-				-0-
08		248 N	63	-0-	-185	-0-	63	3			N	-0-				-0-
09		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-				-0-
10		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-				-0-
*11		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-				-0-

WEST RANCH WELL #: 2213 RRCID -> 225729 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2534 - 3220

06	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	81	1	1890	3	N	18					247
07	2294 N	1150	-0-	-1144	-0-	97	1	1033	3	N	18					265
08	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	86	1	1052	3	N	17					282
09	1980 N	1048	-0-	-932	-0-	85	1	941	3	N	20					302
10	1147 N	1045	-0-	-102	-0-	88	1	937	3	N	18	175	1			145
*11	1110 N	1066	-0-	-44	-0-	92	1	952	3	N	20	1	1			164

WEST RANCH WELL #: 3406 RRCID -> 226283 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6474 - 7672

06	5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	223	1	5211	3	N	-0-	1	1			2
07	3813 X	3107	-0-	-706	-0-	267	1	2836	3	N	4	1	1			5
08	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	246	1	3021	3	N	8					13
09	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	214	1	2372	3	N	3	2	1			14
10	5611 X	3061	-0-	-2550	-0-	264	1	2795	3	N	2					16
*11	5430 X	1813	-0-	-3617	-0-	160	1	1653	3	N	-0-	3	1			13

WEST RANCH WELL #: 6034 RRCID -> 226472 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3688 - 4240

06	845 N	845	-0-	-0-	-0-	35	1	810	3	N	-0-					-0-
07	899 N	426	-0-	-473	-0-	37	1	389	3	N	-0-					-0-
08	479 N	479	-0-	-0-	-0-	36	1	443	3	N	-0-					-0-
09	840 N	436	-0-	-404	-0-	36	1	400	3	N	-0-					-0-
10	434 N	402	-0-	-32	-0-	35	1	366	3	N	1					1
*11	450 N	360	-0-	-90	-0-	32	1	328	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 3207 RRCID -> 226572 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 6270 - 6486

06	720 N	622	-0-	-98	-0-	88	1	534	3	Y	-0-					-0-
07	682 N	682	-0-	-0-	-0-	99	1	583	3	Y	-0-					-0-
08	669 X	669	-0-	-0-	-0-	92	1	577	3	Y	-0-					-0-
09	595 X	595	-0-	-0-	-0-	82	1	513	3	Y	-0-					-0-
10	713 X	649	-0-	-64	-0-	90	1	559	3	Y	-0-					-0-
11	660 X	615	-0-	-45	-0-	83	1	532	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH				WELL #: 3306	RRCID -> 226598	COMPL. DATE 12/13/2006	TOTAL DEPTH 7242	PERF. 5386	-		6120	
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
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	11 1	259 3	N	-0-			-0-
07	310 N	155	-0-	-155	-0-	13 1	142 3	N	-0-			-0-
08	155 N	146	-0-	-9	-0-	11 1	135 3	N	-0-			-0-
09	270 N	136	-0-	-134	-0-	11 1	125 3	N	-0-			-0-
10	155 N	138	-0-	-17	-0-	12 1	126 3	N	-0-			-0-
11	150 N	129	-0-	-21	-0-	11 1	118 3	N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 6036	RRCID -> 226683	COMPL. DATE 12/28/2006	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 3859	-		4070	
06	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	64 1	1494 3	N	-0-			-0-
07	1798 N	896	-0-	-902	-0-	77 1	819 3	N	-0-			-0-
08	971 N	971	-0-	-0-	-0-	73 1	898 3	N	-0-			-0-
09	1560 N	869	-0-	-691	-0-	72 1	797 3	N	-0-			-0-
10	899 N	878	-0-	-21	-0-	76 1	801 3	N	1			1
						1 9						
*11	930 N	833	-0-	-97	-0-	73 1	760 3	N	-0-	1 1		-0-

WEST RANCH				WELL #: 5043	RRCID -> 226694	COMPL. DATE 12/20/2006	TOTAL DEPTH 5592	PERF. 4645	-		4834	
06	960 N	637	-0-	-323	-0-	90 1	547 3	Y	-0-			-0-
07	686 N	686	-0-	-0-	-0-	99 1	587 3	Y	-0-			-0-
08	742 X	742	-0-	-0-	-0-	102 1	640 3	Y	-0-			-0-
09	426 X	426	-0-	-0-	-0-	59 1	367 3	Y	-0-			-0-
10	899 X	679	-0-	-220	-0-	94 1	585 3	Y	-0-			-0-
11	720 X	392	-0-	-328	-0-	53 1	339 3	Y	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 6020	RRCID -> 226697	COMPL. DATE 04/06/2007	TOTAL DEPTH 9340	PERF. 6324	-		8815	
06	600 N	589	-0-	-11	-0-	92 1	497 3	N	-0-			-0-
07	620 N	606	-0-	-14	-0-	95 1	511 3	N	-0-			-0-
08	620 N	595	-0-	-25	-0-	97 1	498 3	N	-0-			-0-
09	600 N	568	-0-	-32	-0-	91 1	477 3	N	-0-			-0-
10	620 N	593	-0-	-27	-0-	98 1	495 3	N	-0-			-0-
*11	590 N	590	-0-	-0-	-0-	92 1	498 3	N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 6037	RRCID -> 226849	COMPL. DATE 12/22/2006	TOTAL DEPTH 4250	PERF. 3690	-		4000	
06	330 N	287	-0-	-43	-0-	45 1	242 3	Y	-0-			-0-
07	341 N	267	-0-	-74	-0-	42 1	225 3	Y	-0-			-0-
08	202 X	202	-0-	-0-	-0-	33 1	169 3	Y	-0-			-0-
09	276 X	276	-0-	-0-	-0-	44 1	232 3	Y	-0-			-0-
10	310 X	264	-0-	-46	-0-	44 1	220 3	Y	-0-			-0-
11	300 X	262	-0-	-38	-0-	41 1	221 3	Y	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 5037	RRCID -> 227085	COMPL. DATE 01/24/2007	TOTAL DEPTH 6057	PERF. 5504	-		5940	
06	990 N	345	-0-	-645	-0-	48 1	296 3	Y	1			1
						1 9						
07	775 N	98	-0-	-677	-0-	14 1	84 3	Y	-0-			1
08	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-			1
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	992 X	-0-	-0-	-992	-0-			Y	-0-			1
*11	360 X	-0-	-0-	-360	-0-			Y	-0-			1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH				WELL #: 6039	RRCID -> 227097	COMPL. DATE 01/27/2007	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 4336	- 4442			
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	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	663 N	663	-0-	-0-	-0-	27 1	636 3	N	-0-			1
07	744 N	381	-0-	-363	-0-	33 1	348 3	N	-0-			1
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	31 1	375 3	N	-0-			1
09	660 N	364	-0-	-296	-0-	30 1	334 3	N	-0-			1
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	32 1	340 3	N	-0-			1
*11	390 N	359	-0-	-31	-0-	32 1	327 3	N	-0-			1

WEST RANCH				WELL #: 5041	RRCID -> 227106	COMPL. DATE 01/19/2007	TOTAL DEPTH 5950	PERF. 5134	- 5346			
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	3 1	15 3	Y	-0-			-0-
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	2 1	10 3	Y	-0-			-0-
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 3	Y	-0-			-0-
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	3 1	16 3	Y	-0-			-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	5 1	29 3	Y	-0-			-0-
*11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2 1	16 3	Y	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 5036	RRCID -> 227195	COMPL. DATE 03/27/2007	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5356	- 5790			
06	3000 N	4080	-0-	1080	1080	575 1	3505 3	Y	-0-			-0-
07	3100 N	4630	-0-	1530	2610	670 1	3960 3	Y	-0-			-0-
08	7126 X	4516	-0-	-2610	-0-	623 1	3893 3	Y	-0-			-0-
09	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	581 1	3622 3	Y	-0-			-0-
10	4619 X	4132	-0-	-487	-0-	572 1	3556 3	Y	4	3 1		1
11	4470 X	4053	-0-	-417	-0-	545 1	3505 3	Y	3	2 1		2

WEST RANCH				WELL #: 5046	RRCID -> 227199	COMPL. DATE 03/19/2007	TOTAL DEPTH 5607	PERF. 4998	- 5366			
06	270 N	111	-0-	-159	-0-	16 1	95 3	Y	-0-			-0-
07	124 N	84	-0-	-40	-0-	12 1	72 3	Y	-0-			-0-
08	126 X	126	-0-	-0-	-0-	17 1	109 3	Y	-0-			-0-
09	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-			-0-
10	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			-0-
11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 3310	RRCID -> 227205	COMPL. DATE 11/14/2006	TOTAL DEPTH 8570	PERF. 6140	- 6160			
06	5715 X	5715	-0-	-0-	-0-	235 1	5479 3	N	1	1 1		1
07	3658 X	3407	-0-	-251	-0-	293 1	3113 3	N	1	1 1		1
08	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	279 1	3418 3	N	-0-			1
09	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	276 1	3064 3	N	-0-			1
10	5921 X	3481	-0-	-2440	-0-	300 1	3178 3	N	3			4
*11	5730 X	3359	-0-	-2371	-0-	296 1	3063 3	N	-0-	3 1		1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
WEST RANCH WELL #: 3309 RRCID -> 227206 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5634 - 6660												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

06		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	43	1	1003	3	N	-0-
07		1271 N	606	-0-	-665	-0-	52	1	554	3	N	-0-
08		639 N	639	-0-	-0-	-0-	48	1	591	3	N	-0-
09		1050 N	568	-0-	-482	-0-	47	1	521	3	N	-0-
10		620 N	584	-0-	-36	-0-	50	1	533	3	N	1
							1	9				
*11		630 N	566	-0-	-64	-0-	50	1	516	3	N	-0-
										1	1	

WEST RANCH WELL #: 3112 RRCID -> 227228 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5143 - 5264												
06		3000 N	3209	-0-	209	209	132	1	3076	3	N	1
							1	9				1
07		2169 X	1960	-0-	-209	-0-	169	1	1790	3	N	1
							1	9				1
08		2050 X	2050	-0-	-0-	-0-	154	1	1896	3	N	-0-
09		1819 X	1819	-0-	-0-	-0-	150	1	1669	3	N	-0-
10		1888 X	1888	-0-	-0-	-0-	163	1	1724	3	N	1
							1	9				2
*11		1808 X	1808	-0-	-0-	-0-	159	1	1648	3	N	1
							1	9			2	1

WEST RANCH WELL #: 3208 RRCID -> 227389 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6638 - 7172												
06		3000 N	3548	-0-	548	548	146	1	3401	3	N	1
							1	9				1
07		2883 X	2080	-0-	-803	-0-	179	1	1900	3	N	1
							1	9				1
08		2883 X	2203	-0-	-680	-0-	166	1	2037	3	N	-0-
09		2790 X	1977	-0-	-813	-0-	163	1	1814	3	N	-0-
10		2883 X	2020	-0-	-863	-0-	174	1	1845	3	N	1
							1	9				2
*11		2790 X	1923	-0-	-867	-0-	169	1	1753	3	N	1
							1	9			2	1

WEST RANCH WELL #: 3408 RRCID -> 227394 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6988 - 7150												
06		5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	206	1	4815	3	N	1
							1	9				1
07		3317 X	2970	-0-	-347	-0-	256	1	2713	3	N	1
							1	9				1
08		3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	238	1	2922	3	N	-0-
09		2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	232	1	2579	3	N	-0-
10		5177 X	2844	-0-	-2333	-0-	245	1	2597	3	N	2
							2	9				3
*11		5010 X	2700	-0-	-2310	-0-	238	1	2462	3	N	-0-
										2	1	1

WEST RANCH WELL #: 6029 RRCID -> 228214 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6112 - 6252												
06		3210 X	1173	-0-	-2037	-0-	183	1	989	3	Y	1
							1	9				1
07		3224 X	1143	-0-	-2081	-0-	179	1	964	3	Y	-0-
08		1089 X	1089	-0-	-0-	-0-	178	1	911	3	Y	-0-
09		1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	168	1	877	3	Y	-0-
10		1271 X	1063	-0-	-208	-0-	176	1	886	3	Y	1
							1	9			1	1
*11		1170 X	1011	-0-	-159	-0-	158	1	853	3	Y	-0-
										1	1	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999							
WEST RANCH				WELL #: 5030	RRCID -> 228215	COMPL. DATE	04/05/2007	TOTAL DEPTH	6067	PERF.	5375 - 5916
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
06	690 N	512	-0-	-178	-0-	72 1	440 3	Y	-0-		-0-
07	517 N	517	-0-	-0-	-0-	75 1	442 3	Y	-0-		-0-
08	375 X	375	-0-	-0-	-0-	52 1	323 3	Y	-0-		-0-
09	101 X	101	-0-	-0-	-0-	14 1	87 3	Y	-0-		-0-
10	713 X	219	-0-	-494	-0-	30 1	189 3	Y	-0-		-0-
11	510 X	162	-0-	-348	-0-	22 1	140 3	Y	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 8011	RRCID -> 228823	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	4740	PERF.	3541 - 4568
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	9 1	213 3	N	-0-		-0-
07	279 N	154	-0-	-125	-0-	13 1	141 3	N	-0-		-0-
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	12 1	152 3	N	-0-		-0-
09	210 N	143	-0-	-67	-0-	12 1	131 3	N	-0-		-0-
10	155 N	150	-0-	-5	-0-	13 1	137 3	N	-0-		-0-
*11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	15 1	151 3	N	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 2611	RRCID -> 228887	COMPL. DATE	06/23/2007	TOTAL DEPTH	3975	PERF.	3240 - 3750
06	3000 N	3803	-0-	803	803	156 1	3636 3	N	10	1 1	203
07	3035 X	2232	-0-	-803	-0-	11 9	2009 3	N	31	1 1	233
08	2511 X	2375	-0-	-136	-0-	34 9	2163 3	N	33	173 1	93
09	2430 X	1723	-0-	-707	-0-	176 1	1555 3	N	25		118
10	2511 X	1670	-0-	-841	-0-	36 9	1499 3	N	27		145
*11	2430 X	1545	-0-	-885	-0-	140 1	1393 3	N	15	1 1	159
						28 9					
						141 1					
						30 9					
						135 1					
						17 9					

WEST RANCH				WELL #: 3214	RRCID -> 228888	COMPL. DATE	05/22/2007	TOTAL DEPTH	7262	PERF.	6266 - 7050
06	5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	215 1	5007 3	N	1	1 1	1
07	4278 X	3054	-0-	-1224	-0-	1 9	2790 3	N	1	1 1	1
08	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	263 1	2953 3	N	-0-		1
09	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	1 9	2655 3	N	-0-		1
10	5394 X	2987	-0-	-2407	-0-	241 1	2728 3	N	2		3
*11	5220 X	2864	-0-	-2356	-0-	239 1	2611 3	N	1	3 1	1
						257 1					
						2 9					
						252 1					
						1 9					

WEST RANCH				WELL #: 3308	RRCID -> 229051	COMPL. DATE	04/28/2007	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7100 - 7992
06	532 N	532	-0-	-0-	-0-	22 1	510 3	N	-0-		4
07	651 N	307	-0-	-344	-0-	26 1	281 3	N	-0-		4
08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	29 1	354 3	N	-0-		4
09	540 N	355	-0-	-185	-0-	29 1	326 3	N	-0-		4
10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	29 1	292 3	N	-0-		4
*11	360 N	351	-0-	-9	-0-	28 1	320 3	N	-0-		4
						31 1					4

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS										
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999										
LONGFELLOW STATE WELL #: 902 RRCID -> 229058 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 4180 - 6150										
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
06		1727 N	1727	-0-	-0-	71 1	1656 3	N	-0-	-0-
07		2015 N	985	-0-	-1030	85 1	900 3	N	-0-	-0-
08		1067 N	1067	-0-	-0-	80 1	987 3	N	-0-	-0-
09		1740 N	925	-0-	-815	76 1	849 3	N	-0-	-0-
10		992 N	944	-0-	-48	81 1	862 3	N	1	1
						1 9				
*11		1020 N	918	-0-	-102	81 1	837 3	N	-0-	1 1 -0-

ALLISON WELL #: 2007 RRCID -> 229059 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5400 - 5650										
06		2669 N	2669	-0-	-0-	110 1	2559 3	N	-0-	1
07		2790 X	1562	-0-	-1228	135 1	1427 3	N	-0-	1
08		2790 X	1694	-0-	-1096	128 1	1566 3	N	-0-	1
09		2670 N	1540	-0-	-1130	127 1	1413 3	N	-0-	1
10		1575 N	1575	-0-	-0-	136 1	1438 3	N	1	2
						1 9				
*11		1650 N	1381	-0-	-269	122 1	1259 3	N	-0-	1 1 1

WEST RANCH WELL #: 3407 RRCID -> 229060 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 4870 - 5525										
06		507 N	507	-0-	-0-	21 1	486 3	N	-0-	1
07		620 N	274	-0-	-346	24 1	250 3	N	-0-	1
08		310 N	279	-0-	-31	21 1	258 3	N	-0-	1
09		510 N	247	-0-	-263	20 1	227 3	N	-0-	1
10		279 N	243	-0-	-36	21 1	222 3	N	-0-	1
*11		270 N	214	-0-	-56	19 1	195 3	N	-0-	1

WEST RANCH WELL #: 3322 RRCID -> 229129 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 5145 - 6818										
06		1766 N	1766	-0-	-0-	73 1	1693 3	N	-0-	-0-
07		1209 N	1180	-0-	-29	102 1	1078 3	N	-0-	-0-
08		1364 N	1364	-0-	-0-	103 1	1261 3	N	-0-	-0-
09		1170 N	1067	-0-	-103	88 1	979 3	N	-0-	-0-
10		1178 N	1136	-0-	-42	98 1	1037 3	N	1	1
						1 9				
*11		1170 N	1089	-0-	-81	96 1	993 3	N	-0-	1 1 -0-

WEST RANCH WELL #: 2705N RRCID -> 229132 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 6236 - 6290										
06		206 N	206	-0-	-0-	8 1	198 3	N	-0-	-0-
07		248 N	125	-0-	-123	11 1	114 3	N	-0-	-0-
08		149 N	149	-0-	-0-	11 1	138 3	N	-0-	-0-
09		210 N	141	-0-	-69	12 1	129 3	N	-0-	-0-
10		143 N	143	-0-	-0-	12 1	131 3	N	-0-	-0-
11		150 N	128	-0-	-22	11 1	117 3	N	-0-	-0-

ALLISON WELL #: 2125 RRCID -> 229180 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4500 - 4618										
06		393 N	393	-0-	-0-	16 1	377 3	N	-0-	-0-
07		465 N	235	-0-	-230	20 1	215 3	N	-0-	-0-
08		253 N	253	-0-	-0-	19 1	234 3	N	-0-	-0-
09		390 N	220	-0-	-170	18 1	202 3	N	-0-	-0-
10		248 N	222	-0-	-26	19 1	203 3	N	-0-	-0-
11		240 N	194	-0-	-46	17 1	177 3	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST RANCH		WELL #: 4303		RRCID -> 229623	COMPL. DATE 03/17/2007	TOTAL DEPTH 9066	PERF. 7490	-		7875			
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
06	4080 X	1534	-0-	-2546	-0-	240 1	1293 3	Y	1	1			1
						1 9							
07	4154 X	1599	-0-	-2555	-0-	250 1	1349 3	Y	-0-				1
08	1511 X	1511	-0-	-0-	-0-	247 1	1264 3	Y	-0-				1
09	1400 X	1400	-0-	-0-	-0-	225 1	1175 3	Y	-0-				1
10	1612 X	1408	-0-	-204	-0-	233 1	1174 3	Y	1	1 1			1
						1 9							
*11	1560 X	1403	-0-	-157	-0-	219 1	1183 3	Y	1	1 1			1
						1 9							

WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 501		RRCID -> 229632	COMPL. DATE 05/03/2007	TOTAL DEPTH 7502	PERF. 6232	-		7272			
06	932 N	932	-0-	-0-	-0-	237 1	694 3	Y	1				1
						1 9							
07	1147 N	1010	-0-	-137	-0-	271 1	739 3	Y	-0-				1
08	1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	270 1	743 3	Y	-0-				1
09	960 X	960	-0-	-0-	-0-	254 1	706 3	Y	-0-				1
10	1085 X	978	-0-	-107	-0-	260 1	717 3	Y	1	1 1			1
						1 9							
*11	990 X	719	-0-	-271	-0-	185 1	534 3	Y	-0-				1

WEST RANCH		WELL #: 5095		RRCID -> 229637	COMPL. DATE 05/01/2007	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 3380	-		4216			
06	965 N	965	-0-	-0-	-0-	40 1	925 3	N	-0-				-0-
07	1085 N	554	-0-	-531	-0-	48 1	506 3	N	-0-				-0-
08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	45 1	558 3	N	-0-				-0-
09	960 N	567	-0-	-393	-0-	47 1	520 3	N	-0-				-0-
10	602 N	602	-0-	-0-	-0-	52 1	549 3	N	1				1
						1 9							
*11	570 N	560	-0-	-10	-0-	49 1	511 3	N	-0-	1 1			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2704N		RRCID -> 229638	COMPL. DATE 07/06/2007	TOTAL DEPTH 6964	PERF. 6120	-		6210			
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	8 1	181 3	N	-0-				-0-
07	217 N	108	-0-	-109	-0-	9 1	99 3	N	-0-				-0-
08	124 N	116	-0-	-8	-0-	9 1	107 3	N	-0-				-0-
09	180 N	102	-0-	-78	-0-	8 1	94 3	N	-0-				-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	9 1	95 3	N	-0-				-0-
11	120 N	97	-0-	-23	-0-	9 1	88 3	N	-0-				-0-

ALLISON		WELL #: 3013		RRCID -> 230103	COMPL. DATE 07/11/2007	TOTAL DEPTH 6305	PERF. 4750	-		6162			
06	1350 X	724	-0-	-626	-0-	102 1	622 3	Y	-0-				-0-
07	806 N	786	-0-	-20	-0-	114 1	672 3	Y	-0-				-0-
08	792 X	792	-0-	-0-	-0-	109 1	683 3	Y	-0-				-0-
09	701 X	701	-0-	-0-	-0-	97 1	604 3	Y	-0-				-0-
10	837 X	768	-0-	-69	-0-	106 1	662 3	Y	-0-				-0-
11	780 X	710	-0-	-70	-0-	96 1	614 3	Y	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999										
WEST RANCH				WELL #: 3503	RRCID -> 230311	COMPL. DATE 07/15/2007	TOTAL DEPTH 8530	PERF. 5480	- 7050					
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
06	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	211	1	4915	3	N	2	1	1	32
07	5332 X	3012	-0-	-2320	-0-	259	1	2752	3	N	1	1	1	32
08	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	243	1	2985	3	N	-0-			32
09	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	240	1	2666	3	N	2	2	1	32
10	5301 X	2981	-0-	-2320	-0-	256	1	2715	3	N	9			41
*11	5130 X	2857	-0-	-2273	-0-	252	1	2604	3	N	1	3	1	39

WEST RANCH				WELL #: 6045	RRCID -> 230315	COMPL. DATE 09/19/2007	TOTAL DEPTH 6779	PERF. 6280	- 6628					
06	4230 X	1862	-0-	-2368	-0-	213	1	1638	3	Y	10			92
07	4371 X	1842	-0-	-2529	-0-	236	1	1606	3	Y	-0-			92
08	2697 X	1744	-0-	-953	-0-	207	1	1537	3	Y	-0-	71	1	21
09	2160 X	1514	-0-	-646	-0-	184	1	1330	3	Y	-0-			21
10	1922 X	1535	-0-	-387	-0-	188	1	1346	3	Y	1	1	1	21
11	1860 X	1495	-0-	-365	-0-	179	1	1315	3	Y	1	1	1	21

WEST RANCH				WELL #: 5050	RRCID -> 230388	COMPL. DATE 02/22/2007	TOTAL DEPTH 6111	PERF. 4911	- 5788					
06	2340 X	1279	-0-	-1061	-0-	123	1	1156	3	Y	-0-			1
07	2418 X	1087	-0-	-1331	-0-	137	1	950	3	Y	-0-			1
08	1031 X	1031	-0-	-0-	-0-	123	1	908	3	Y	-0-			1
09	965 X	965	-0-	-0-	-0-	117	1	848	3	Y	-0-			1
10	1333 X	917	-0-	-416	-0-	110	1	807	3	Y	-0-			1
*11	1290 X	902	-0-	-388	-0-	107	1	795	3	Y	-0-	1	1	-0-

WEST RANCH				WELL #: 5089	RRCID -> 230389	COMPL. DATE 07/16/2007	TOTAL DEPTH 4350	PERF. 3790	- 4044					
06	716 N	716	-0-	-0-	-0-	29	1	687	3	N	-0-			1
07	682 N	411	-0-	-271	-0-	35	1	376	3	N	-0-			1
08	433 N	433	-0-	-0-	-0-	33	1	400	3	N	-0-			1
09	720 N	387	-0-	-333	-0-	32	1	355	3	N	-0-			1
10	403 N	381	-0-	-22	-0-	33	1	348	3	N	-0-			1
*11	420 N	355	-0-	-65	-0-	31	1	324	3	N	-0-			1

WEST RANCH SOUTH				WELL #: 5106	RRCID -> 230391	COMPL. DATE 06/10/2007	TOTAL DEPTH 8232	PERF. 7544	- 7794					
06	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	177	1	4135	3	Y	1	1	1	1
07	3162 X	2501	-0-	-661	-0-	215	1	2285	3	Y	1	1	1	1
08	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	201	1	2470	3	Y	-0-			1
09	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	197	1	2193	3	Y	-0-			1
10	4464 X	2425	-0-	-2039	-0-	209	1	2214	3	Y	2			3
*11	4320 X	2313	-0-	-2007	-0-	204	1	2109	3	Y	-0-	2	1	1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999										
WEST RANCH				WELL #: 6031	RRCID ->	230469	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	5710	PERF.	3200 - 5515		
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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	4800 X	3712	-0-	-1088	-0-	274	1	3438	3	Y	-0-			1
07	4743 X	2670	-0-	-2073	-0-	307	1	2363	3	Y	-0-			1
08	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	294	1	2393	3	Y	-0-			1
09	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	281	1	2181	3	Y	-0-			1
10	3844 X	2518	-0-	-1326	-0-	296	1	2220	3	Y	2	1	1	2
*11	3720 X	2445	-0-	-1275	-0-	280	1	2164	3	Y	1	2	1	1
						1	9							

WEST RANCH				WELL #: 5038	RRCID ->	230471	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	4396	PERF.	3514 - 4020		
06	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	84	1	1961	3	N	-0-			-0-
07	2418 N	1175	-0-	-1243	-0-	101	1	1074	3	N	-0-			-0-
08	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	93	1	1146	3	N	-0-			-0-
09	2040 N	1123	-0-	-917	-0-	93	1	1030	3	N	-0-			-0-
10	1178 N	1152	-0-	-26	-0-	99	1	1052	3	N	1			1
*11	1200 N	1104	-0-	-96	-0-	97	1	1007	3	N	-0-	1	1	-0-
						1	9							

ALLISON				WELL #: 2114	RRCID ->	230473	COMPL. DATE	09/12/2007	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4314 - 4596		
06	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	57	1	1323	3	N	-0-			-0-
07	1302 N	1034	-0-	-268	-0-	89	1	945	3	N	-0-			-0-
08	907 N	907	-0-	-0-	-0-	68	1	839	3	N	-0-			-0-
09	1380 N	783	-0-	-597	-0-	65	1	718	3	N	-0-			-0-
10	1023 N	804	-0-	-219	-0-	69	1	734	3	N	1			1
*11	870 N	764	-0-	-106	-0-	67	1	697	3	N	-0-	1	1	-0-
						1	9							

WEST RANCH				WELL #: 2703S	RRCID ->	230474	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	6247 - 8425		
06	1806 X	1806	-0-	-0-	-0-	282	1	1522	3	N	2	1	0	1
07	1944 X	1944	-0-	-0-	-0-	304	1	1640	3	N	-0-			1
08	1922 X	1922	-0-	-0-	-0-	314	1	1608	3	N	-0-			1
09	1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	307	1	1603	3	N	-0-			1
10	1908 X	1908	-0-	-0-	-0-	316	1	1591	3	N	1	1	1	1
*11	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	301	1	1625	3	N	1	1	1	1
						1	9							

WEST RANCH				WELL #: 5076	RRCID ->	230564	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	5603	PERF.	4654 - 5366		
06	3360 X	987	-0-	-2373	-0-	139	1	848	3	Y	-0-			-0-
07	3472 X	1082	-0-	-2390	-0-	157	1	925	3	Y	-0-			-0-
08	1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	159	1	994	3	Y	-0-			-0-
09	717 X	717	-0-	-0-	-0-	99	1	618	3	Y	-0-			-0-
10	1209 X	1020	-0-	-189	-0-	141	1	878	3	Y	1	1	1	-0-
11	1110 X	832	-0-	-278	-0-	112	1	719	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH WELL #: 7021 RRCID -> 230587 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 3988 - 4828														
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

06	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	102	1	2371	3	N	29			162
						32	9							
07	3038 X	1381	-0-	-1657	-0-	116	1	1226	3	N	35			197
						39	9							
08	3038 X	1677	-0-	-1361	-0-	125	1	1534	3	N	16	156	1	57
						18	9							
09	2520 N	1499	-0-	-1021	-0-	123	1	1366	3	N	9			66
						10	9							
10	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	133	1	1411	3	N	27			93
						30	9							
*11	1620 N	1513	-0-	-107	-0-	129	1	1338	3	N	42	1	1	134
						46	9							

WEST RANCH WELL #: 707 RRCID -> 230707 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 3310 - 8516														
06	2820 X	1581	-0-	-1239	-0-	173	1	1408	3	Y	-0-			19
07	2852 X	1339	-0-	-1513	-0-	184	1	1155	3	Y	-0-			19
08	1359 X	1359	-0-	-0-	-0-	189	1	1170	3	Y	-0-			19
09	1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	178	1	1108	3	Y	-0-			19
10	1643 X	1304	-0-	-339	-0-	186	1	1117	3	Y	1	1	1	19
						1	9							
11	1590 X	1278	-0-	-312	-0-	176	1	1101	3	Y	1	1	1	19
						1	9							

LONGFELLOW WELL #: 4036 RRCID -> 230708 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3942 - 4300														
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	15	1	83	3	Y	-0-			-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	16	1	86	3	Y	-0-			-0-
08	100 X	100	-0-	-0-	-0-	16	1	84	3	Y	-0-			-0-
09	94 X	94	-0-	-0-	-0-	15	1	79	3	Y	-0-			-0-
10	97 X	97	-0-	-0-	-0-	16	1	81	3	Y	-0-			-0-
11	90 X	87	-0-	-3	-0-	14	1	73	3	Y	-0-			-0-

LONGFELLOW WELL #: 4047 RRCID -> 230709 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 6117 PERF. 4657 - 4942														
06	743 N	743	-0-	-0-	-0-	116	1	627	3	Y	-0-			-0-
07	868 N	806	-0-	-62	-0-	126	1	680	3	Y	-0-			-0-
08	775 X	762	-0-	-13	-0-	124	1	638	3	Y	-0-			-0-
09	828 X	828	-0-	-0-	-0-	133	1	695	3	Y	-0-			-0-
10	832 X	832	-0-	-0-	-0-	138	1	693	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
*11	819 X	819	-0-	-0-	-0-	128	1	691	3	Y	-0-			-0-

WEST STATE WELL #: 2412 RRCID -> 230777 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5790 - 6210														
06	6030 X	2022	-0-	-4008	-0-	316	1	1704	3	Y	2	1	0	1
						2	9							
07	6231 X	2023	-0-	-4208	-0-	316	1	1707	3	Y	-0-			1
08	1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	312	1	1598	3	Y	-0-			1
09	1833 X	1833	-0-	-0-	-0-	295	1	1538	3	Y	-0-			1
10	2139 X	1873	-0-	-266	-0-	310	1	1562	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
11	2010 X	1787	-0-	-223	-0-	279	1	1507	3	Y	1	1	1	1
						1	9							

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999										
ALLISON				WELL #: 2015	RRCID ->	230833	COMPL. DATE	07/04/2007	TOTAL DEPTH	9690	PERF.	4914 - 6010		
M O	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
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	19	1	102	3	N	-0-			-0-
07	124 N	101	-0-	-23	-0-	16	1	85	3	N	-0-			-0-
08	124 N	108	-0-	-16	-0-	18	1	90	3	N	-0-			-0-
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	17	1	88	3	N	-0-			-0-
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	18	1	89	3	N	-0-			-0-
*11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	15	1	82	3	N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 6038	RRCID ->	230911	COMPL. DATE	01/13/2007	TOTAL DEPTH	4584	PERF.	3500 - 4290		
06	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	76	1	1782	3	N	-0-			-0-
07	2139 N	1095	-0-	-1044	-0-	94	1	1001	3	N	-0-			-0-
08	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	87	1	1065	3	N	-0-			-0-
09	1860 N	1033	-0-	-827	-0-	85	1	948	3	N	-0-			-0-
10	1085 N	1003	-0-	-82	-0-	86	1	916	3	N	1			1
						1	9							
*11	1110 N	933	-0-	-177	-0-	82	1	851	3	N	-0-	1	1	-0-

WEST RANCH				WELL #: 5028	RRCID ->	231541	COMPL. DATE	09/05/2007	TOTAL DEPTH	9280	PERF.	4786 - 8802		
06	2640 X	1810	-0-	-830	-0-	134	1	1675	3	Y	1			1
						1	9							
07	2728 X	1311	-0-	-1417	-0-	150	1	1161	3	Y	-0-			1
08	1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	149	1	1260	3	Y	-0-			1
09	898 X	898	-0-	-0-	-0-	90	1	808	3	Y	-0-			1
10	1860 X	884	-0-	-976	-0-	89	1	795	3	Y	-0-			1
*11	1800 X	855	-0-	-945	-0-	86	1	769	3	Y	-0-	1	1	-0-

LONGFELLOW FW				WELL #: 1101	RRCID ->	231979	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	24470	PERF.	5972 - 6230		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLISON				WELL #: 2116	RRCID ->	234155	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	5779	PERF.	2805 - 5600		
06	754 N	754	-0-	-0-	-0-	31	1	723	3	N	-0-			-0-
07	992 N	396	-0-	-596	-0-	34	1	362	3	N	-0-			-0-
08	496 N	493	-0-	-3	-0-	37	1	456	3	N	-0-			-0-
09	750 N	472	-0-	-278	-0-	39	1	433	3	N	-0-			-0-
10	480 N	480	-0-	-0-	-0-	41	1	438	3	N	1			1
						1	9							
*11	480 N	455	-0-	-25	-0-	40	1	415	3	N	-0-			1

WEST STATE				WELL #: 2415	RRCID ->	234157	COMPL. DATE	08/05/2007	TOTAL DEPTH	4720	PERF.	2384 - 4312		
06	485 N	485	-0-	-0-	-0-	20	1	465	3	N	-0-			-0-
07	527 N	282	-0-	-245	-0-	24	1	258	3	N	-0-			-0-
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	22	1	264	3	N	-0-			-0-
09	480 N	258	-0-	-222	-0-	21	1	237	3	N	-0-			-0-
10	279 N	274	-0-	-5	-0-	24	1	250	3	N	-0-			-0-
11	270 N	259	-0-	-11	-0-	23	1	236	3	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.// 616999											
WEST RANCH		WELL #: 7043		RRCID -> 234724		COMPL. DATE 12/04/2007			TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4518 - 4628				
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
06	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	49	1	1141	3	N	2		102
07	1395 N	688	-0-	-707	-0-	59	1	629	3	N	-0-		102
08	732 N	732	-0-	-0-	-0-	55	1	674	3	N	3		105
09	1200 N	680	-0-	-520	-0-	56	1	624	3	N	-0-		105
10	688 N	688	-0-	-0-	-0-	59	1	625	3	N	4		109
11	720 N	660	-0-	-60	-0-	58	1	601	3	N	1	1 1	109

WEST RANCH		WELL #: 8020		RRCID -> 234725		COMPL. DATE 09/26/2007			TOTAL DEPTH 4670 PERF. 3688 - 4520				
06	591 N	591	-0-	-0-	-0-	24	1	567	3	N	-0-		128
07	744 N	354	-0-	-390	-0-	30	1	316	3	N	7		135
08	374 N	374	-0-	-0-	-0-	28	1	344	3	N	2		137
09	600 N	342	-0-	-258	-0-	28	1	311	3	N	3		140
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	29	1	311	3	N	5		145
11	360 N	334	-0-	-26	-0-	29	1	305	3	N	-0-		145

WEST RANCH		WELL #: 7011		RRCID -> 234740		COMPL. DATE 10/17/2007			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6214 - 7474				
06	5739 X	5739	-0-	-0-	-0-	236	1	5502	3	N	1	1 1	6
07	5146 X	3357	-0-	-1789	-0-	289	1	3067	3	N	1	1 1	6
08	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	265	1	3253	3	N	-0-		6
09	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	247	1	2744	3	N	-0-		6
10	5921 X	3075	-0-	-2846	-0-	265	1	2808	3	N	2		8
*11	5730 X	2873	-0-	-2857	-0-	253	1	2619	3	N	1	3 1	6

WEST RANCH		WELL #: 7024		RRCID -> 234742		COMPL. DATE 10/07/2007			TOTAL DEPTH 5615 PERF. 3384 - 3939				
06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	19	1	440	3	N	-0-		133
07	496 N	278	-0-	-218	-0-	24	1	254	3	N	-0-		133
08	341 N	260	-0-	-81	-0-	20	1	240	3	N	-0-		133
09	450 N	279	-0-	-171	-0-	23	1	256	3	N	-0-		133
10	279 N	242	-0-	-37	-0-	21	1	221	3	N	-0-		133
*11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	21	1	220	3	N	-0-	4 1	129

WEST RANCH		WELL #: 8021		RRCID -> 234783		COMPL. DATE 09/19/2007			TOTAL DEPTH 4412 PERF. 3390 - 4243				
06	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	92	1	2141	3	N	10	175 1	27
07	2418 N	1534	-0-	-884	-0-	131	1	1392	3	N	10		37
08	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	123	1	1508	3	N	14		51
09	2250 N	1414	-0-	-836	-0-	116	1	1287	3	N	10		61
10	1519 N	1484	-0-	-35	-0-	127	1	1344	3	N	12		73
*11	1590 N	1335	-0-	-255	-0-	118	1	1217	3	N	-0-	1 1	72

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 WEST RANCH WELL #: 5052 RRCID -> 234810 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3584 - 4292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
06	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	64 1	1500 3		N	-0-			-0-
07	1829 N	864	-0-	-965	-0-	74 1	790 3		N	-0-			-0-
08	930 N	884	-0-	-46	-0-	67 1	817 3		N	-0-			-0-
09	1560 N	833	-0-	-727	-0-	69 1	764 3		N	-0-			-0-
10	868 N	832	-0-	-36	-0-	72 1	759 3		N	1			1
*11	870 N	768	-0-	-102	-0-	1 9	68 1	700 3	N	-0-	1 1		-0-

WEST RANCH WELL #: 5081 RRCID -> 234811 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4128 - 4220

06	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	88 1	2043 3		N	1			1
07	2325 N	1284	-0-	-1041	-0-	1 9	111 1	1173 3	N	-0-			1
08	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	101 1	1244 3		N	-0-			1
09	2130 N	1177	-0-	-953	-0-	97 1	1080 3		N	-0-			1
10	1271 N	1229	-0-	-42	-0-	106 1	1123 3		N	-0-			1
11	1290 N	1159	-0-	-131	-0-	102 1	1056 3		N	1	1 1		1
						1 9							

WEST RANCH WELL #: 5087 RRCID -> 234812 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3124 - 4240

06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	13 1	304 3		N	-0-			10
07	558 N	204	-0-	-354	-0-	18 1	186 3		N	-0-			10
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	17 1	203 3		N	-0-			10
09	330 N	116	-0-	-214	-0-	10 1	106 3		N	-0-			10
10	217 N	114	-0-	-103	-0-	10 1	104 3		N	-0-			10
11	210 N	103	-0-	-107	-0-	9 1	94 3		N	-0-			10

WEST RANCH WELL #: 705R RRCID -> 234813 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 6966 - 7860

06	9667 X	9667	-0-	-0-	-0-	397 1	9268 3		N	2	2 1		3
07	7750 X	5667	-0-	-2083	-0-	2 9	488 1	5177 3	N	2	2 1		3
08	6002 X	6002	-0-	-0-	-0-	2 9	452 1	5549 3	N	1	1 1		3
09	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	1 9	444 1	4932 3	N	-0-	1 1		2
10	9982 X	5519	-0-	-4463	-0-	6 9	475 1	5038 3	N	5			7
*11	9660 X	5235	-0-	-4425	-0-	1 9	461 1	4773 3	N	1	5 1		3
						1 9							

WEST RANCH WELL #: 3107 RRCID -> 234903 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 4510 - 6992

06	14190 X	5369	-0-	-8821	-0-	840 1	4527 3		Y	2	1 0		2
07	14477 X	5466	-0-	-9011	-0-	2 9	855 1	4611 3	Y	-0-			2
08	5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	871 1	4461 3		Y	-0-			2
09	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	823 1	4292 3		Y	-0-			2
10	5673 X	5131	-0-	-542	-0-	4 9	850 1	4277 3	Y	4	4 1		2
11	5370 X	5190	-0-	-180	-0-	4 9	810 1	4376 3	Y	4	3 1		3
						4 9							

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999										
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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	80	1	1875	3	N	-0-			45
07	2170 N	1142	-0-	-1028	-0-	98	1	1044	3	N	-0-			45
08	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	91	1	1114	3	N	-0-			45
09	1950 N	1080	-0-	-870	-0-	89	1	991	3	N	-0-			45
10	1147 N	1096	-0-	-51	-0-	94	1	1001	3	N	1			46
*11	1170 N	1055	-0-	-115	-0-	93	1	962	3	N	-0-	1	1	45

WEST RANCH				WELL #: 3113	RRCID -> 235277	COMPL. DATE	10/13/2007	TOTAL DEPTH	7697	PERF.	7000	-	7564	
06	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	95	1	2226	3	N	-0-			1
07	2697 N	1357	-0-	-1340	-0-	117	1	1240	3	N	-0-			1
08	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	109	1	1341	3	N	-0-			1
09	2310 N	1288	-0-	-1022	-0-	106	1	1182	3	N	-0-			1
10	1364 N	1322	-0-	-42	-0-	114	1	1208	3	N	-0-			1
11	1410 N	1274	-0-	-136	-0-	112	1	1161	3	N	1	1	1	1

WEST RANCH				WELL #: 6043	RRCID -> 235788	COMPL. DATE	10/28/2007	TOTAL DEPTH	9575	PERF.	6092	-	9448	
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	Y	-0-			-0-
07	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
10	93 X	2	-0-	-91	-0-					Y	-0-			-0-
11	60 X	25	-0-	-35	-0-	2	1	23	3	Y	-0-			-0-

WEST STATE				WELL #: 301	RRCID -> 235791	COMPL. DATE	08/07/2007	TOTAL DEPTH	10520	PERF.	8308	-	8110	
06	27720 X	11055	-0-	-16665	-0-	1556	1	9492	3	Y	6	3	0	6
07	28334 X	11333	-0-	-17001	-0-	1640	1	9693	3	Y	-0-			6
08	11795 X	11795	-0-	-0-	-0-	1627	1	10167	3	Y	1	1	1	6
09	10810 X	10810	-0-	-0-	-0-	1494	1	9316	3	Y	-0-	2	1	4
10	12028 X	11199	-0-	-829	-0-	1549	1	9633	3	Y	15	10	1	9
*11	12356 X	12356	-0-	-0-	-0-	1663	1	10682	3	Y	10	1	0	11

WEST RANCH				WELL #: 3215	RRCID -> 235808	COMPL. DATE	10/30/2007	TOTAL DEPTH	7428	PERF.	5276	-	7236	
06	9988 X	9988	-0-	-0-	-0-	410	1	9576	3	N	2	2	1	2
07	6572 X	5966	-0-	-606	-0-	514	1	5450	3	N	2	2	1	2
08	6371 X	6371	-0-	-0-	-0-	480	1	5891	3	N	-0-			2
09	5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	472	1	5237	3	N	-0-			2
10	10323 X	5777	-0-	-4546	-0-	498	1	5273	3	N	5			7
*11	9990 X	5502	-0-	-4488	-0-	485	1	5017	3	N	-0-	5	1	2

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. WEST RANCH		//CONT.// 616999		WELL #: 3114		RRCID -> 235810	COMPL. DATE 10/04/2007	TOTAL DEPTH 6762	PERF. 6342	- 6672	
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
06	8240 X	8240	-0-	-0-	-0-	339	1	7900	3	N	1
07	6448 X	4766	-0-	-1682	-0-	410	1	4355	3	N	1
08	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	383	1	4696	3	N	3
09	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	374	1	4157	3	N	2
10	8525 X	4624	-0-	-3901	-0-	398	1	4219	3	N	7
*11	8250 X	4404	-0-	-3846	-0-	388	1	4015	3	N	4

LONGFELLOW		WELL #: 4045		RRCID -> 235858		COMPL. DATE 08/12/2009			TOTAL DEPTH 9126	PERF. 6228	- 8850	
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	12	1	270	3	N	-0-	
07	372 N	148	-0-	-224	-0-	13	1	135	3	N	-0-	
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	143	3	N	-0-	
09	270 N	134	-0-	-136	-0-	11	1	123	3	N	-0-	
10	155 N	136	-0-	-19	-0-	12	1	124	3	N	-0-	
11	150 N	128	-0-	-22	-0-	11	1	117	3	N	-0-	

ALLISON		WELL #: 3021		RRCID -> 236075		COMPL. DATE 09/18/2007			TOTAL DEPTH 8650	PERF. 4586	- 8352	
06	6722 X	6722	-0-	-0-	-0-	276	1	6444	3	N	2	
07	4495 X	3994	-0-	-501	-0-	344	1	3646	3	N	4	
08	1387 X	1387	-0-	-0-	-0-	104	1	1282	3	N	1	
09	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	238	1	2646	3	N	396	
10	6944 X	3701	-0-	-3243	-0-	317	1	3360	3	N	22	
*11	6720 X	3834	-0-	-2886	-0-	338	1	3496	3	N	-0-	

LONGFELLOW		WELL #: 4014		RRCID -> 236117		COMPL. DATE 08/26/2007			TOTAL DEPTH 5150	PERF. 3510	- 4946	
06	6881 X	6881	-0-	-0-	-0-	799	1	6080	3	Y	2	
07	6274 X	6274	-0-	-0-	-0-	850	1	5424	3	Y	-0-	
08	6078 X	6078	-0-	-0-	-0-	773	1	5305	3	Y	-0-	
09	5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	738	1	4971	3	Y	-0-	
10	7099 X	5771	-0-	-1328	-0-	750	1	5018	3	Y	3	
11	6870 X	5671	-0-	-1199	-0-	723	1	4942	3	Y	5	

LONGFELLOW		WELL #: 1205		RRCID -> 236118		COMPL. DATE 08/09/2007			TOTAL DEPTH 8150	PERF. 7044	- 7920	
06	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	77	1	1799	3	N	-0-	
07	1984 N	1059	-0-	-925	-0-	91	1	968	3	N	-0-	
08	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	85	1	1038	3	N	-0-	
09	1890 N	1039	-0-	-851	-0-	86	1	953	3	N	-0-	
10	1054 N	992	-0-	-62	-0-	85	1	899	3	N	7	
*11	1080 N	958	-0-	-122	-0-	84	1	874	3	N	-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST RANCH				WELL #: 706	RRCID -> 236153	COMPL. DATE	10/22/2007	TOTAL DEPTH	8460	PERF.	7760	-	8178
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
06		171 N	171	-0-	-0-	7 1	164 3		N	-0-			-0-
07		217 N	84	-0-	-133	7 1	77 3		N	-0-			-0-
08		104 N	104	-0-	-0-	8 1	96 3		N	-0-			-0-
09		180 N	86	-0-	-94	7 1	79 3		N	-0-			-0-
10		93 N	88	-0-	-5	8 1	80 3		N	-0-			-0-
11		90 N	81	-0-	-9	7 1	74 3		N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 3311	RRCID -> 236204	COMPL. DATE	10/05/2007	TOTAL DEPTH	7962	PERF.	5186	-	7860
06		825 N	825	-0-	-0-	34 1	791 3		N	-0-			-0-
07		961 N	481	-0-	-480	41 1	440 3		N	-0-			-0-
08		510 N	510	-0-	-0-	38 1	472 3		N	-0-			-0-
09		840 N	462	-0-	-378	38 1	424 3		N	-0-			-0-
10		496 N	470	-0-	-26	40 1	429 3		N	1			1
						1 9							
*11		480 N	433	-0-	-47	38 1	395 3		N	-0-			1

LONGFELLOW 600 MD				WELL #: 8031	RRCID -> 236238	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7552	-	7930
06		5652 X	5652	-0-	-0-	232 1	5419 3		N	1	1 1		2
						1 9							
07		3689 X	3296	-0-	-393	284 1	3011 3		N	1	1 1		2
						1 9							
08		3566 X	3566	-0-	-0-	269 1	3297 3		N	-0-			2
09		3193 X	3193	-0-	-0-	264 1	2929 3		N	-0-			2
10		5828 X	3307	-0-	-2521	285 1	3019 3		N	3			5
						3 9							
*11		5640 X	3176	-0-	-2464	280 1	2895 3		N	1	3 1		3
						1 9							

LONGFELLOW				WELL #: 4044	RRCID -> 236241	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8280	-	8830
06		3000 N	3321	-0-	321	136 1	3184 3		N	1	1 1		1
						1 9							
07		2790 X	1919	-0-	-871	165 1	1753 3		N	1	1 1		1
						1 9							
08		2790 X	2031	-0-	-759	153 1	1878 3		N	-0-			1
09		2700 X	1795	-0-	-905	148 1	1647 3		N	-0-			1
10		2790 X	1608	-0-	-1182	139 1	1468 3		N	1			2
						1 9							
*11		2700 X	1713	-0-	-987	151 1	1561 3		N	1	2 1		1
						1 9							

LONGFELLOW				WELL #: 204	RRCID -> 236243	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	7809	PERF.	6287	-	7282
06		6325 X	6325	-0-	-0-	260 1	6064 3		N	1	1 1		1
						1 9							
07		5456 X	3687	-0-	-1769	317 1	3368 3		N	2	1 1		2
						2 9							
08		3830 X	3830	-0-	-0-	289 1	3541 3		N	-0-			2
09		3321 X	3321	-0-	-0-	274 1	3047 3		N	-0-			2
10		6541 X	3902	-0-	-2639	336 1	3564 3		N	2			4
						2 9							
*11		6330 X	2884	-0-	-3446	254 1	2630 3		N	-0-	3 1		1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
ALLISON		WELL #:		3012	RRCID ->	236244	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	7805	PERF.	3400 - 7684
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
06		10380 X	4026	-0-	-6354	-0-	630 1	3395 3	Y	1	1 0	1
							1 9					
07		10726 X	4211	-0-	-6515	-0-	658 1	3553 3	Y	-0-		1
08		4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	681 1	3489 3	Y	-0-		1
09		3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	640 1	3339 3	Y	-0-		1
10		4340 X	4146	-0-	-194	-0-	687 1	3456 3	Y	3	3 1	1
							3 9					
*11		4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	646 1	3491 3	Y	3	2 1	2
							3 9					

LONGFELLOW STATE		WELL #:		9011	RRCID ->	236245	COMPL. DATE	01/31/2008	TOTAL DEPTH	5957	PERF.	3224 - 5834
06		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	71 1	1661 3	N	-0-		-0-
07		2077 N	999	-0-	-1078	-0-	86 1	913 3	N	-0-		-0-
08		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	80 1	977 3	N	-0-		-0-
09		1740 N	956	-0-	-784	-0-	79 1	877 3	N	-0-		-0-
10		992 N	983	-0-	-9	-0-	85 1	897 3	N	1		1
							1 9					
*11		1020 N	938	-0-	-82	-0-	83 1	855 3	N	-0-	1 1	-0-

WEST RANCH		WELL #:		3505	RRCID ->	237081	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	5735	PERF.	5126 - 5584
06		26 N	26	-0-	-0-	-0-	1 1	25 3	N	-0-		-0-
07		31 N	15	-0-	-16	-0-	1 1	14 3	N	-0-		-0-
08		31 N	16	-0-	-15	-0-	1 1	15 3	N	-0-		-0-
09		30 N	14	-0-	-16	-0-	1 1	13 3	N	-0-		-0-
10		15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 3	N	-0-		-0-
11		30 N	14	-0-	-16	-0-	1 1	13 3	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #:		3217	RRCID ->	237082	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	7532	PERF.	6700 - 7296
06		2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	112 1	2614 3	N	-0-		1
07		2759 X	1566	-0-	-1193	-0-	135 1	1431 3	N	-0-		1
08		2759 X	1651	-0-	-1108	-0-	124 1	1527 3	N	-0-		1
09		2670 N	1455	-0-	-1215	-0-	120 1	1335 3	N	-0-		1
10		1581 N	1437	-0-	-144	-0-	124 1	1312 3	N	1		2
							1 9					
*11		1590 N	1428	-0-	-162	-0-	126 1	1302 3	N	-0-	1 1	1

ALLISON 4		WELL #:		201	RRCID ->	237083	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	6590	PERF.	5307 - 6388
06		15480 X	5922	-0-	-9558	-0-	926 1	4993 3	Y	3	2 0	3
							3 9					
07		15779 X	5994	-0-	-9785	-0-	937 1	5057 3	Y	-0-		3
08		5752 X	5752	-0-	-0-	-0-	939 1	4812 3	Y	1	1 1	3
							1 9					
09		5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	860 1	4488 3	Y	-0-	1 1	2
10		6448 X	5423	-0-	-1025	-0-	897 1	4518 3	Y	7	5 1	4
							8 9					
11		5910 X	5106	-0-	-804	-0-	797 1	4305 3	Y	4	3 1	5
							4 9					

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH WELL #: 3115 RRCID -> 237133 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6846 - 7710														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
06		8752 X	8752	-0-	-0-	-0-	360	1	8391	3	N	1	1	3
							1	9						
07		6231 X	5128	-0-	-1103	-0-	442	1	4684	3	N	2	1	3
							2	9						
08		5474 X	5474	-0-	-0-	-0-	412	1	5062	3	N	-0-		3
09		4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	402	1	4467	3	N	-0-	1	2
10		9052 X	4958	-0-	-4094	-0-	427	1	4523	3	N	7	1	8
							8	9						
*11		8760 X	4754	-0-	-4006	-0-	419	1	4335	3	N	-0-	4	4

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 502 RRCID -> 237134 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6667 - 6860														
06		609 N	609	-0-	-0-	-0-	155	1	454	3	Y	-0-		-0-
07		672 N	672	-0-	-0-	-0-	180	1	492	3	Y	-0-		-0-
08		642 X	642	-0-	-0-	-0-	171	1	471	3	Y	-0-		-0-
09		608 X	608	-0-	-0-	-0-	161	1	447	3	Y	-0-		-0-
10		744 X	698	-0-	-46	-0-	186	1	512	3	Y	-0-		-0-
11		660 X	609	-0-	-51	-0-	157	1	452	3	Y	-0-		-0-

WEST RANCH WELL #: 2307 RRCID -> 237196 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3120 - 4064														
06		581 N	581	-0-	-0-	-0-	24	1	557	3	N	-0-		1
07		651 N	325	-0-	-326	-0-	28	1	297	3	N	-0-		1
08		367 N	367	-0-	-0-	-0-	28	1	339	3	N	-0-		1
09		570 N	276	-0-	-294	-0-	23	1	253	3	N	-0-		1
10		310 N	278	-0-	-32	-0-	24	1	254	3	N	-0-		1
*11		360 N	275	-0-	-85	-0-	24	1	251	3	N	-0-		1

ALLISON WELL #: 2009 RRCID -> 237199 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 4564 - 6050														
06		3000 N	4158	-0-	1158	1158	171	1	3985	3	N	2		3
							2	9						
07		3100 N	3164	-0-	64	1222	272	1	2883	3	N	8	1	10
							9	9						
08		3100 N	3013	-0-	-87	1135	227	1	2785	3	N	1	5	6
							1	9						
09		3603 X	2468	-0-	-1135	-0-	204	1	2264	3	N	-0-	5	1
10		2084 X	2084	-0-	-0-	-0-	178	1	1889	3	N	15	4	12
							17	9						
*11		2065 X	2065	-0-	-0-	-0-	182	1	1883	3	N	-0-	2	10

WEST RANCH WELL #: 7044 RRCID -> 237763 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 5026 PERF. 3190 - 4454														
06		2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	104	1	2438	3	N	23		184
							25	9						
07		1829 N	1494	-0-	-335	-0-	128	1	1362	3	N	4	162	26
							4	9						
08		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	123	1	1511	3	N	23		49
							25	9						
09		1770 N	1448	-0-	-322	-0-	119	1	1323	3	N	5		54
							6	9						
10		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	126	1	1331	3	N	28		82
							31	9						
*11		1620 N	1258	-0-	-362	-0-	110	1	1136	3	N	11	1	92
							12	9						

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.// 616999									
WEST RANCH		WELL #: 2607		RRCID -> 237838		COMPL. DATE 05/21/2008			TOTAL DEPTH 9530 PERF. 3520 - 3685		
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
06	3000 N	3834	-0-	834	834	158	1	3675	3	N	1
07	3111 X	2277	-0-	-834	-0-	196	1	2080	3	N	1
08	2945 X	2516	-0-	-429	-0-	190	1	2326	3	N	1
09	2850 X	2160	-0-	-690	-0-	178	1	1982	3	N	1
10	2945 X	2212	-0-	-733	-0-	191	1	2019	3	N	3
*11	2850 X	2131	-0-	-719	-0-	188	1	1943	3	N	1

LONGFELLOW		WELL #: 206		RRCID -> 237858		COMPL. DATE 12/18/2007			TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7204 - 8560		
06	357 N	357	-0-	-0-	-0-	15	1	342	3	N	-0-
07	403 N	205	-0-	-198	-0-	18	1	187	3	N	-0-
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	17	1	207	3	N	-0-
09	360 N	202	-0-	-158	-0-	17	1	185	3	N	-0-
10	217 N	207	-0-	-10	-0-	18	1	189	3	N	-0-
11	210 N	185	-0-	-25	-0-	16	1	169	3	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3117		RRCID -> 237862		COMPL. DATE 11/27/2007			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6672 - 7336		
06	3000 N	4753	-0-	1753	1753	195	1	4557	3	N	1
07	4509 X	2756	-0-	-1753	-0-	237	1	2518	3	N	1
08	3100 X	2954	-0-	-146	-0-	223	1	2731	3	N	1
09	3000 X	2651	-0-	-349	-0-	219	1	2432	3	N	1
10	3100 X	2706	-0-	-394	-0-	233	1	2471	3	N	3
*11	3000 X	2576	-0-	-424	-0-	227	1	2349	3	N	1

WEST RANCH		WELL #: 3219		RRCID -> 237925		COMPL. DATE 12/12/2007			TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7164 - 8042		
06	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	111	1	2586	3	N	4
07	2945 X	1553	-0-	-1392	-0-	134	1	1418	3	N	5
08	2945 X	1631	-0-	-1314	-0-	123	1	1508	3	N	3
09	2700 N	1382	-0-	-1318	-0-	114	1	1268	3	N	1
10	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	133	1	1410	3	N	9
*11	1590 N	1460	-0-	-130	-0-	129	1	1331	3	N	8

LONGFELLOW		WELL #: 4040		RRCID -> 237926		COMPL. DATE 11/15/2007			TOTAL DEPTH 8984 PERF. 7506 - 8372		
06	3000 N	3473	-0-	473	473	143	1	3329	3	N	1
07	2666 X	1915	-0-	-751	-0-	165	1	1749	3	N	1
08	2666 X	1995	-0-	-671	-0-	150	1	1845	3	N	1
09	2580 X	1809	-0-	-771	-0-	149	1	1660	3	N	1
10	2666 X	266	-0-	-2400	-0-	23	1	243	3	N	1
*11	30416 X	30416	-0-	-0-	-0-	4066	1	26127	3	N	203

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999		WEST RANCH		WELL #: 6065		RRCID -> 237927		COMPL. DATE 11/18/2007		TOTAL DEPTH 5404		PERF. 4846 - 5168	
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	
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	3	N	-0-	
07		62 N	36	-0-	-26	-0-	3	1	33	3	N	-0-	
08		35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-	
09		60 N	27	-0-	-33	-0-	2	1	25	3	N	-0-	
10		31 N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	N	-0-	
11		30 N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	N	-0-	

ALLISON		WELL #: 2005		RRCID -> 237928		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 4914 - 5986			
06		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	76	1	1772	3	N	-0-	
07		2263 N	1043	-0-	-1220	-0-	90	1	953	3	N	-0-	
08		1178 N	1076	-0-	-102	-0-	81	1	995	3	N	-0-	
09		1860 N	1025	-0-	-835	-0-	85	1	940	3	N	-0-	
10		1054 N	1037	-0-	-17	-0-	89	1	947	3	N	1	
							1	9					
*11		1050 N	950	-0-	-100	-0-	84	1	866	3	N	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 7012		RRCID -> 237929		COMPL. DATE 01/13/2008		TOTAL DEPTH 8712		PERF. 5850 - 8170			
06		6101 X	6101	-0-	-0-	-0-	251	1	5849	3	N	10	
							1	9					
07		4247 X	3533	-0-	-714	-0-	304	1	3228	3	N	10	
							1	9					
08		3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	281	1	3449	3	N	10	
09		3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	274	1	3042	3	N	10	
10		6293 X	3347	-0-	-2946	-0-	288	1	3057	3	N	12	
							2	9					
*11		6090 X	3167	-0-	-2923	-0-	279	1	2887	3	N	10	
							1	9					

WEST RANCH		WELL #: 7027		RRCID -> 237930		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 7721		PERF. 7348 - 7520			
06		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	65	1	1520	3	N	4	
07		1860 N	925	-0-	-935	-0-	80	1	845	3	N	4	
08		979 N	979	-0-	-0-	-0-	74	1	905	3	N	4	
09		1590 N	864	-0-	-726	-0-	71	1	793	3	N	4	
10		930 N	872	-0-	-58	-0-	75	1	797	3	N	4	
11		960 N	831	-0-	-129	-0-	73	1	757	3	N	4	
							1	9					

WEST RANCH		WELL #: 3220		RRCID -> 237941		COMPL. DATE 02/10/2008		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 6508 - 7134			
06		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	79	1	1841	3	N	-0-	
07		2325 N	1130	-0-	-1195	-0-	97	1	1033	3	N	-0-	
08		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	90	1	1102	3	N	-0-	
09		1920 N	1086	-0-	-834	-0-	90	1	996	3	N	-0-	
10		1116 N	1053	-0-	-63	-0-	91	1	961	3	N	1	
							1	9					
*11		1140 N	981	-0-	-159	-0-	86	1	895	3	N	-0-	

PILON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH WELL #: 7029 RRCID -> 237942 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 5416 PERF. 4694 - 5318														
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
06	685 N	685	-0-	-0-	-0-	27	1	625	3	N	30	174	1	77
						33	9							
07	806 N	417	-0-	-389	-0-	33	1	354	3	N	27			104
						30	9							
08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	33	1	400	3	N	38			142
						42	9							
09	690 N	400	-0-	-290	-0-	29	1	327	3	N	40			182
						44	9							
10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	31	1	333	3	N	40			222
						44	9							
11	450 N	375	-0-	-75	-0-	30	1	312	3	N	30	176	1	76
						33	9							
WEST RANCH WELL #: 3313 RRCID -> 237959 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 5860 - 7172														
06	795 N	795	-0-	-0-	-0-	33	1	762	3	N	-0-			-0-
07	930 N	416	-0-	-514	-0-	36	1	380	3	N	-0-			-0-
08	451 N	451	-0-	-0-	-0-	34	1	417	3	N	-0-			-0-
09	810 N	412	-0-	-398	-0-	34	1	378	3	N	-0-			-0-
10	433 N	433	-0-	-0-	-0-	37	1	396	3	N	-0-			-0-
11	450 N	406	-0-	-44	-0-	36	1	370	3	N	-0-			-0-
ALLISON WELL #: 2006 RRCID -> 237982 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5872														
06	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	61	1	1423	3	N	-0-			-0-
07	1643 N	773	-0-	-870	-0-	67	1	706	3	N	-0-			-0-
08	852 N	852	-0-	-0-	-0-	64	1	788	3	N	-0-			-0-
09	1470 N	686	-0-	-784	-0-	57	1	629	3	N	-0-			-0-
10	775 N	725	-0-	-50	-0-	62	1	662	3	N	1			1
						1	9							
*11	810 N	791	-0-	-19	-0-	70	1	721	3	N	-0-	1	1	-0-
WEST RANCH WELL #: 708 RRCID -> 237983 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7030 - 7166														
06	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	106	1	2478	3	N	-0-			1
07	2945 N	1570	-0-	-1375	-0-	135	1	1435	3	N	-0-			1
08	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	125	1	1534	3	N	-0-			1
09	2580 N	1485	-0-	-1095	-0-	123	1	1362	3	N	-0-			1
10	1581 N	1484	-0-	-97	-0-	128	1	1355	3	N	1			2
						1	9							
*11	1620 N	1429	-0-	-191	-0-	126	1	1303	3	N	-0-	1	1	1
WEST RANCH WELL #: 2319 RRCID -> 237989 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 4960 - 9090														
06	3780 X	1057	-0-	-2723	-0-	149	1	907	3	Y	1			1
						1	9							
07	3906 X	1131	-0-	-2775	-0-	164	1	967	3	Y	-0-			1
08	1166 X	1166	-0-	-0-	-0-	161	1	1005	3	Y	-0-			1
09	404 X	404	-0-	-0-	-0-	56	1	348	3	Y	-0-			1
10	1395 X	803	-0-	-592	-0-	111	1	692	3	Y	-0-			1
*11	1140 X	626	-0-	-514	-0-	84	1	542	3	Y	-0-			1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
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) 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
06	6721 X	6721	-0-	-0-	-0-	276	1	6442	3	N	3	1	1	10
07	5084 X	4574	-0-	-510	-0-	394	1	4179	3	N	1	1	1	10
08	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	352	1	4318	3	N	-0-			10
09	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	355	1	3947	3	N	-0-			10
10	6944 X	4311	-0-	-2633	-0-	371	1	3937	3	N	3			13
*11	6720 X	3961	-0-	-2759	-0-	349	1	3611	3	N	1	4	1	10

LONGFELLOW 600 WELL #: 4051 RRCID -> 238032 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7650 - 8102														
06	14633 X	14633	-0-	-0-	-0-	601	1	14029	3	N	3	2	1	8
07	9858 X	8632	-0-	-1226	-0-	743	1	7886	3	N	3	3	1	8
08	9198 X	9198	-0-	-0-	-0-	693	1	8504	3	N	1	2	1	7
09	8218 X	8218	-0-	-0-	-0-	679	1	7539	3	N	-0-	3	1	4
10	15128 X	8403	-0-	-6725	-0-	723	1	7659	3	N	19	4	1	19
*11	14640 X	8016	-0-	-6624	-0-	706	1	7309	3	N	1	7	1	13

WEST RANCH WELL #: 2216 RRCID -> 238166 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 5736 - 6500														
06	540 N	520	-0-	-20	-0-	81	1	438	3	Y	1			29
07	558 N	531	-0-	-27	-0-	83	1	448	3	Y	-0-			29
08	558 X	537	-0-	-21	-0-	88	1	449	3	Y	-0-			29
09	510 X	499	-0-	-11	-0-	80	1	419	3	Y	-0-			29
10	558 X	517	-0-	-41	-0-	86	1	431	3	Y	-0-			29
*11	512 X	512	-0-	-0-	-0-	80	1	432	3	Y	-0-			29

WEST RANCH WELL #: 5040 RRCID -> 238171 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 5988 - 6858														
06	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	51	1	1183	3	N	-0-			-0-
07	1457 N	684	-0-	-773	-0-	59	1	625	3	N	-0-			-0-
08	744 N	727	-0-	-17	-0-	55	1	672	3	N	-0-			-0-
09	1230 N	641	-0-	-589	-0-	53	1	588	3	N	-0-			-0-
10	682 N	240	-0-	-442	-0-	21	1	218	3	N	1			1
*11	3000 N	3316	-0-	316	316	518	1	2798	3	N	-0-			1

WEST RANCH WELL #: 3312 RRCID -> 238184 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 5930 - 7347														
06	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	41	1	960	3	N	-0-			2
07	1147 N	545	-0-	-602	-0-	47	1	498	3	N	-0-			2
08	579 N	579	-0-	-0-	-0-	44	1	535	3	N	-0-			2
09	990 N	565	-0-	-425	-0-	47	1	518	3	N	-0-			2
10	600 N	600	-0-	-0-	-0-	52	1	548	3	N	-0-			2
11	570 N	474	-0-	-96	-0-	42	1	432	3	N	-0-			2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 LONGFELLOW WELL #: 1208 RRCID -> 238322 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7048 - 7350

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
06	3000 N	3107	-0-	107	107	128	1 2978 3	N	1	1 1	1
07	2573 X	1835	-0-	-738	-0-	158	1 1676 3	N	1	1 1	1
08	2573 X	1947	-0-	-626	-0-	147	1 1800 3	N	-0-		1
09	2490 X	1741	-0-	-749	-0-	144	1 1597 3	N	-0-		1
10	2573 X	1814	-0-	-759	-0-	156	1 1657 3	N	1		2
*11	2490 X	1684	-0-	-806	-0-	148	1 1535 3	N	1	2 1	1

ALLISON 4 WELL #: 601 RRCID -> 238765 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 6500 - 7590

06	540 N	515	-0-	-25	-0-	131	1 384 3	Y	-0-		-0-
07	589 N	562	-0-	-27	-0-	151	1 411 3	Y	-0-		-0-
08	543 X	543	-0-	-0-	-0-	145	1 398 3	Y	-0-		-0-
09	521 X	521	-0-	-0-	-0-	138	1 383 3	Y	-0-		-0-
10	558 X	535	-0-	-23	-0-	142	1 393 3	Y	-0-		-0-
11	540 X	483	-0-	-57	-0-	124	1 359 3	Y	-0-		-0-

WEST RANCH WELL #: 2220 RRCID -> 238770 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5400 - 8170

06	2910 X	306	-0-	-2604	-0-	43	1 263 3	Y	-0-		-0-
07	3007 X	186	-0-	-2821	-0-	27	1 159 3	Y	-0-		-0-
08	246 X	246	-0-	-0-	-0-	34	1 212 3	Y	-0-		-0-
09	7 X	7	-0-	-0-	-0-	1	1 6 3	Y	-0-		-0-
10	651 X	10	-0-	-641	-0-	1	1 9 3	Y	-0-		-0-
11	300 X	19	-0-	-281	-0-	3	1 16 3	Y	-0-		-0-

WEST RANCH WELL #: 2320 RRCID -> 238772 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 5674 - 8860

06	4890 X	1567	-0-	-3323	-0-	221	1 1345 3	Y	1		1
07	5053 X	1722	-0-	-3331	-0-	249	1 1473 3	Y	-0-		1
08	1467 X	1467	-0-	-0-	-0-	202	1 1265 3	Y	-0-		1
09	1359 X	1359	-0-	-0-	-0-	188	1 1171 3	Y	-0-		1
10	1891 X	1554	-0-	-337	-0-	215	1 1338 3	Y	1	1 1	1
11	1680 X	1484	-0-	-196	-0-	200	1 1283 3	Y	1	1 1	1

WEST RANCH WELL #: 3223 RRCID -> 238776 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 5880 - 7210

06	15416 X	15416	-0-	-0-	-0-	633	1 14780 3	N	3	3 1	4
07	10478 X	8951	-0-	-1527	-0-	771	1 8177 3	N	3	3 1	4
08	9492 X	9492	-0-	-0-	-0-	715	1 8777 3	N	-0-		4
09	8440 X	8440	-0-	-0-	-0-	697	1 7743 3	N	-0-		4
10	15934 X	8537	-0-	-7397	-0-	735	1 7793 3	N	8	1 1	11
*11	15420 X	8079	-0-	-7341	-0-	712	1 7366 3	N	1	7 1	5

PIONON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH				WELL #: 3320	RRCID -> 238780		COMPL. DATE 02/01/2008	TOTAL DEPTH 8270	PERF. 6058	- 8093		
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
06	3000 N	4164	-0-	1164	1164	171 1	3992 3	N	1	1 1		1
07	3616 X	2452	-0-	-1164	-0-	211 1	2240 3	N	1	1 1		1
08	2945 X	2586	-0-	-359	-0-	195 1	2391 3	N	-0-			1
09	2850 X	2274	-0-	-576	-0-	188 1	2086 3	N	-0-			1
10	2945 X	2282	-0-	-663	-0-	197 1	2083 3	N	2			3
*11	2850 X	2115	-0-	-735	-0-	186 1	1929 3	N	-0-	2 1		1

WEST RANCH				WELL #: 703	RRCID -> 239059		COMPL. DATE 02/16/2008	TOTAL DEPTH 8605	PERF. 5518	- 5704		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST STATE				WELL #: 2416	RRCID -> 239061		COMPL. DATE 12/08/2007	TOTAL DEPTH 8810	PERF. 6090	- 6290		
06	480 N	312	-0-	-168	-0-	44 1	268 3	Y	-0-			-0-
07	303 N	303	-0-	-0-	-0-	44 1	259 3	Y	-0-			-0-
08	248 X	248	-0-	-0-	-0-	34 1	214 3	Y	-0-			-0-
09	7 X	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 3	Y	-0-			-0-
10	465 X	9	-0-	-456	-0-	1 1	8 3	Y	-0-			-0-
11	300 X	10	-0-	-290	-0-	1 1	9 3	Y	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 6068	RRCID -> 239066		COMPL. DATE 01/30/2008	TOTAL DEPTH 8984	PERF. 5520	- 5950		
06	2010 X	745	-0-	-1265	-0-	105 1	640 3	Y	-0-			-0-
07	2077 X	795	-0-	-1282	-0-	115 1	680 3	Y	-0-			-0-
08	771 X	771	-0-	-0-	-0-	106 1	665 3	Y	-0-			-0-
09	710 X	710	-0-	-0-	-0-	98 1	612 3	Y	-0-			-0-
10	806 X	753	-0-	-53	-0-	104 1	649 3	Y	-0-			-0-
11	780 X	749	-0-	-31	-0-	101 1	648 3	Y	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 6067	RRCID -> 239068		COMPL. DATE 01/26/2008	TOTAL DEPTH 9290	PERF. 7132	- 9070		
06	441 N	441	-0-	-0-	-0-	18 1	423 3	N	-0-			-0-
07	527 N	242	-0-	-285	-0-	21 1	221 3	N	-0-			-0-
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	19 1	235 3	N	-0-			-0-
09	450 N	218	-0-	-232	-0-	18 1	200 3	N	-0-			-0-
10	248 N	218	-0-	-30	-0-	19 1	199 3	N	-0-			-0-
11	240 N	208	-0-	-32	-0-	18 1	190 3	N	-0-			-0-

ALLISON				WELL #: 4802	RRCID -> 239069		COMPL. DATE 03/20/2008	TOTAL DEPTH 7275	PERF. 5136	- 7010		
06	570 N	135	-0-	-435	-0-	19 1	116 3	Y	-0-			-0-
07	248 N	21	-0-	-227	-0-	3 1	18 3	Y	-0-			-0-
08	17 X	17	-0-	-0-	-0-	2 1	15 3	Y	-0-			-0-
09	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-			-0-
10	279 X	3	-0-	-276	-0-	3 3		Y	-0-			-0-
11	150 X	5	-0-	-145	-0-	1 1	4 3	Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999											
WEST RANCH		WELL #: 8034		RRCID -> 239089		COMPL. DATE 02/03/2008			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7230 - 7712		
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
06	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	50	1 1164	3 N	-0-		-0-
07	1457 N	697	-0-	-760	-0-	60	1 637	3 N	-0-		-0-
08	767 N	767	-0-	-0-	-0-	58	1 709	3 N	-0-		-0-
09	1200 N	591	-0-	-609	-0-	49	1 542	3 N	-0-		-0-
10	708 N	708	-0-	-0-	-0-	61	1 646	3 N	1		1
*11	750 N	663	-0-	-87	-0-	58	1 605	3 N	-0-	1 1	-0-
WEST RANCH		WELL #: 8030		RRCID -> 239094		COMPL. DATE 11/11/2007			TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5236 - 6378		
06	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	50	1 1165	3 N	-0-		45
07	1395 N	701	-0-	-694	-0-	60	1 641	3 N	-0-		45
08	769 N	769	-0-	-0-	-0-	58	1 711	3 N	-0-		45
09	1230 N	669	-0-	-561	-0-	55	1 614	3 N	-0-		45
10	713 N	678	-0-	-35	-0-	58	1 619	3 N	1		46
*11	750 N	644	-0-	-106	-0-	57	1 587	3 N	-0-	1 1	45
WEST RANCH		WELL #: 5068		RRCID -> 239101		COMPL. DATE 03/10/2008			TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7577 - 9700		
06	872 N	872	-0-	-0-	-0-	36	1 836	3 N	-0-		-0-
07	961 N	492	-0-	-469	-0-	42	1 450	3 N	-0-		-0-
08	508 N	508	-0-	-0-	-0-	38	1 470	3 N	-0-		-0-
09	870 N	434	-0-	-436	-0-	36	1 398	3 N	-0-		-0-
10	496 N	441	-0-	-55	-0-	38	1 402	3 N	1		1
*11	480 N	456	-0-	-24	-0-	40	1 416	3 N	-0-		1
WEST RANCH		WELL #: 8023		RRCID -> 239121		COMPL. DATE 04/12/2008			TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5226 - 5868		
06	3570 X	1326	-0-	-2244	-0-	207	1 1118	3 Y	1		1
07	3689 X	1432	-0-	-2257	-0-	224	1 1208	3 Y	-0-		1
08	1424 X	1424	-0-	-0-	-0-	233	1 1191	3 Y	-0-		1
09	1357 X	1357	-0-	-0-	-0-	218	1 1139	3 Y	-0-		1
10	1426 X	1424	-0-	-2	-0-	236	1 1187	3 Y	1	1 1	1
*11	1437 X	1437	-0-	-0-	-0-	224	1 1212	3 Y	1	1 1	1
ALLISON 4		WELL #: 203		RRCID -> 239158		COMPL. DATE 03/14/2008			TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5288 - 5522		
06	6240 X	2836	-0-	-3404	-0-	722	1 2112	3 Y	2	1 0	1
07	6417 X	3057	-0-	-3360	-0-	819	1 2238	3 Y	-0-		1
08	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	809	1 2224	3 Y	-0-		1
09	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	761	1 2114	3 Y	-0-		1
10	3069 X	2869	-0-	-200	-0-	762	1 2105	3 Y	2	2 1	1
11	2970 X	2691	-0-	-279	-0-	692	1 1997	3 Y	2	2 1	1

OIL AND GAS DIVISION

PIONON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999		WELL #: 2117		RRCID -> 239159		COMPL. DATE 05/21/2009		TOTAL DEPTH 9549 PERF. 6510 - 9350		
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
06	930 N	770	-0-	-160	-0-	108 1	661 3	Y	1	1
07	837 N	835	-0-	-2	-0-	1 9	714 3	Y	-0-	1
08	930 X	811	-0-	-119	-0-	112 1	699 3	Y	-0-	1
09	780 X	587	-0-	-193	-0-	81 1	506 3	Y	-0-	1
10	930 X	718	-0-	-212	-0-	99 1	619 3	Y	-0-	1
*11	810 X	655	-0-	-155	-0-	88 1	567 3	Y	-0-	1

LONGFELLOW STATE SS		WELL #: 4001		RRCID -> 239290		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 6705 PERF. 2140 - 2635		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4602		RRCID -> 239291		COMPL. DATE 07/11/2009		TOTAL DEPTH 5130 PERF. 2344 - 3414		
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	12 1	279 3	N	-0-	-0-
07	310 N	175	-0-	-135	-0-	15 1	160 3	N	-0-	-0-
08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	14 1	166 3	N	-0-	-0-
09	300 N	165	-0-	-135	-0-	14 1	151 3	N	-0-	-0-
10	186 N	169	-0-	-17	-0-	15 1	154 3	N	-0-	-0-
11	180 N	157	-0-	-23	-0-	14 1	143 3	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2712S		RRCID -> 239293		COMPL. DATE 02/08/2008		TOTAL DEPTH 4872 PERF. 2630 - 4714		
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	9 1	203 3	N	-0-	-0-
07	248 N	123	-0-	-125	-0-	11 1	112 3	N	-0-	-0-
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	10 1	120 3	N	-0-	-0-
09	210 N	122	-0-	-88	-0-	10 1	112 3	N	-0-	-0-
10	124 N	120	-0-	-4	-0-	10 1	110 3	N	-0-	-0-
11	120 N	112	-0-	-8	-0-	10 1	102 3	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2218		RRCID -> 239302		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 4460 PERF. 2796 - 4058		
06	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	77 1	1792 3	N	2	52
07	2201 N	1101	-0-	-1100	-0-	2 9	1006 3	N	-0-	52
08	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	95 1	1098 3	N	-0-	52
09	1860 N	1056	-0-	-804	-0-	89 1	969 3	N	-0-	52
10	1116 N	849	-0-	-267	-0-	87 1	773 3	N	3	55
*11	1140 N	1018	-0-	-122	-0-	73 1	928 3	N	-0-	54
						3 9			1 1	

WEST RANCH		WELL #: 8022		RRCID -> 239305		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3280 - 4000		
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	11 1	268 3	N	-0-	-0-
07	341 N	162	-0-	-179	-0-	14 1	148 3	N	-0-	-0-
08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	19 1	228 3	N	-0-	-0-
09	270 N	240	-0-	-30	-0-	20 1	220 3	N	-0-	-0-
10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	21 1	225 3	N	-0-	-0-
11	240 N	208	-0-	-32	-0-	18 1	190 3	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999		WELL #: 2120		RRCID -> 239307		COMPL. DATE 04/13/2008			TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4660 - 4916			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06		446 N	446	-0-	-0-	18	1	428	3	N	-0-	
07		496 N	259	-0-	-237	22	1	237	3	N	-0-	
08		275 N	275	-0-	-0-	21	1	254	3	N	-0-	
09		450 N	238	-0-	-212	20	1	218	3	N	-0-	
10		248 N	205	-0-	-43	18	1	187	3	N	-0-	
11		270 N	236	-0-	-34	21	1	215	3	N	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 5054		RRCID -> 239308		COMPL. DATE 02/01/2008			TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3580 - 4002			
06		1454 N	1454	-0-	-0-	60	1	1394	3	N	-0-	
07		2046 N	921	-0-	-1125	79	1	842	3	N	-0-	
08		932 N	932	-0-	-0-	70	1	862	3	N	-0-	
09		1440 N	836	-0-	-604	69	1	767	3	N	-0-	
10		930 N	894	-0-	-36	77	1	816	3	N	1	
						1	9					
*11		900 N	853	-0-	-47	75	1	778	3	N	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 5063		RRCID -> 239309		COMPL. DATE 02/28/2008			TOTAL DEPTH 6004 PERF. 4689 - 5698			
06		150 N	78	-0-	-72	11	1	67	3	Y	-0-	
07		93 N	36	-0-	-57	5	1	31	3	Y	-0-	
08		63 N	63	-0-	-0-	9	1	54	3	Y	-0-	
09		8 N	8	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-	
10		31 N	3	-0-	-28	3	3			Y	-0-	
11		60 N	2	-0-	-58	2	3			Y	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 7038		RRCID -> 239312		COMPL. DATE 12/21/2007			TOTAL DEPTH 5215 PERF. 4454 - 4954			
06		1381 N	1381	-0-	-0-	57	1	1324	3	N	-0-	
07		992 N	809	-0-	-183	70	1	739	3	N	-0-	
08		861 N	861	-0-	-0-	65	1	796	3	N	-0-	
09		960 N	772	-0-	-188	64	1	708	3	N	-0-	
10		806 N	783	-0-	-23	67	1	715	3	N	1	
						1	9				11	
*11		840 N	746	-0-	-94	66	1	680	3	N	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 2217		RRCID -> 239314		COMPL. DATE 11/20/2007			TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4323 - 4590			
06		1740 X	663	-0-	-1077	104	1	559	3	Y	-0-	
07		1767 X	685	-0-	-1082	107	1	578	3	Y	-0-	
08		673 X	673	-0-	-0-	110	1	563	3	Y	-0-	
09		641 X	641	-0-	-0-	103	1	538	3	Y	-0-	
10		682 X	658	-0-	-24	109	1	549	3	Y	-0-	
11		660 X	657	-0-	-3	103	1	554	3	Y	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 5060		RRCID -> 239316		COMPL. DATE 12/09/2007			TOTAL DEPTH 4405 PERF. 3605 - 4190			
06		3000 N	3630	-0-	630	630	149	1	3480	3	N	1
							1	9				
07		3069 X	2029	-0-	-1040	-0-	175	1	1853	3	N	1
							1	9				
08		3069 X	2267	-0-	-802	-0-	171	1	2096	3	N	1
09		2970 X	1930	-0-	-1040	-0-	159	1	1771	3	N	1
10		3069 X	2053	-0-	-1016	-0-	177	1	1875	3	N	2
							1	9				
*11		2970 X	1940	-0-	-1030	-0-	171	1	1768	3	N	1
							1	9				

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH				WELL #: 7022	RRCID -> 239318		COMPL. DATE 12/16/2007	TOTAL DEPTH	4410	PERF. 4026	- 4176	
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
06	3000 N	3896	-0-	896	896	160 1	3735 3	N	1	1 1		1
07	3017 X	2121	-0-	-896	-0-	183 1	1937 3	N	1	1 1		1
08	2790 X	2395	-0-	-395	-0-	180 1	2215 3	N	-0-			1
09	2700 X	2104	-0-	-596	-0-	174 1	1930 3	N	-0-			1
10	2790 X	2150	-0-	-640	-0-	185 1	1964 3	N	1			2
*11	2700 X	2069	-0-	-631	-0-	182 1	1886 3	N	1	2 1		1

WEST RANCH				WELL #: 6057	RRCID -> 239333		COMPL. DATE 11/11/2007	TOTAL DEPTH	4348	PERF. 3454	- 3956	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 6053	RRCID -> 239336		COMPL. DATE 12/27/2007	TOTAL DEPTH	6330	PERF. 4178	- 6002	
06	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	131 1	1885 3	Y	1			11
07	2015 N	1357	-0-	-658	-0-	147 1	1207 3	Y	3			14
08	1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	145 1	1287 3	Y	2			16
09	1216 X	1216	-0-	-0-	-0-	132 1	1081 3	Y	3			19
10	2077 X	1333	-0-	-744	-0-	148 1	1183 3	Y	2			21
*11	2010 X	1326	-0-	-684	-0-	144 1	1178 3	Y	4	1 1		24

LONGFELLOW				WELL #: 4048	RRCID -> 239340		COMPL. DATE 02/05/2008	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 4120	- 5586	
06	4110 X	1206	-0-	-2904	-0-	170 1	1035 3	Y	1			1
07	4247 X	1112	-0-	-3135	-0-	161 1	951 3	Y	-0-			1
08	1829 X	987	-0-	-842	-0-	136 1	851 3	Y	-0-			1
09	1650 X	414	-0-	-1236	-0-	57 1	357 3	Y	-0-			1
10	1705 X	512	-0-	-1193	-0-	71 1	441 3	Y	-0-			1
*11	1200 X	383	-0-	-817	-0-	52 1	331 3	Y	-0-			1

WEST RANCH				WELL #: 2317	RRCID -> 239342		COMPL. DATE 08/26/2008	TOTAL DEPTH	4827	PERF. 3200	- 4541	
06	510 N	435	-0-	-75	-0-	17 1	407 3	N	10			112
07	496 N	223	-0-	-273	-0-	19 1	200 3	N	4			116
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	22 1	269 3	N	-0-			116
09	450 N	247	-0-	-203	-0-	20 1	227 3	N	-0-			116
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	22 1	230 3	N	-0-			116
11	270 N	238	-0-	-32	-0-	21 1	217 3	N	-0-			116

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999							
WEST RANCH		WELL #: 2221		RRCID -> 239346	COMPL. DATE 02/17/2008	TOTAL DEPTH 4870	PERF. 3206	-		4726	
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
06	3690 X	1281	-0-	-2409	-0-	197	1 1061 3	Y	21	157 1	24
07	3813 X	1470	-0-	-2343	-0-	229	1 1235 3	Y	5		29
08	1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	233	1 1194 3	Y	-0-		29
09	1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	218	1 1140 3	Y	46		75
10	1550 X	1430	-0-	-120	-0-	233	1 1172 3	Y	23	1 1	97
*11	1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	218	1 1178 3	Y	23	1 1	119

WEST RANCH		WELL #: 7039		RRCID -> 239348	COMPL. DATE 03/21/2008	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 3510	-		4752	
06	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	59	1 1382 3	N	-0-		76
07	1116 N	828	-0-	-288	-0-	71	1 757 3	N	-0-		76
08	951 N	951	-0-	-0-	-0-	72	1 879 3	N	-0-		76
09	1440 N	653	-0-	-787	-0-	54	1 595 3	N	4		80
10	837 N	276	-0-	-561	-0-	24	1 251 3	N	1		81
*11	930 N	735	-0-	-195	-0-	65	1 670 3	N	-0-	1 1	80

WEST RANCH		WELL #: 2316		RRCID -> 239349	COMPL. DATE 01/26/2008	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 3302	-		4204	
06	947 N	947	-0-	-0-	-0-	39	1 908 3	N	-0-		9
07	1426 N	479	-0-	-947	-0-	41	1 438 3	N	-0-		9
08	651 N	473	-0-	-178	-0-	36	1 437 3	N	-0-		9
09	960 N	479	-0-	-481	-0-	40	1 439 3	N	-0-		9
10	486 N	486	-0-	-0-	-0-	41	1 434 3	N	10		19
*11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	40	1 417 3	N	-0-		19

WEST RANCH		WELL #: 2225		RRCID -> 239351	COMPL. DATE 04/19/2008	TOTAL DEPTH 4270	PERF. 2480	-		3946	
06	3000 N	3175	-0-	175	175	130	1 3041 3	Y	4	1 1	122
07	2387 X	1860	-0-	-527	-0-	160	1 1697 3	Y	3	1 1	124
08	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	149	1 1829 3	Y	3		127
09	1769 X	1769	-0-	-0-	-0-	146	1 1623 3	Y	-0-		127
10	3286 X	1818	-0-	-1468	-0-	156	1 1656 3	Y	5		132
*11	3180 X	1738	-0-	-1442	-0-	153	1 1581 3	Y	4	2 1	134

LONGFELLOW STATE 600		WELL #: 1509		RRCID -> 239358	COMPL. DATE 12/19/2007	TOTAL DEPTH 7586	PERF. 4344	-		5264	
06	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-		-0-
07	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3	N	-0-		-0-
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-		-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-		-0-
*11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999		WELL #: 7104		RRCID -> 239360		COMPL. DATE 02/11/2008			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4412 - 5194			
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
06	330 N	320	-0-	-10	-0-	50	1	270	3	N	-0-	-0-
07	341 N	333	-0-	-8	-0-	52	1	281	3	N	-0-	-0-
08	341 N	301	-0-	-40	-0-	49	1	252	3	N	-0-	-0-
09	330 N	327	-0-	-3	-0-	53	1	274	3	N	-0-	-0-
10	341 N	321	-0-	-20	-0-	53	1	268	3	N	-0-	-0-
*11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	51	1	277	3	N	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 2115		RRCID -> 239362		COMPL. DATE 12/30/2007			TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4110 - 4992			
06	7581 X	7581	-0-	-0-	-0-	311	1	7269	3	N	1	2
						1	9					
07	5084 X	4404	-0-	-680	-0-	379	1	4024	3	N	1	2
						1	9					
08	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	349	1	4285	3	N	-0-	2
09	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	339	1	3764	3	N	-0-	2
10	7843 X	4131	-0-	-3712	-0-	356	1	3772	3	N	3	5
						3	9					
*11	7590 X	3831	-0-	-3759	-0-	337	1	3493	3	N	1	2
						1	9					

WEST RANCH		WELL #: 5064		RRCID -> 239364		COMPL. DATE 03/10/2008			TOTAL DEPTH 4381 PERF. 3488 - 4170			
06	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	67	1	1567	3	N	-0-	-0-
07	1798 N	1060	-0-	-738	-0-	91	1	969	3	N	-0-	-0-
08	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	86	1	1056	3	N	-0-	-0-
09	1620 N	993	-0-	-627	-0-	82	1	911	3	N	-0-	-0-
10	1054 N	979	-0-	-75	-0-	84	1	894	3	N	1	1
						1	9					
*11	1110 N	929	-0-	-181	-0-	82	1	847	3	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5055		RRCID -> 239366		COMPL. DATE 03/19/2008			TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3898 - 4106			
06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	15	1	344	3	N	-0-	-0-
07	465 N	197	-0-	-268	-0-	17	1	180	3	N	-0-	-0-
08	217 N	210	-0-	-7	-0-	16	1	194	3	N	-0-	-0-
09	360 N	187	-0-	-173	-0-	15	1	172	3	N	-0-	-0-
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	16	1	171	3	N	-0-	-0-
11	210 N	174	-0-	-36	-0-	15	1	159	3	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 8040		RRCID -> 239369		COMPL. DATE 04/25/2008			TOTAL DEPTH 8473 PERF. 7424 - 8130			
06	3000 N	3039	-0-	39	39	125	1	2913	3	N	1	2
						1	9					
07	2976 X	1846	-0-	-1130	-0-	159	1	1685	3	N	2	3
						2	9					
08	2976 X	1411	-0-	-1565	-0-	106	1	1305	3	N	-0-	2
09	2880 X	1042	-0-	-1838	-0-	86	1	956	3	N	-0-	1
10	2976 X	172	-0-	-2804	-0-	15	1	155	3	N	2	3
						2	9					
*11	2880 X	1700	-0-	-1180	-0-	150	1	1550	3	N	-0-	2

WEST RANCH		WELL #: 2322		RRCID -> 239372		COMPL. DATE 04/14/2008			TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3438 - 4064			
06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	18	1	413	3	N	-0-	-0-
07	496 N	251	-0-	-245	-0-	22	1	229	3	N	-0-	-0-
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	20	1	250	3	N	-0-	-0-
09	420 N	239	-0-	-181	-0-	20	1	219	3	N	-0-	-0-
10	248 N	240	-0-	-8	-0-	21	1	219	3	N	-0-	-0-
11	270 N	235	-0-	-35	-0-	21	1	214	3	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST STATE				WELL #: 2417	RRCID ->	239428	COMPL. DATE	10/21/2007	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	4173 - 4578	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06		612 N	612	-0-	-0-	-0-	25	1	587	3	N	-0-	1
07		806 N	353	-0-	-453	-0-	30	1	323	3	N	-0-	1
08		634 N	634	-0-	-0-	-0-	48	1	586	3	N	-0-	1
09		600 N	361	-0-	-239	-0-	30	1	331	3	N	-0-	1
10		341 N	327	-0-	-14	-0-	28	1	299	3	N	-0-	1
*11		600 N	345	-0-	-255	-0-	30	1	315	3	N	-0-	1

WEST RANCH				WELL #: 2323	RRCID ->	239429	COMPL. DATE	05/10/2008	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3376 - 4100	
06		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	62	1	1436	3	N	-0-	-0-
07		1798 N	896	-0-	-902	-0-	77	1	819	3	N	-0-	-0-
08		955 N	955	-0-	-0-	-0-	72	1	883	3	N	-0-	-0-
09		1500 N	871	-0-	-629	-0-	72	1	799	3	N	-0-	-0-
10		899 N	883	-0-	-16	-0-	76	1	806	3	N	1	1
							1	9					
*11		930 N	838	-0-	-92	-0-	74	1	764	3	N	-0-	-0-

WEST RANCH				WELL #: 3126	RRCID ->	239463	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	7339	PERF.	6372 - 6764	
06		4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	185	1	4322	3	N	1	1 1
							1	9					
07		3193 X	2641	-0-	-552	-0-	227	1	2413	3	N	1	1 1
							1	9					
08		2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	212	1	2603	3	N	-0-	1
09		2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	207	1	2298	3	N	-0-	1
10		4650 X	2549	-0-	-2101	-0-	220	1	2327	3	N	2	3
							2	9					
*11		4500 X	2426	-0-	-2074	-0-	214	1	2212	3	N	-0-	2 1

LONGFELLOW STATE				WELL #: 2802	RRCID ->	239465	COMPL. DATE	05/11/2008	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7605 - 8293	
06		787 N	787	-0-	-0-	-0-	32	1	755	3	N	-0-	-0-
07		992 N	453	-0-	-539	-0-	39	1	414	3	N	-0-	-0-
08		496 N	494	-0-	-2	-0-	37	1	457	3	N	-0-	-0-
09		780 N	433	-0-	-347	-0-	36	1	397	3	N	-0-	-0-
10		465 N	445	-0-	-20	-0-	38	1	406	3	N	1	1
							1	9					
*11		480 N	407	-0-	-73	-0-	36	1	371	3	N	-0-	1

WEST RANCH				WELL #: 2708N	RRCID ->	239467	COMPL. DATE	04/26/2008	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	6132 - 6760	
06		3000 N	4530	-0-	1530	1530	186	1	4343	3	N	1	1 1
							1	9					
07		4192 X	2662	-0-	-1530	-0-	229	1	2432	3	N	1	1 1
							1	9					
08		3038 X	2881	-0-	-157	-0-	217	1	2664	3	N	-0-	1
09		2940 X	2568	-0-	-372	-0-	212	1	2356	3	N	-0-	1
10		3038 X	2621	-0-	-417	-0-	226	1	2393	3	N	2	3
							2	9					
*11		2940 X	2490	-0-	-450	-0-	219	1	2271	3	N	-0-	2 1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
LONGFELLOW		WELL #: 4041		RRCID -> 239852		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8124 - 9720				
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	
06	3000 N	7236	-0-	4236	4236	297	1	6939	3	N	-0-	7
07	6482 X	2246	-0-	-4236	-0-	193	1	2047	3	N	5	10
08	2945 X	2498	-0-	-447	-0-	188	1	2310	3	N	-0-	6
09	2850 X	2050	-0-	-800	-0-	169	1	1881	3	N	-0-	2
10	2945 X	2564	-0-	-381	-0-	220	1	2336	3	N	7	8
*11	2850 X	2143	-0-	-707	-0-	189	1	1954	3	N	-0-	6
WEST RANCH		WELL #: 3420		RRCID -> 239862		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6360 - 6628				
06	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	98	1	2277	3	N	11	53
07	2294 N	1393	-0-	-901	-0-	119	1	1267	3	N	6	59
08	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	110	1	1355	3	N	12	71
09	2220 N	1320	-0-	-900	-0-	109	1	1207	3	N	4	72
10	1395 N	1315	-0-	-80	-0-	113	1	1202	3	N	-0-	72
*11	1440 N	1312	-0-	-128	-0-	116	1	1196	3	N	-0-	71
WEST RANCH		WELL #: 5071		RRCID -> 239864		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4002 - 4236				
06	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	45	1	1050	3	N	-0-	-0-
07	1271 N	640	-0-	-631	-0-	55	1	585	3	N	-0-	-0-
08	677 N	677	-0-	-0-	-0-	51	1	626	3	N	-0-	-0-
09	1110 N	603	-0-	-507	-0-	50	1	553	3	N	-0-	-0-
10	651 N	613	-0-	-38	-0-	53	1	559	3	N	1	1
*11	660 N	577	-0-	-83	-0-	51	1	526	3	N	-0-	-0-
ALLISON		WELL #: 2119		RRCID -> 240061		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3756 - 4406				
06	300 N	285	-0-	-15	-0-	45	1	240	3	Y	-0-	-0-
07	310 N	305	-0-	-5	-0-	48	1	257	3	Y	-0-	-0-
08	290 X	290	-0-	-0-	-0-	47	1	243	3	Y	-0-	-0-
09	294 X	294	-0-	-0-	-0-	47	1	247	3	Y	-0-	-0-
10	310 X	297	-0-	-13	-0-	49	1	248	3	Y	-0-	-0-
11	300 X	290	-0-	-10	-0-	45	1	245	3	Y	-0-	-0-
LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 8037		RRCID -> 240064		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7418 - 8055				
06	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	44	1	1036	3	N	-0-	30
07	1302 N	636	-0-	-666	-0-	55	1	581	3	N	-0-	30
08	663 N	663	-0-	-0-	-0-	50	1	613	3	N	-0-	30
09	1080 N	609	-0-	-471	-0-	50	1	559	3	N	-0-	30
10	651 N	613	-0-	-38	-0-	53	1	559	3	N	1	31
*11	630 N	590	-0-	-40	-0-	52	1	538	3	N	-0-	30
LONGFELLOW STATE		WELL #: 9014		RRCID -> 240066		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 9726 PERF. 7842 - 8399				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST RANCH		WELL #: 2222		RRCID -> 240075	COMPL. DATE 05/26/2008	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5796	-		6296			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	4800 X	2722	-0-	-2078	-0-	426 1	2294 3	Y	2	1	0		1
						2 9							
07	4960 X	2822	-0-	-2138	-0-	441 1	2381 3	Y	-0-				1
08	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	447 1	2287 3	Y	-0-				1
09	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	429 1	2240 3	Y	-0-				1
10	2883 X	2748	-0-	-135	-0-	455 1	2291 3	Y	2	2	1		1
						2 9							
*11	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	436 1	2356 3	Y	2	2	1		1
						2 9							
WEST RANCH		WELL #: 7037		RRCID -> 240077	COMPL. DATE 04/26/2008	TOTAL DEPTH 8760	PERF. 6444	-		8576			
06	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	103 1	2403 3	N	-0-				22
07	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	125 1	1325 3	N	-0-				22
08	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	116 1	1422 3	N	-0-				22
09	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	114 1	1264 3	N	-0-				22
10	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	120 1	1269 3	N	1				23
						1 9							
*11	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	119 1	1232 3	N	-0-	1	1		22
ALLISON 4		WELL #: 202		RRCID -> 240085	COMPL. DATE 05/13/2008	TOTAL DEPTH 7054	PERF. 5676	-		6399			
06	6840 X	2885	-0-	-3955	-0-	734 1	2149 3	Y	2	1	0		1
						2 9							
07	7068 X	3051	-0-	-4017	-0-	818 1	2233 3	Y	-0-				1
08	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	800 1	2200 3	Y	-0-				1
09	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	744 1	2068 3	Y	-0-				1
10	3038 X	2814	-0-	-224	-0-	748 1	2064 3	Y	2	2	1		1
						2 9							
11	2940 X	2697	-0-	-243	-0-	694 1	2002 3	Y	1	1	1		1
						1 9							
WEST RANCH		WELL #: 2229		RRCID -> 240090	COMPL. DATE 05/02/2008	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 4154	-		4446			
06	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	61 1	1426 3	N	-0-				-0-
07	1767 N	871	-0-	-896	-0-	75 1	796 3	N	-0-				-0-
08	923 N	923	-0-	-0-	-0-	70 1	853 3	N	-0-				-0-
09	1500 N	849	-0-	-651	-0-	70 1	779 3	N	-0-				-0-
10	868 N	840	-0-	-28	-0-	72 1	767 3	N	1				1
						1 9							
*11	900 N	814	-0-	-86	-0-	72 1	742 3	N	-0-	1	1		-0-
WEST RANCH		WELL #: 2807N		RRCID -> 240097	COMPL. DATE 05/21/2008	TOTAL DEPTH 7708	PERF. 6232	-		7206			
06	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	102 1	2389 3	N	-0-				1
07	2511 N	1476	-0-	-1035	-0-	127 1	1349 3	N	-0-				1
08	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	119 1	1462 3	N	-0-				1
09	2430 N	1407	-0-	-1023	-0-	116 1	1291 3	N	-0-				1
10	1488 N	1437	-0-	-51	-0-	124 1	1312 3	N	1				2
						1 9							
*11	1530 N	1377	-0-	-153	-0-	121 1	1256 3	N	-0-	1	1		1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST RANCH				WELL #: 3218	RRCID -> 240101	COMPL. DATE	02/12/2008	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7198 -	7925	
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
06	9890 X	9890	-0-	-0-	-0-	406	1	9482	3	N	2	2 1	3
07	6386 X	5759	-0-	-627	-0-	496	2	5260	3	N	3	2 1	4
08	6147 X	6147	-0-	-0-	-0-	463	3	5683	3	N	1	1 1	4
09	5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	452	1	5024	3	N	-0-	2 1	2
10	10230 X	5581	-0-	-4649	-0-	480	1	5092	3	N	8	1 1	9
*11	9900 X	5340	-0-	-4560	-0-	470	1	4869	3	N	1	5 1	5

WEST RANCH				WELL #: 3116	RRCID -> 240106	COMPL. DATE	12/27/2007	TOTAL DEPTH	8075	PERF.	6902 -	7775	
06	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	206	1	4814	3	N	1	1 1	1
07	3317 X	2925	-0-	-392	-0-	252	1	2672	3	N	1	1 1	1
08	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	121	1	1481	3	N	-0-		1
09	1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	95	1	1058	3	N	-0-		1
10	5177 X	1718	-0-	-3459	-0-	148	1	1567	3	N	3	1 1	3
*11	5010 X	902	-0-	-4108	-0-	79	1	823	3	N	-0-	1 1	2

WEST RANCH				WELL #: 3314	RRCID -> 240176	COMPL. DATE	06/26/2009	TOTAL DEPTH	8910	PERF.	6252 -	8784	
06	6023 X	6023	-0-	-0-	-0-	247	1	5775	3	N	1	1 1	2
07	4371 X	3455	-0-	-916	-0-	297	1	3156	3	N	2	1 1	3
08	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	275	1	3377	3	N	-0-	1 1	2
09	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	267	1	2964	3	N	-0-	1 1	1
10	6231 X	3274	-0-	-2957	-0-	282	1	2988	3	N	4	1 1	4
*11	6030 X	3099	-0-	-2931	-0-	273	1	2825	3	N	1	3 1	2

WEST RANCH 138				WELL #: 2707N	RRCID -> 240178	COMPL. DATE	05/15/2008	TOTAL DEPTH	7040	PERF.	6722 -	6830	
06	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	110	1	2577	3	N	5		221
07	3100 N	1564	-0-	-1536	-0-	135	1	1427	3	N	2	184 1	39
08	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	126	1	1547	3	N	-0-		39
09	2700 N	1493	-0-	-1207	-0-	123	1	1367	3	N	3		42
10	1550 N	1475	-0-	-75	-0-	127	1	1342	3	N	5		47
*11	1620 N	1454	-0-	-166	-0-	128	1	1323	3	N	3	1 1	49

PILON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
LONGFELLOW WELL #: 1001 RRCID -> 240432 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6990 - 8848												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
06	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	74	1	1724	3	N	-0-	-0-
07	2170 N	933	-0-	-1237	-0-	80	1	853	3	N	-0-	-0-
08	1085 N	1028	-0-	-57	-0-	77	1	951	3	N	-0-	-0-
09	1800 N	848	-0-	-952	-0-	70	1	778	3	N	-0-	-0-
10	930 N	819	-0-	-111	-0-	71	1	747	3	N	1	1
*11	990 N	960	-0-	-30	-0-	85	1	875	3	N	-0-	-0-

WEST RANCH WELL #: 3124 RRCID -> 240476 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4906 - 5340												
06	5250 X	1992	-0-	-3258	-0-	311	1	1679	3	Y	2	1 0
07	5084 X	2090	-0-	-2994	-0-	327	1	1763	3	Y	-0-	1
08	2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	332	1	1699	3	Y	-0-	1
09	1957 X	1957	-0-	-0-	-0-	315	1	1642	3	Y	-0-	1
10	2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	355	1	1785	3	Y	1	1 1
*11	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	361	1	1949	3	Y	1	1 1

WEST STATE WELL #: 404 RRCID -> 240481 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 5126 - 7055												
06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	59	1	316	3	Y	-0-	-0-
07	390 N	390	-0-	-0-	-0-	61	1	329	3	Y	-0-	-0-
08	385 X	385	-0-	-0-	-0-	63	1	322	3	Y	-0-	-0-
09	374 X	374	-0-	-0-	-0-	60	1	314	3	Y	-0-	-0-
10	403 X	387	-0-	-16	-0-	64	1	323	3	Y	-0-	-0-
*11	391 X	391	-0-	-0-	-0-	61	1	330	3	Y	-0-	-0-

WEST RANCH WELL #: 2228 RRCID -> 240630 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3 - 4350												
06	360 N	274	-0-	-86	-0-	43	1	231	3	Y	-0-	-0-
07	310 N	292	-0-	-18	-0-	46	1	246	3	Y	-0-	-0-
08	295 X	295	-0-	-0-	-0-	48	1	247	3	Y	-0-	-0-
09	278 X	278	-0-	-0-	-0-	45	1	233	3	Y	-0-	-0-
10	310 X	286	-0-	-24	-0-	47	1	239	3	Y	-0-	-0-
11	300 X	286	-0-	-14	-0-	45	1	241	3	Y	-0-	-0-

WEST RANCH WELL #: 6091 RRCID -> 240631 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6500 - 8215												
06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	33	1	337	3	Y	-0-	-0-
07	496 N	151	-0-	-345	-0-	16	1	135	3	Y	-0-	-0-
08	231 X	231	-0-	-0-	-0-	28	1	203	3	Y	-0-	-0-
09	257 X	257	-0-	-0-	-0-	33	1	224	3	Y	-0-	-0-
10	372 X	268	-0-	-104	-0-	35	1	233	3	Y	-0-	-0-
11	360 X	279	-0-	-81	-0-	35	1	244	3	Y	-0-	-0-

WEST RANCH WELL #: 2237 RRCID -> 240633 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 4674 PERF. 3140 - 4482												
06	510 N	471	-0-	-39	-0-	74	1	397	3	Y	-0-	-0-
07	527 N	509	-0-	-18	-0-	80	1	429	3	Y	-0-	-0-
08	435 X	435	-0-	-0-	-0-	71	1	364	3	Y	-0-	-0-
09	466 X	466	-0-	-0-	-0-	75	1	391	3	Y	-0-	-0-
10	542 X	542	-0-	-0-	-0-	90	1	452	3	Y	-0-	-0-
*11	532 X	532	-0-	-0-	-0-	83	1	449	3	Y	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
LONGFELLOW 600 MD		WELL #:		808		RRCID -> 240640		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7250 - 7934			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	7440 X	7440	-0-	-0-	-0-	306	1	7133	3	N	1	1	2
07	4805 X	4561	-0-	-244	-0-	393	1	4167	3	N	1	1	2
08	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	355	1	4352	3	N	-0-		2
09	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	306	1	3395	3	N	-0-		2
10	7688 X	3842	-0-	-3846	-0-	331	1	3509	3	N	2		4
*11	7440 X	3923	-0-	-3517	-0-	346	1	3576	3	N	1	3	2

WEST RANCH		WELL #:		2233		RRCID -> 240641		COMPL. DATE 07/15/2008		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3104 - 4824			
06	2640 X	1024	-0-	-1616	-0-	160	1	863	3	Y	1		6
07	2697 X	1059	-0-	-1638	-0-	166	1	893	3	Y	-0-		6
08	1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	171	1	874	3	Y	-0-		6
09	993 X	993	-0-	-0-	-0-	160	1	833	3	Y	-0-		6
10	1085 X	1026	-0-	-59	-0-	170	1	856	3	Y	-0-	1	5
*11	1032 X	1032	-0-	-0-	-0-	161	1	870	3	Y	1	1	5

WEST RANCH		WELL #:		8036		RRCID -> 240858		COMPL. DATE 07/05/2008		TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7832 - 7940			
06	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	43	1	1000	3	N	-0-		1
07	1209 N	585	-0-	-624	-0-	50	1	534	3	N	1		2
08	620 N	619	-0-	-1	-0-	47	1	572	3	N	-0-	1	1
09	1050 N	547	-0-	-503	-0-	45	1	502	3	N	-0-	1	1
10	589 N	525	-0-	-64	-0-	45	1	477	3	N	3	1	2
11	600 N	523	-0-	-77	-0-	46	1	477	3	N	-0-		2

WEST RANCH		WELL #:		2219		RRCID -> 240934		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 4815 PERF. 4050 - 4350			
06	1980 X	756	-0-	-1224	-0-	118	1	638	3	Y	-0-		-0-
07	1953 X	753	-0-	-1200	-0-	118	1	635	3	Y	-0-		-0-
08	744 X	744	-0-	-0-	-0-	122	1	622	3	Y	-0-		-0-
09	720 X	720	-0-	-0-	-0-	116	1	604	3	Y	-0-		-0-
10	775 X	758	-0-	-17	-0-	126	1	632	3	Y	-0-		-0-
*11	754 X	754	-0-	-0-	-0-	118	1	636	3	Y	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #:		2232		RRCID -> 241331		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4014 - 4474			
06	420 N	416	-0-	-4	-0-	65	1	351	3	Y	-0-		-0-
07	434 N	423	-0-	-11	-0-	66	1	357	3	Y	-0-		-0-
08	417 X	417	-0-	-0-	-0-	68	1	349	3	Y	-0-		-0-
09	418 X	418	-0-	-0-	-0-	67	1	351	3	Y	-0-		-0-
10	434 X	427	-0-	-7	-0-	71	1	356	3	Y	-0-		-0-
*11	434 X	434	-0-	-0-	-0-	68	1	366	3	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999		WELL #: 301		RRCID -> 241336		COMPL. DATE 05/31/2008			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5425 - 6475		
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
06	3000 N	6058	-0-	3058	8246	853 1 3 9	5202 3	Y	3	1 0	2
07	14603 X	6357	-0-	-8246	-0-	920 1	5437 3	Y	-0-		2
08	6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	830 1	5188 3	Y	-0-		2
09	5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	777 1	4847 3	Y	-0-		2
10	7192 X	5582	-0-	-1610	-0-	773 1 4 9	4805 3	Y	4	4 1	2
11	6150 X	4664	-0-	-1486	-0-	628 1 3 9	4033 3	Y	3	3 1	2

WEST RANCH		WELL #: 2616		RRCID -> 241345		COMPL. DATE 01/10/2008			TOTAL DEPTH 3775 PERF. 1624 - 2904		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4059		RRCID -> 241696		COMPL. DATE 07/11/2008			TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8660 - 9122		
06	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	42 1	979 3	N	-0-		-0-
07	1209 N	594	-0-	-615	-0-	51 1	543 3	N	-0-		-0-
08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	47 1	578 3	N	-0-		-0-
09	1020 N	553	-0-	-467	-0-	46 1	507 3	N	-0-		-0-
10	589 N	531	-0-	-58	-0-	46 1 1 9	484 3	N	1		1
*11	600 N	489	-0-	-111	-0-	43 1	446 3	N	-0-		1

LONGFELLOW		WELL #: 4053		RRCID -> 241703		COMPL. DATE 05/31/2008			TOTAL DEPTH 7749 PERF. 5968 - 6964		
06	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	192 1 1 9	4477 3	N	1	1 1	1
07	3317 X	2732	-0-	-585	-0-	235 1 1 9	2496 3	N	1	1 1	1
08	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	238 1	2923 3	N	-0-		1
09	2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	213 1	2361 3	N	-0-		1
10	4836 X	2601	-0-	-2235	-0-	224 1 2 9	2375 3	N	2		3
*11	4680 X	2466	-0-	-2214	-0-	217 1	2249 3	N	-0-	2 1	1

WEST RANCH		WELL #: 2329		RRCID -> 241789		COMPL. DATE 06/28/2008			TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3374 - 4136		
06	738 N	738	-0-	-0-	-0-	30 1	708 3	N	-0-		-0-
07	868 N	467	-0-	-401	-0-	40 1	427 3	N	-0-		-0-
08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	38 1	462 3	N	-0-		-0-
09	750 N	453	-0-	-297	-0-	37 1	416 3	N	-0-		-0-
10	479 N	479	-0-	-0-	-0-	41 1 1 9	437 3	N	1		1
*11	480 N	439	-0-	-41	-0-	39 1	400 3	N	-0-		1

ALLISON		WELL #: 3028		RRCID -> 241792		COMPL. DATE 07/10/2008			TOTAL DEPTH 7210 PERF. 5954 - 7044		
06	852 N	852	-0-	-0-	-0-	35 1	817 3	N	-0-		1
07	744 N	370	-0-	-374	-0-	32 1	338 3	N	-0-		1
08	465 N	423	-0-	-42	-0-	32 1	391 3	N	-0-		1
09	840 N	307	-0-	-533	-0-	25 1	282 3	N	-0-		1
10	501 N	501	-0-	-0-	-0-	43 1	458 3	N	-0-		1
*11	420 N	417	-0-	-3	-0-	37 1	380 3	N	-0-		1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 WEST RANCH SOUTH WELL #: 5105 RRCID -> 242119 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4715 - 7326

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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	30 N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-
07	11 N	7	-0-	-4	-0-	1	1	6	3	N	-0-			-0-
08	7 N	4	-0-	-3	-0-	1	1	3	3	N	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-
10	7 N	2	-0-	-5	-0-	2	3			N	-0-			-0-
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 6040 RRCID -> 242172 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3280 - 4216

06	963 N	963	-0-	-0-	-0-	40	1	923	3	N	-0-			-0-
07	992 N	653	-0-	-339	-0-	56	1	597	3	N	-0-			-0-
08	694 N	694	-0-	-0-	-0-	52	1	642	3	N	-0-			-0-
09	960 N	603	-0-	-357	-0-	50	1	553	3	N	-0-			-0-
10	651 N	606	-0-	-45	-0-	52	1	553	3	N	1			1
						1	9							
*11	660 N	563	-0-	-97	-0-	50	1	513	3	N	-0-	1	1	-0-

WEST RANCH WELL #: 5097 RRCID -> 242195 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 6305 - 7494

06	3000 N	3337	-0-	337	337	137	1	3200	3	N	-0-			1
07	2790 X	1946	-0-	-844	-0-	168	1	1777	3	N	1	1	1	1
						1	9							
08	2790 X	2076	-0-	-714	-0-	156	1	1920	3	N	-0-			1
09	2700 X	1861	-0-	-839	-0-	154	1	1707	3	N	-0-			1
10	2790 X	1908	-0-	-882	-0-	164	1	1743	3	N	1			2
						1	9							
*11	2700 X	1854	-0-	-846	-0-	163	1	1690	3	N	1	2	1	1
						1	9							

WEST RANCH WELL #: 3224 RRCID -> 242196 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6026 - 6936

06	13288 X	13288	-0-	-0-	-0-	546	1	12740	3	N	2	2	1	4
						2	9							
07	9579 X	7891	-0-	-1688	-0-	680	1	7209	3	N	2	2	1	4
						2	9							
08	8365 X	8365	-0-	-0-	-0-	630	1	7735	3	N	-0-			4
09	7409 X	7409	-0-	-0-	-0-	612	1	6797	3	N	-0-			4
10	13733 X	7550	-0-	-6183	-0-	650	1	6893	3	N	6			10
						7	9							
*11	13290 X	7191	-0-	-6099	-0-	633	1	6557	3	N	1	7	1	4
						1	9							

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 504 RRCID -> 242197 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7658 - 7950

06	2100 X	915	-0-	-1185	-0-	233	1	682	3	Y	-0-			-0-
07	2170 X	994	-0-	-1176	-0-	266	1	728	3	Y	-0-			-0-
08	960 X	960	-0-	-0-	-0-	256	1	704	3	Y	-0-			-0-
09	910 X	910	-0-	-0-	-0-	241	1	669	3	Y	-0-			-0-
10	992 X	940	-0-	-52	-0-	250	1	689	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
11	960 X	874	-0-	-86	-0-	225	1	649	3	Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH WELL #: 3423 RRCID -> 242400 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6948 - 7126														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM BALANCE
06		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	85	1	1978	3	N	-0-		-0-
07		2387 N	1208	-0-	-1179	-0-	104	1	1103	3	N	1		1
08		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	97	1	1191	3	N	-0-		1
09		2070 N	1157	-0-	-913	-0-	96	1	1061	3	N	-0-		1
10		1209 N	1186	-0-	-23	-0-	102	1	1084	3	N	-0-		1
11		1260 N	1128	-0-	-132	-0-	99	1	1029	3	N	-0-	1 1	-0-
WEST RANCH WELL #: 2321 RRCID -> 242433 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6260 - 7186														
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		T. A.	1318	-0-	1318	1318	191	1	1127	3	Y	-0-		-0-
08		T. A.	3526	-0-	3526	4844	486	1	3040	3	Y	-0-		-0-
09		T. A.	3412	-0-	3412	8256	472	1	2940	3	Y	-0-		-0-
10		T. A.	3184	-0-	3184	11440	441	1	2740	3	Y	3	2 1	1
*11		14695 X	3255	-0-	-11440	-0-	438	1	2814	3	Y	3	2 1	2
WEST RANCH WELL #: 7045 RRCID -> 242443 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6158 - 6818														
06		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	61	1	1423	3	N	-0-		-0-
07		1674 N	859	-0-	-815	-0-	74	1	785	3	N	-0-		-0-
08		918 N	918	-0-	-0-	-0-	69	1	849	3	N	-0-		-0-
09		1470 N	823	-0-	-647	-0-	68	1	755	3	N	-0-		-0-
10		868 N	829	-0-	-39	-0-	71	1	757	3	N	1		1
*11		900 N	795	-0-	-105	-0-	70	1	725	3	N	-0-	1 1	-0-
WEST RANCH WELL #: 6047 RRCID -> 242814 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7652 - 9576														
06		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	53	1	1229	3	N	1		3
07		1519 N	671	-0-	-848	-0-	58	1	612	3	N	1		4
08		825 N	825	-0-	-0-	-0-	62	1	763	3	N	-0-	2 1	2
09		1290 N	567	-0-	-723	-0-	47	1	520	3	N	-0-	2 1	-0-
10		809 N	809	-0-	-0-	-0-	69	1	732	3	N	7	2 1	5
11		810 N	761	-0-	-49	-0-	67	1	693	3	N	1	1 1	5
WEST RANCH WELL #: 2234 RRCID -> 242953 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 3988 - 4434														
06		300 N	282	-0-	-18	-0-	44	1	238	3	Y	-0-		-0-
07		310 N	290	-0-	-20	-0-	45	1	245	3	Y	-0-		-0-
08		286 X	286	-0-	-0-	-0-	47	1	239	3	Y	-0-		-0-
09		273 X	273	-0-	-0-	-0-	44	1	229	3	Y	-0-		-0-
10		310 X	289	-0-	-21	-0-	48	1	241	3	Y	-0-		-0-
*11		293 X	293	-0-	-0-	-0-	46	1	247	3	Y	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999		WEST RANCH		WELL #: 7014		RRCID -> 243221		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 8170		PERF. 6230 - 7956	
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	
06	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	155	1	3620	3	N	1	1	5
07	3720 X	2153	-0-	-1567	-0-	185	1	1965	3	N	3	1	7
08	2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	177	1	2176	3	N	-0-	3	4
09	2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	179	1	1993	3	N	-0-	3	1
10	3906 X	2284	-0-	-1622	-0-	197	1	2084	3	N	3	1	3
*11	3780 X	2234	-0-	-1546	-0-	197	1	2036	3	N	1	2	2

ALLISON		WELL #: 2122		RRCID -> 243234		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 3418 - 4543		
06	630 N	602	-0-	-28	-0-	94	1	508	3	Y	-0-	-0-
07	651 N	620	-0-	-31	-0-	97	1	523	3	Y	-0-	-0-
08	599 X	599	-0-	-0-	-0-	98	1	501	3	Y	-0-	-0-
09	583 X	583	-0-	-0-	-0-	94	1	489	3	Y	-0-	-0-
10	620 X	593	-0-	-27	-0-	98	1	495	3	Y	-0-	-0-
*11	627 X	627	-0-	-0-	-0-	98	1	529	3	Y	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 4806		RRCID -> 243236		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 4803		PERF. 4498 - 4634		
06	1140 X	325	-0-	-815	-0-	46	1	279	3	Y	-0-	-0-
07	992 X	339	-0-	-653	-0-	49	1	290	3	Y	-0-	-0-
08	403 X	343	-0-	-60	-0-	47	1	296	3	Y	-0-	-0-
09	330 X	267	-0-	-63	-0-	37	1	230	3	Y	-0-	-0-
10	403 X	332	-0-	-71	-0-	46	1	286	3	Y	-0-	-0-
*11	366 X	366	-0-	-0-	-0-	49	1	317	3	Y	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 208		RRCID -> 243239		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 7214 - 9526			
06	4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	195	1	4548	3	N	1	1	1
07	3720 X	3080	-0-	-640	-0-	265	1	2814	3	N	1	1	1
08	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	278	1	3417	3	N	-0-	1	1
09	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	259	1	2876	3	N	-0-	1	1
10	4898 X	3109	-0-	-1789	-0-	268	1	2838	3	N	3	1	4
*11	4740 X	3014	-0-	-1726	-0-	266	1	2748	3	N	-0-	3	1

LONGFELLOW		WELL #: 4067		RRCID -> 243241		COMPL. DATE 09/20/2008		TOTAL DEPTH 8810		PERF. 8016 - 8594			
06	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	600	1	3237	3	N	1	1	0
07	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	577	1	3112	3	N	-0-	1	1
08	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	556	1	2846	3	N	-0-	1	1
09	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	534	1	2784	3	N	-0-	1	1
10	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	552	1	2778	3	N	2	2	1
*11	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	510	1	2755	3	N	3	2	1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
LONGFELLOW		WELL #:		4068	RRCID ->	243252	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	7694 - 8714
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	3000 N	3815	-0-	815	815	157 1	3657 3	N	1	1	1	1
07	3047 X	2232	-0-	-815	-0-	192 1	2039 3	N	1	1	1	1
08	2418 X	2380	-0-	-38	-0-	179 1	2201 3	N	-0-			1
09	2340 X	2133	-0-	-207	-0-	176 1	1957 3	N	-0-			1
10	2418 X	2176	-0-	-242	-0-	188 1	1987 3	N	1			2
*11	2340 X	2081	-0-	-259	-0-	183 1	1897 3	N	1	2	1	1

WEST RANCH		WELL #:		4202	RRCID ->	243253	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	7430	PERF.	5630 - 7280
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		2702S	RRCID ->	243255	COMPL. DATE	08/31/2008	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	5232 - 6898
06	630 N	626	-0-	-4	-0-	98 1	528 3	Y	-0-			-0-
07	651 N	650	-0-	-1	-0-	102 1	548 3	Y	-0-			-0-
08	638 X	638	-0-	-0-	-0-	104 1	534 3	Y	-0-			-0-
09	614 X	614	-0-	-0-	-0-	98 1	513 3	Y	3	2	1	1
10	651 X	622	-0-	-29	-0-	103 1	518 3	Y	1	1	1	1
*11	630 X	593	-0-	-37	-0-	93 1	500 3	Y	-0-			1

ALLISON		WELL #:		3026	RRCID ->	243256	COMPL. DATE	08/26/2009	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	4552 - 5932
06	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	59 1	1377 3	N	-0-			-0-
07	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	87 1	918 3	N	-0-			-0-
08	996 N	996	-0-	-0-	-0-	75 1	921 3	N	-0-			-0-
09	896 N	896	-0-	-0-	-0-	74 1	822 3	N	-0-			-0-
10	912 N	912	-0-	-0-	-0-	79 1	832 3	N	1			1
*11	875 N	875	-0-	-0-	-0-	77 1	798 3	N	-0-	1	1	-0-

WEST RANCH		WELL #:		5083	RRCID ->	243262	COMPL. DATE	06/10/2008	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	3696 - 4146
06	735 N	735	-0-	-0-	-0-	30 1	705 3	N	-0-			-0-
07	1178 N	421	-0-	-757	-0-	36 1	385 3	N	-0-			-0-
08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	35 1	434 3	N	-0-			-0-
09	750 N	406	-0-	-344	-0-	34 1	372 3	N	-0-			-0-
10	434 N	396	-0-	-38	-0-	34 1	362 3	N	-0-			-0-
11	450 N	372	-0-	-78	-0-	33 1	339 3	N	-0-			-0-

PILON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
WEST RANCH WELL #: 5051 RRCID -> 243601 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 2724 - 4340												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
06		3000 N	3355	-0-	355	355	138	1	3216	3	N	1
							1	9				1
07		2790 X	1978	-0-	-812	-0-	170	1	1807	3	N	1
							1	9				1
08		2790 X	2102	-0-	-688	-0-	158	1	1944	3	N	1
09		2700 X	1884	-0-	-816	-0-	156	1	1728	3	N	1
10		2790 X	1901	-0-	-889	-0-	164	1	1736	3	N	2
							1	9				
*11		2700 X	1799	-0-	-901	-0-	158	1	1640	3	N	1
							1	9				1
LONGFELLOW WELL #: 4038R RRCID -> 243852 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5308 - 5728												
06		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	50	1	1175	3	N	-0-
												-0-
07		1705 N	774	-0-	-931	-0-	67	1	707	3	N	-0-
												-0-
08		838 N	838	-0-	-0-	-0-	63	1	775	3	N	-0-
												-0-
09		1230 N	779	-0-	-451	-0-	64	1	715	3	N	-0-
												-0-
10		790 N	790	-0-	-0-	-0-	68	1	721	3	N	1
							1	9				
*11		810 N	762	-0-	-48	-0-	67	1	695	3	N	-0-
												-0-
WEST RANCH WELL #: 3216 RRCID -> 243886 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 4790 - 7142												
06		9570 X	6481	-0-	-3089	-0-	594	1	5885	3	Y	2
							2	9				1
07		9889 X	4924	-0-	-4965	-0-	634	1	4289	3	Y	1
							1	9				1
08		4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	585	1	3703	3	Y	-0-
												2
09		4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	598	1	3855	3	Y	-0-
												2
10		6696 X	4523	-0-	-2173	-0-	617	1	3903	3	Y	3
							3	9				3
*11		6480 X	3778	-0-	-2702	-0-	493	1	3283	3	Y	2
							2	9				2
WEST RANCH WELL #: 2720S RRCID -> 243977 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 6700 - 8310												
06		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	115	1	1512	3	N	1
							1	9				1
07		1829 N	1153	-0-	-676	-0-	131	1	1022	3	N	-0-
												1
08		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	130	1	1059	3	N	-0-
												1
09		1620 N	1086	-0-	-534	-0-	124	1	962	3	N	-0-
												1
10		1147 N	1106	-0-	-41	-0-	132	1	974	3	N	-0-
												1
*11		1140 N	1111	-0-	-29	-0-	128	1	983	3	N	-0-
												-0-
WEST RANCH WELL #: 2226 RRCID -> 244030 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2726 - 4146												
06		2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	92	1	2157	3	N	-0-
												1
07		2604 N	1327	-0-	-1277	-0-	114	1	1213	3	N	-0-
												1
08		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	106	1	1307	3	N	-0-
												1
09		2250 N	1266	-0-	-984	-0-	105	1	1161	3	N	-0-
												1
10		1333 N	1284	-0-	-49	-0-	111	1	1173	3	N	-0-
												1
11		1380 N	1234	-0-	-146	-0-	109	1	1124	3	N	1
							1	9				1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST RANCH				WELL #: 8041	RRCID -> 244031		COMPL. DATE	11/25/2008	TOTAL DEPTH	9080	PERF.	4288 - 8610	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 7040	RRCID -> 244034		COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	6470 - 7716	
06	3000 N	3499	-0-	499	499	144	1	3354	3	N	1	1 1	1
						1	9						
07	2976 X	2089	-0-	-887	-0-	180	1	1908	3	N	1	1 1	1
						1	9						
08	2976 X	2174	-0-	-802	-0-	164	1	2010	3	N	-0-		1
09	2880 X	1945	-0-	-935	-0-	161	1	1784	3	N	-0-		1
10	2976 X	1997	-0-	-979	-0-	172	1	1824	3	N	1		2
						1	9						
*11	2880 X	1886	-0-	-994	-0-	166	1	1719	3	N	1	2 1	1
						1	9						

WEST RANCH				WELL #: 2715SR	RRCID -> 244037		COMPL. DATE	11/05/2008	TOTAL DEPTH	8115	PERF.	4760 - 8030	
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	151	3	N	-0-		-0-
07	186 N	139	-0-	-47	-0-	12	1	127	3	N	-0-		-0-
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	N	-0-		-0-
09	150 N	97	-0-	-53	-0-	8	1	89	3	N	-0-		-0-
10	124 N	93	-0-	-31	-0-	8	1	85	3	N	-0-		-0-
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	7	1	77	3	N	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 2806	RRCID -> 244077		COMPL. DATE	01/22/2008	TOTAL DEPTH	6153	PERF.	5645 - 5908	
06	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	104	1	2424	3	N	-0-		1
07	2480 X	1495	-0-	-985	-0-	129	1	1366	3	N	-0-		1
08	2480 X	1628	-0-	-852	-0-	123	1	1505	3	N	-0-		1
09	2400 N	1504	-0-	-896	-0-	124	1	1380	3	N	-0-		1
10	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	131	1	1385	3	N	1		2
						1	9						
*11	1590 N	1465	-0-	-125	-0-	129	1	1336	3	N	-0-	1 1	1

LONGFELLOW STATE				WELL #: 9013	RRCID -> 244113		COMPL. DATE	06/16/2008	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7338 - 7980	
06	3000 N	3487	-0-	487	487	143	1	3344	3	N	-0-		1
07	2759 N	1962	-0-	-797	-0-	169	1	1792	3	N	1	1 1	1
						1	9						
08	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	157	1	1929	3	N	-0-		1
09	2670 X	1786	-0-	-884	-0-	148	1	1638	3	N	-0-		1
10	2759 X	1714	-0-	-1045	-0-	148	1	1565	3	N	1		2
						1	9						
*11	2670 X	1637	-0-	-1033	-0-	144	1	1492	3	N	1	2 1	1
						1	9						

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.// 616999										
WEST RANCH		WELL #: 2619		RRCID -> 244455		COMPL. DATE 10/13/2008			TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3696 - 3966			
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
06	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	61	1	1419	3	N	-0-	-0-
07	1767 N	925	-0-	-842	-0-	80	1	845	3	N	-0-	-0-
08	977 N	977	-0-	-0-	-0-	74	1	903	3	N	-0-	-0-
09	1470 N	894	-0-	-576	-0-	74	1	820	3	N	-0-	-0-
10	930 N	899	-0-	-31	-0-	77	1	821	3	N	1	1
						1	9					
*11	960 N	863	-0-	-97	-0-	76	1	787	3	N	-0-	1 1 -0-

LONGFELLOW		WELL #: 1211		RRCID -> 244675		COMPL. DATE 12/15/2009			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5620 - 6644			
06	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	87	1	2019	3	N	-0-	17
07	2449 N	1232	-0-	-1217	-0-	106	1	1126	3	N	-0-	17
08	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	100	1	1222	3	N	-0-	17
09	2100 N	1185	-0-	-915	-0-	98	1	1087	3	N	-0-	17
10	1240 N	1207	-0-	-33	-0-	104	1	1102	3	N	1	18
						1	9					
*11	1290 N	1152	-0-	-138	-0-	101	1	1049	3	N	2	1 1 19
						2	9					

ALLISON		WELL #: 4803		RRCID -> 244679		COMPL. DATE 08/22/2008			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5690 - 5950			
06	390 N	341	-0-	-49	-0-	53	1	288	3	Y	-0-	-0-
07	372 N	354	-0-	-18	-0-	55	1	299	3	Y	-0-	-0-
08	349 X	349	-0-	-0-	-0-	57	1	292	3	Y	-0-	-0-
09	323 X	323	-0-	-0-	-0-	52	1	271	3	Y	-0-	-0-
10	372 X	327	-0-	-45	-0-	54	1	273	3	Y	-0-	-0-
*11	331 X	331	-0-	-0-	-0-	52	1	279	3	Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2318		RRCID -> 244825		COMPL. DATE 03/31/2008			TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5564 - 6244			
06	3930 X	1131	-0-	-2799	-0-	159	1	971	3	Y	1	1
						1	9					
07	4061 X	1140	-0-	-2921	-0-	165	1	975	3	Y	-0-	1
08	1197 X	1197	-0-	-0-	-0-	165	1	1032	3	Y	-0-	1
09	704 X	704	-0-	-0-	-0-	97	1	607	3	Y	-0-	1
10	1488 X	992	-0-	-496	-0-	137	1	854	3	Y	1	1 1 1
						1	9					
*11	1170 X	886	-0-	-284	-0-	119	1	767	3	Y	-0-	1 1 -0-

WEST STATE		WELL #: 302		RRCID -> 244827		COMPL. DATE 05/22/2008			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7992 - 8582			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 7013		RRCID -> 244833		COMPL. DATE 04/09/2008			TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6170 - 8060			
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	17	1	405	3	N	-0-	-0-
07	589 N	224	-0-	-365	-0-	19	1	205	3	N	-0-	-0-
08	279 N	236	-0-	-43	-0-	18	1	218	3	N	-0-	-0-
09	420 N	216	-0-	-204	-0-	18	1	198	3	N	-0-	-0-
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	20	1	214	3	N	-0-	-0-
11	240 N	238	-0-	-2	-0-	21	1	217	3	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
LONGFELLOW STATE WELL #: 9012 RRCID -> 244888 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 7216 - 8540														
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

06	3000 N	3176	-0-	176	176	130	1	3045	3	N	1	1	1	1
07	2945 X	1865	-0-	-1080	-0-	161	1	1703	3	N	1	1	1	1
08	2945 X	1962	-0-	-983	-0-	148	1	1814	3	N	-0-			1
09	2850 X	1750	-0-	-1100	-0-	145	1	1605	3	N	-0-			1
10	2945 X	1766	-0-	-1179	-0-	152	1	1613	3	N	1			2
*11	2850 X	1673	-0-	-1177	-0-	147	1	1525	3	N	1	2	1	1

WEST RANCH WELL #: 2326 RRCID -> 244890 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4614 - 5496														
06	5010 X	1734	-0-	-3276	-0-	244	1	1488	3	Y	2	1	0	1
07	5177 X	1908	-0-	-3269	-0-	276	1	1632	3	Y	-0-			1
08	1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	265	1	1653	3	Y	-0-			1
09	1387 X	1387	-0-	-0-	-0-	192	1	1195	3	Y	-0-			1
10	2046 X	1746	-0-	-300	-0-	242	1	1503	3	Y	1	1	1	1
11	1860 X	1610	-0-	-250	-0-	217	1	1392	3	Y	1	1	1	1

WEST RANCH WELL #: 6058 RRCID -> 244891 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 5048 - 7886														
06	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	46	1	1069	3	N	22			179
07	1302 N	647	-0-	-655	-0-	55	1	585	3	N	6			185
08	721 N	721	-0-	-0-	-0-	52	1	639	3	N	27			212
09	1140 N	638	-0-	-502	-0-	51	1	564	3	N	21			233
10	651 N	636	-0-	-15	-0-	54	1	570	3	N	11			244
11	690 N	599	-0-	-91	-0-	53	1	546	3	N	-0-	178	1	66

WEST RANCH WELL #: 7048 RRCID -> 244893 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 6770 - 8875														
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-			-0-
07	62 N	24	-0-	-38	-0-	2	1	22	3	N	-0-			-0-
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-			-0-
09	60 N	25	-0-	-35	-0-	2	1	23	3	N	-0-			-0-
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	N	-0-			-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	N	-0-			-0-

LONGFELLOW WELL #: 4026 RRCID -> 244896 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 3834 - 10174														
06	6637 X	6637	-0-	-0-	-0-	273	1	6361	3	N	3	1	1	22
07	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	346	1	3670	3	N	7	1	1	28
08	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	322	1	3956	3	N	7			35
09	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	265	1	2938	3	N	7			42
10	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	301	1	3188	3	N	7			49
*11	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	321	1	3322	3	N	6	3	1	52

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH				WELL #: 3119	RRCID ->	244928	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	6940	PERF.	5536 - 5608
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	* CODE	EOM BALANCE
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	15	1	351	3	N	-0-	-0-
07	465 N	234	-0-	-231	-0-	20	1	214	3	N	-0-	-0-
08	236 N	236	-0-	-0-	-0-	18	1	218	3	N	-0-	-0-
09	360 N	222	-0-	-138	-0-	18	1	204	3	N	-0-	-0-
10	248 N	221	-0-	-27	-0-	19	1	202	3	N	-0-	-0-
11	240 N	214	-0-	-26	-0-	19	1	195	3	N	-0-	-0-

WEST RANCH				WELL #: 3321	RRCID ->	244931	COMPL. DATE	10/26/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5073 - 7320
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	11	1	259	3	N	-0-	-0-
07	341 N	154	-0-	-187	-0-	13	1	141	3	N	-0-	-0-
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	12	1	147	3	N	-0-	-0-
09	270 N	135	-0-	-135	-0-	11	1	124	3	N	-0-	-0-
10	155 N	133	-0-	-22	-0-	11	1	122	3	N	-0-	-0-
11	150 N	131	-0-	-19	-0-	12	1	119	3	N	-0-	-0-

ALLISON				WELL #: 3027	RRCID ->	244933	COMPL. DATE	06/08/2008	TOTAL DEPTH	7690	PERF.	5826 - 7552
06	3390 X	3036	-0-	-354	-0-	187	1	2849	3	Y	-0-	1
07	3534 X	2064	-0-	-1470	-0-	216	1	1848	3	Y	-0-	1
08	2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	206	1	1973	3	Y	-0-	1
09	1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	198	1	1786	3	Y	-0-	1
10	3131 X	1876	-0-	-1255	-0-	187	1	1688	3	Y	1	2
*11	3030 X	1686	-0-	-1344	-0-	165	1	1521	3	Y	-0-	1

WEST RANCH				WELL #: 3421	RRCID ->	244939	COMPL. DATE	02/19/2008	TOTAL DEPTH	8175	PERF.	6165 - 8022
06	330 N	115	-0-	-215	-0-	5	1	110	3	N	-0-	-0-
07	527 N	9	-0-	-518	-0-	1	1	8	3	N	-0-	-0-
08	155 N	11	-0-	-144	-0-	1	1	10	3	N	-0-	-0-
09	120 N	7	-0-	-113	-0-	1	1	6	3	N	-0-	-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-	-0-
11	11 N	1	-0-	-10	-0-	1	3			N	-0-	-0-

ALLISON				WELL #: 3025	RRCID ->	245225	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	4708 - 5664
06	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	100	1	2339	3	N	-0-	1
07	2294 N	1451	-0-	-843	-0-	125	1	1326	3	N	-0-	1
08	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	118	1	1451	3	N	-0-	1
09	2220 N	1408	-0-	-812	-0-	116	1	1292	3	N	-0-	1
10	1457 N	1384	-0-	-73	-0-	119	1	1264	3	N	1	2
*11	1530 N	1354	-0-	-176	-0-	119	1	1235	3	N	-0-	1

ALLISON				WELL #: 3023	RRCID ->	245314	COMPL. DATE	06/29/2008	TOTAL DEPTH	9697	PERF.	4170 - 9366
06	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	43	1	1013	3	N	1	1
07	1364 N	541	-0-	-823	-0-	47	1	494	3	N	-0-	1
08	589 N	576	-0-	-13	-0-	43	1	533	3	N	-0-	1
09	1050 N	501	-0-	-549	-0-	41	1	460	3	N	-0-	1
10	600 N	600	-0-	-0-	-0-	52	1	547	3	N	1	2
*11	570 N	532	-0-	-38	-0-	47	1	485	3	N	-0-	2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 LONGFELLOW WELL #: 4057 RRCID -> 245327 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 4280 - 5074

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
06	11820 X	4119	-0-	-7701	-0-	580	1	3537	3	Y	2		1	0		2
07	12214 X	4558	-0-	-7656	-0-	660	1	3898	3	Y	-0-					2
08	5084 X	4430	-0-	-654	-0-	611	1	3819	3	Y	-0-					2
09	4680 X	3648	-0-	-1032	-0-	504	1	3144	3	Y	-0-					2
10	4836 X	4152	-0-	-684	-0-	575	1	3574	3	Y	3		3	1		2
*11	4410 X	3905	-0-	-505	-0-	526	1	3377	3	Y	2		2	1		2

WEST RANCH WELL #: 2230 RRCID -> 245328 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4185 - 4490

06	210 N	201	-0-	-9	-0-	31	1	170	3	Y	-0-					-0-
07	217 N	210	-0-	-7	-0-	33	1	177	3	Y	-0-					-0-
08	210 X	210	-0-	-0-	-0-	34	1	176	3	Y	-0-					-0-
09	200 X	200	-0-	-0-	-0-	32	1	168	3	Y	-0-					-0-
10	217 X	208	-0-	-9	-0-	34	1	174	3	Y	-0-					-0-
11	210 X	204	-0-	-6	-0-	32	1	172	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2207 RRCID -> 245329 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 2712 - 6430

06	420 N	51	-0-	-369	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					-0-
07	532 N	532	-0-	-0-	-0-	46	1	486	3	Y	-0-					-0-
08	122 X	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	3	Y	-0-					-0-
09	376 X	376	-0-	-0-	-0-	31	1	345	3	Y	-0-					-0-
10	527 X	390	-0-	-137	-0-	34	1	356	3	Y	-0-					-0-
11	510 X	39	-0-	-471	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 503 RRCID -> 245330 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5984 - 7614

06	5280 X	2342	-0-	-2938	-0-	596	1	1744	3	Y	2		1	0		1
07	5456 X	2428	-0-	-3028	-0-	651	1	1777	3	Y	-0-					1
08	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	628	1	1728	3	Y	-0-					1
09	2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	592	1	1644	3	Y	-0-					1
10	2511 X	2288	-0-	-223	-0-	608	1	1679	3	Y	1		1	1		1
11	2340 X	2164	-0-	-176	-0-	557	1	1606	3	Y	1		1	1		1

ALLISON WELL #: 3022 RRCID -> 245331 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11033 PERF. 8458 - 9750

06	3000 N	3711	-0-	711	711	152	1	3558	3	N	1		1	1		1
07	2899 X	2188	-0-	-711	-0-	188	1	1999	3	N	1		1	1		1
08	2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	174	1	2139	3	N	-0-					1
09	2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	168	1	1867	3	N	-0-					1
10	2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	185	1	1961	3	N	1					2
*11	2013 X	2013	-0-	-0-	-0-	177	1	1835	3	N	1		2	1		1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999		WEST RANCH		WELL #: 3110		RRCID -> 245490		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 8497		PERF. 6152 - 7134		
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
06	6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	248	1	5777	3	N	1	1	1	1
07	4278 X	3478	-0-	-800	-0-	300	1	3177	3	N	1	1	1	1
08	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	276	1	3382	3	N	-0-			1
09	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	268	1	2980	3	N	-0-			1
10	6231 X	3262	-0-	-2969	-0-	281	1	2978	3	N	3			4
*11	6030 X	3030	-0-	-3000	-0-	267	1	2763	3	N	-0-	3	1	1
LONGFELLOW		WELL #: 4073		RRCID -> 245596		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 3977 - 4385				
06	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	55	1	1282	3	N	-0-			-0-
07	1488 N	808	-0-	-680	-0-	70	1	738	3	N	-0-			-0-
08	894 N	894	-0-	-0-	-0-	67	1	827	3	N	-0-			-0-
09	1350 N	773	-0-	-577	-0-	64	1	709	3	N	-0-			-0-
10	806 N	768	-0-	-38	-0-	66	1	701	3	N	1			1
*11	870 N	723	-0-	-147	-0-	64	1	659	3	N	-0-	1	1	-0-
WEST RANCH		WELL #: 8035		RRCID -> 245683		COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 4674 - 5408				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WEST STATE		WELL #: 2402		RRCID -> 245687		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 6990 - 7160				
06	2910 X	1002	-0-	-1908	-0-	157	1	844	3	Y	1			1
07	2883 X	1022	-0-	-1861	-0-	160	1	862	3	Y	-0-			1
08	976 X	976	-0-	-0-	-0-	159	1	817	3	Y	-0-			1
09	946 X	946	-0-	-0-	-0-	152	1	794	3	Y	-0-			1
10	1085 X	960	-0-	-125	-0-	159	1	800	3	Y	1	1	1	1
*11	990 X	965	-0-	-25	-0-	151	1	814	3	Y	-0-	1	1	-0-
WEST RANCH		WELL #: 4205		RRCID -> 245696		COMPL. DATE 11/23/2008		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 6344 - 7536				
06	439 N	439	-0-	-0-	-0-	18	1	421	3	N	-0-			1
07	651 N	288	-0-	-363	-0-	25	1	263	3	N	-0-			1
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	24	1	291	3	N	-0-			1
09	450 N	285	-0-	-165	-0-	24	1	261	3	N	-0-			1
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	25	1	265	3	N	-0-			1
*11	300 N	276	-0-	-24	-0-	24	1	252	3	N	-0-			1
LONGFELLOW STATE		WELL #: 9016		RRCID -> 245701		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 13456		PERF. 2638 - 2872				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999													
WEST RANCH WELL #: 3422 RRCID -> 245718 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6236 - 7188													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	3000 N	3996	-0-	996	996	164	1	3831	3	N	1	1 1	1
07	3370 X	2374	-0-	-996	-0-	204	1	2169	3	N	1	1 1	1
08	2914 X	2511	-0-	-403	-0-	189	1	2322	3	N	-0-		1
09	2820 X	2257	-0-	-563	-0-	186	1	2071	3	N	-0-		1
10	2914 X	2296	-0-	-618	-0-	198	1	2096	3	N	2		3
*11	2820 X	2149	-0-	-671	-0-	189	1	1960	3	N	-0-	2 1	1
WEST RANCH WELL #: 2236 RRCID -> 245876 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3020 - 3932													
06	3000 N	3554	-0-	554	554	146	1	3407	3	N	1	1 1	1
07	2852 X	2066	-0-	-786	-0-	178	1	1887	3	N	1	1 1	1
08	2852 X	2188	-0-	-664	-0-	165	1	2023	3	N	-0-		1
09	2760 X	1947	-0-	-813	-0-	161	1	1786	3	N	-0-		1
10	2852 X	1959	-0-	-893	-0-	169	1	1789	3	N	1		2
*11	2760 X	1871	-0-	-889	-0-	165	1	1705	3	N	1	2 1	1
WEST RANCH WELL #: 3226 RRCID -> 246018 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6480 - 6984													
06	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	81	1	1888	3	N	-0-		-0-
07	2325 N	1161	-0-	-1164	-0-	100	1	1061	3	N	-0-		-0-
08	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	93	1	1137	3	N	-0-		-0-
09	1980 N	1093	-0-	-887	-0-	90	1	1003	3	N	-0-		-0-
10	1147 N	1117	-0-	-30	-0-	96	1	1020	3	N	1		1
*11	1200 N	1052	-0-	-148	-0-	93	1	959	3	N	-0-	1 1	-0-
WEST RANCH WELL #: 2250 RRCID -> 246118 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3790 - 4114													
06	60 N	42	-0-	-18	-0-	7	1	35	3	N	-0-		-0-
07	62 N	36	-0-	-26	-0-	6	1	30	3	N	-0-		-0-
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	9	1	44	3	N	-0-		-0-
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	7	1	36	3	N	-0-		-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	3	N	-0-		-0-
11	60 N	30	-0-	-30	-0-	5	1	25	3	N	-0-		-0-
WEST RANCH WELL #: 7047 RRCID -> 246149 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6872 - 7431													
06	2854 N	2854	-0-	-0-	-0-	117	1	2736	3	N	1	1 1	1
07	2728 X	1625	-0-	-1103	-0-	140	1	1484	3	N	1	1 1	1
08	2728 X	1540	-0-	-1188	-0-	116	1	1424	3	N	-0-		1
09	2640 N	1564	-0-	-1076	-0-	129	1	1435	3	N	-0-		1
10	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	146	1	1545	3	N	1		2
*11	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	142	1	1470	3	N	-0-	1 1	1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999											
LONGFELLOW				WELL #: 4071	RRCID -> 246151	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4090	-	4222		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
06	818	N	818	-0-	-0-	34	1	784	3	N	-0-				-0-
07	930	N	410	-0-	-520	35	1	375	3	N	-0-				-0-
08	434	N	389	-0-	-45	29	1	360	3	N	-0-				-0-
09	810	N	437	-0-	-373	36	1	401	3	N	-0-				-0-
10	406	N	406	-0-	-0-	35	1	371	3	N	-0-				-0-
*11	404	N	404	-0-	-0-	36	1	368	3	N	-0-				-0-

WEST RANCH				WELL #: 5024	RRCID -> 246384	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	5050	-	6542		
06	218	N	218	-0-	-0-	31	1	187	3	Y	-0-				-0-
07	248	N	131	-0-	-117	19	1	112	3	Y	-0-				-0-
08	184	X	184	-0-	-0-	25	1	159	3	Y	-0-				-0-
09	35	X	35	-0-	-0-	5	1	30	3	Y	-0-				-0-
10	341	X	33	-0-	-308	5	1	28	3	Y	-0-				-0-
11	210	X	20	-0-	-190	3	1	17	3	Y	-0-				-0-

WEST RANCH				WELL #: 2227	RRCID -> 246385	COMPL. DATE	03/30/2008	TOTAL DEPTH	4510	PERF.	3612	-	4428		
06	395	N	395	-0-	-0-	16	1	379	3	N	-0-				10
07	434	N	225	-0-	-209	19	1	206	3	N	-0-				10
08	241	N	241	-0-	-0-	18	1	223	3	N	-0-				10
09	390	N	183	-0-	-207	15	1	168	3	N	-0-				10
10	217	N	186	-0-	-31	16	1	170	3	N	-0-				10
11	240	N	177	-0-	-63	16	1	161	3	N	-0-				10

WEST RANCH				WELL #: 5065	RRCID -> 246386	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	4410	PERF.	3434	-	3980		
06	1420	N	1420	-0-	-0-	58	1	1362	3	N	-0-				-0-
07	1643	N	835	-0-	-808	72	1	763	3	N	-0-				-0-
08	892	N	892	-0-	-0-	67	1	825	3	N	-0-				-0-
09	1410	N	800	-0-	-610	66	1	734	3	N	-0-				-0-
10	837	N	811	-0-	-26	70	1	740	3	N	1				1
*11	870	N	777	-0-	-93	68	1	709	3	N	-0-	1	1		-0-

WEST RANCH				WELL #: 3323	RRCID -> 246479	COMPL. DATE	12/23/2008	TOTAL DEPTH	7780	PERF.	6954	-	7428		
06	1257	N	1257	-0-	-0-	52	1	1205	3	N	-0-				-0-
07	1395	N	725	-0-	-670	62	1	663	3	N	-0-				-0-
08	775	N	725	-0-	-50	55	1	670	3	N	-0-				-0-
09	1260	N	676	-0-	-584	56	1	620	3	N	-0-				-0-
10	713	N	681	-0-	-32	59	1	621	3	N	1				1
*11	690	N	607	-0-	-83	53	1	554	3	N	-0-	1	1		-0-

ALLISON				WELL #: 2118	RRCID -> 246591	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	5433	PERF.	4982	-	5142		
06	1881	N	1881	-0-	-0-	77	1	1804	3	Y	-0-				-0-
07	1209	N	1041	-0-	-168	90	1	951	3	Y	-0-				-0-
08	1086	X	1086	-0-	-0-	82	1	1004	3	Y	-0-				-0-
09	972	X	972	-0-	-0-	80	1	892	3	Y	-0-				-0-
10	1953	X	962	-0-	-991	83	1	878	3	Y	1				1
*11	1890	X	933	-0-	-957	82	1	851	3	Y	-0-	1	1		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH		WELL #:		2240	RRCID ->	246699	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	4266 - 4620
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	
06	2280 X	878	-0-	-1402	-0-	137	1	741	3	Y	-0-	12
07	2325 X	909	-0-	-1416	-0-	142	1	767	3	Y	-0-	12
08	899 X	899	-0-	-0-	-0-	147	1	752	3	Y	-0-	12
09	854 X	854	-0-	-0-	-0-	137	1	717	3	Y	-0-	12
10	930 X	883	-0-	-47	-0-	146	1	736	3	Y	1	1 1 12
*11	882 X	882	-0-	-0-	-0-	138	1	743	3	Y	1	1 1 12
						1	9					
WEST RANCH		WELL #:		3127	RRCID ->	246702	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6296 - 6890
06	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	43	1	1003	3	N	-0-	-0-
07	1178 N	534	-0-	-644	-0-	46	1	488	3	N	-0-	-0-
08	589 N	580	-0-	-9	-0-	44	1	536	3	N	-0-	-0-
09	1050 N	524	-0-	-526	-0-	43	1	481	3	N	-0-	-0-
10	539 N	539	-0-	-0-	-0-	46	1	492	3	N	1	1
*11	570 N	513	-0-	-57	-0-	45	1	468	3	N	-0-	1
						1	9					
LONGFELLOW 600 MD		WELL #:		8038	RRCID ->	246935	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	7880	PERF.	6819 - 7679
06	14924 X	14924	-0-	-0-	-0-	613	1	14308	3	N	3	3 1 4
07	11191 X	9240	-0-	-1951	-0-	796	1	8441	3	N	3	3 1 4
08	9731 X	9731	-0-	-0-	-0-	733	1	8998	3	N	-0-	4
09	8720 X	8720	-0-	-0-	-0-	720	1	8000	3	N	-0-	4
10	15407 X	8892	-0-	-6515	-0-	766	1	8119	3	N	6	10
*11	14910 X	8504	-0-	-6406	-0-	749	1	7753	3	N	2	8 1 4
						2	9					
WEST RANCH		WELL #:		2249	RRCID ->	247010	COMPL. DATE	08/28/2008	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	3152 - 4074
06	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	94	1	2205	3	N	5	156
07	2728 N	1352	-0-	-1376	-0-	116	1	1233	3	N	3	159
08	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	107	1	1316	3	N	2	135 1 26
09	2310 N	1282	-0-	-1028	-0-	106	1	1173	3	N	3	29
10	1364 N	1293	-0-	-71	-0-	111	1	1180	3	N	2	31
11	1380 N	1235	-0-	-145	-0-	108	1	1123	3	N	4	1 1 34
						4	9					
WEST RANCH		WELL #:		7046	RRCID ->	247191	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	6860	PERF.	6530 - 6655
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	N	-0-	-0-
07	186 N	97	-0-	-89	-0-	8	1	89	3	N	-0-	-0-
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	N	-0-	-0-
09	120 N	88	-0-	-32	-0-	7	1	81	3	N	-0-	-0-
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	8	1	84	3	N	-0-	-0-
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	7	1	78	3	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 ALLISON WELL #: 2126 RRCID -> 247227 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4320 - 4874

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	90	1	2098	3	N	-0-	1
07	2480 N	1274	-0-	-1206	-0-	110	1	1164	3	N	-0-	1
08	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	102	1	1246	3	N	-0-	1
09	2190 N	1160	-0-	-1030	-0-	96	1	1064	3	N	-0-	1
10	1271 N	1211	-0-	-60	-0-	104	1	1107	3	N	-0-	1
11	1290 N	1142	-0-	-148	-0-	101	1	1040	3	N	1	1
						1	9					

WEST RANCH WELL #: 5080 RRCID -> 247313 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4050 - 4155

06	962 N	962	-0-	-0-	-0-	40	1	922	3	N	-0-	-0-
07	992 N	546	-0-	-446	-0-	47	1	499	3	N	-0-	-0-
08	582 N	582	-0-	-0-	-0-	44	1	538	3	N	-0-	-0-
09	960 N	520	-0-	-440	-0-	43	1	477	3	N	-0-	-0-
10	558 N	528	-0-	-30	-0-	45	1	482	3	N	1	1
						1	9					
*11	570 N	506	-0-	-64	-0-	45	1	461	3	N	-0-	1

WEST RANCH WELL #: 4604 RRCID -> 247508 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5934 - 7384

06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	11	1	60	3	Y	-0-	-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	7	1	36	3	Y	-0-	-0-
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	7	1	34	3	Y	-0-	-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	6	1	32	3	Y	-0-	-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	6	1	30	3	Y	-0-	-0-
*11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	3	Y	-0-	-0-

WEST RANCH WELL #: 5078 RRCID -> 247947 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3574 - 4406

06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	3	N	-0-	-0-
07	217 N	105	-0-	-112	-0-	9	1	96	3	N	-0-	-0-
08	124 N	109	-0-	-15	-0-	8	1	101	3	N	-0-	-0-
09	180 N	94	-0-	-86	-0-	8	1	86	3	N	-0-	-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	3	N	-0-	-0-
11	120 N	96	-0-	-24	-0-	8	1	88	3	N	-0-	-0-

LONGFELLOW STATE 18 WELL #: 2001 RRCID -> 247961 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 12752 - 12774

06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	23	1	548	3	N	-0-	-0-
07	403 N	289	-0-	-114	-0-	25	1	264	3	N	-0-	-0-
08	303 N	303	-0-	-0-	-0-	23	1	280	3	N	-0-	-0-
09	570 N	268	-0-	-302	-0-	22	1	246	3	N	-0-	-0-
10	279 N	276	-0-	-3	-0-	24	1	252	3	N	-0-	-0-
11	300 N	259	-0-	-41	-0-	23	1	236	3	N	-0-	-0-

WEST RANCH WELL #: 6070 RRCID -> 247964 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5558 - 5874

06	2700 X	950	-0-	-1750	-0-	134	1	815	3	Y	1	1
						1	9					
07	2728 X	1027	-0-	-1701	-0-	149	1	878	3	Y	-0-	1
08	1001 X	1001	-0-	-0-	-0-	138	1	863	3	Y	-0-	1
09	919 X	919	-0-	-0-	-0-	127	1	792	3	Y	-0-	1
10	1054 X	985	-0-	-69	-0-	136	1	848	3	Y	1	1
						1	9					
*11	990 X	956	-0-	-34	-0-	129	1	827	3	Y	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
WEST RANCH WELL #: 2335 RRCID -> 247976 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 3758 - 4170												
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

06		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	61	1	1414	3	N	-0-
07		2139 N	886	-0-	-1253	-0-	76	1	810	3	N	-0-
08		953 N	953	-0-	-0-	-0-	72	1	881	3	N	-0-
09		1470 N	870	-0-	-600	-0-	72	1	798	3	N	-0-
10		899 N	885	-0-	-14	-0-	76	1	808	3	N	1
							1	9				
*11		930 N	840	-0-	-90	-0-	74	1	766	3	N	-0-

LONGFELLOW 600 WELL #: 4063 RRCID -> 248071 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3650 - 4344												
06		683 N	683	-0-	-0-	-0-	28	1	655	3	N	-0-
07		837 N	395	-0-	-442	-0-	34	1	361	3	N	-0-
08		441 N	441	-0-	-0-	-0-	33	1	408	3	N	-0-
09		690 N	401	-0-	-289	-0-	33	1	368	3	N	-0-
10		405 N	405	-0-	-0-	-0-	35	1	370	3	N	-0-
11		420 N	363	-0-	-57	-0-	32	1	331	3	N	-0-

WEST RANCH WELL #: 2246 RRCID -> 248289 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 4154 - 4588												
06		480 N	468	-0-	-12	-0-	73	1	395	3	Y	-0-
07		496 N	485	-0-	-11	-0-	76	1	409	3	Y	-0-
08		483 X	483	-0-	-0-	-0-	79	1	404	3	Y	-0-
09		459 X	459	-0-	-0-	-0-	74	1	385	3	Y	-0-
10		496 X	473	-0-	-23	-0-	78	1	395	3	Y	-0-
11		480 X	474	-0-	-6	-0-	74	1	400	3	Y	-0-

WEST RANCH WELL #: 2330 RRCID -> 248293 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2350 - 4505												
06		12185 X	12185	-0-	-0-	-0-	500	1	11665	3	Y	18
							20	9				2
07		8804 X	7225	-0-	-1579	-0-	621	1	6583	3	Y	19
							21	9				2
08		7313 X	7313	-0-	-0-	-0-	550	1	6755	3	Y	7
							8	9				150
09		7214 X	7214	-0-	-0-	-0-	595	1	6612	3	Y	6
							7	9				156
10		12586 X	7090	-0-	-5496	-0-	609	1	6452	3	Y	26
							29	9				182
*11		12180 X	6683	-0-	-5497	-0-	587	1	6079	3	Y	15
							17	9				6
												1
												191

WEST RANCH WELL #: 2507 RRCID -> 248294 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 3674 - 7074												
06		930 N	877	-0-	-53	-0-	119	1	758	3	Y	-0-
07		818 N	818	-0-	-0-	-0-	124	1	694	3	Y	-0-
08		774 X	774	-0-	-0-	-0-	123	1	651	3	Y	-0-
09		754 X	754	-0-	-0-	-0-	116	1	638	3	Y	-0-
10		899 X	766	-0-	-133	-0-	122	1	644	3	Y	-0-
11		870 X	781	-0-	-89	-0-	117	1	664	3	Y	-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999													
WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 505 RRCID -> 248333 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6697 - 7139													
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
06		7740 X	3834	-0-	-3906	-0-	976 1	2856 3	Y	2	1 0		1
07		7936 X	3905	-0-	-4031	-0-	1047 1	2858 3	Y	-0-			1
08		3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	995 1	2736 3	Y	-0-			1
09		3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	918 1	2550 3	Y	-0-			1
10		4309 X	3635	-0-	-674	-0-	966 1	2667 3	Y	2	2 1		1
11		3840 X	3036	-0-	-804	-0-	781 1	2253 3	Y	2	2 1		1

WEST RANCH WELL #: 7042 RRCID -> 248336 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5530 - 6050													
06		870 N	851	-0-	-19	-0-	133 1	718 3	Y	-0-			12
07		878 N	878	-0-	-0-	-0-	137 1	741 3	Y	-0-			12
08		2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	328 1	1680 3	Y	-0-			12
09		1840 X	1840	-0-	-0-	-0-	296 1	1544 3	Y	-0-			12
10		1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	262 1	1319 3	Y	1	1 1		12
11		1950 X	1424	-0-	-526	-0-	222 1	1201 3	Y	1	1 1		12

WEST RANCH WELL #: 6094 RRCID -> 248360 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6656 - 6970													
06		177 N	177	-0-	-0-	-0-	7 1	170 3	Y	-0-			7
07		124 N	101	-0-	-23	-0-	9 1	92 3	Y	-0-			7
08		106 N	106	-0-	-0-	-0-	8 1	98 3	Y	-0-			7
09		94 N	94	-0-	-0-	-0-	8 1	86 3	Y	-0-			7
10		94 N	94	-0-	-0-	-0-	8 1	86 3	Y	-0-			7
*11		93 N	93	-0-	-0-	-0-	8 1	85 3	Y	-0-			7

WEST RANCH WELL #: 3227 RRCID -> 248364 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6072 - 6892													
06		8153 X	8153	-0-	-0-	-0-	335 1	7817 3	N	1	1 1		2
07		4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	416 1	4410 3	N	1	1 1		2
08		5343 X	5343	-0-	-0-	-0-	403 1	4940 3	N	-0-			2
09		4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	399 1	4434 3	N	-0-			2
10		4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	410 1	4349 3	N	4			6
*11		4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	404 1	4178 3	N	-0-	4 1		2

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5107 RRCID -> 248370 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7050 - 8074													
06		1800 X	674	-0-	-1126	-0-	95 1	579 3	Y	-0-			-0-
07		1829 X	683	-0-	-1146	-0-	99 1	584 3	Y	-0-			-0-
08		659 X	659	-0-	-0-	-0-	91 1	568 3	Y	-0-			-0-
09		620 X	620	-0-	-0-	-0-	86 1	534 3	Y	-0-			-0-
10		744 X	637	-0-	-107	-0-	88 1	549 3	Y	-0-			-0-
11		660 X	636	-0-	-24	-0-	86 1	550 3	Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999											
WEST STATE 24		WELL #:		2420TT	RRCID ->	248378	COMPL. DATE	05/14/2008	TOTAL DEPTH	9780	PERF.	4090 -	9522		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06		7770 X	2852	-0-	-4918	-0-	446	1	2404	3	Y	2	1 0	1	
							2	9							
07		8029 X	2891	-0-	-5138	-0-	452	1	2439	3	Y	-0-		1	
08		2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	439	1	2250	3	Y	-0-		1	
09		2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	440	1	2297	3	Y	-0-		1	
10		3131 X	2753	-0-	-378	-0-	456	1	2295	3	Y	2	2 1	1	
							2	9							
11		2850 X	2673	-0-	-177	-0-	417	1	2254	3	Y	2	2 1	1	
							2	9							

LONGFELLOW STATE				WELL #:		2803	RRCID ->	248389	COMPL. DATE	07/08/2008	TOTAL DEPTH	9130	PERF.	8160 -	8677
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

ALLISON				WELL #:		2127	RRCID ->	248390	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4180 -	4528
06		3000 N	3068	-0-	68	68	126	1	2942	3	N	-0-		1	
07		3069 X	1704	-0-	-1365	-0-	147	1	1556	3	N	1	1 1	1	
							1	9							
08		3069 X	1703	-0-	-1366	-0-	128	1	1575	3	N	-0-		1	
09		2970 X	1420	-0-	-1550	-0-	117	1	1303	3	N	-0-		1	
10		3069 X	1337	-0-	-1732	-0-	115	1	1221	3	N	1		2	
							1	9							
*11		2970 X	1457	-0-	-1513	-0-	128	1	1329	3	N	-0-	1 1	1	

WEST RANCH				WELL #:		2324	RRCID ->	248391	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	4470	PERF.	3986 -	4310
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1		14	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14	
08		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	77	1	941	3	N	-0-		14	
09		747 N	747	-0-	-0-	-0-	62	1	685	3	N	-0-		14	
10		846 N	846	-0-	-0-	-0-	73	1	773	3	N	-0-		14	
*11		990 N	813	-0-	-177	-0-	72	1	741	3	N	-0-		14	

WEST RANCH				WELL #:		2239	RRCID ->	248393	COMPL. DATE	08/27/2008	TOTAL DEPTH	4930	PERF.	3606 -	4730
06		5790 X	1934	-0-	-3856	-0-	302	1	1630	3	Y	2	1 0	1	
							2	9							
07		5797 X	2028	-0-	-3769	-0-	317	1	1711	3	Y	-0-		1	
08		2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	367	1	1882	3	Y	-0-		1	
09		1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	310	1	1620	3	Y	-0-		1	
10		2170 X	2018	-0-	-152	-0-	334	1	1683	3	Y	1	1 1	1	
							1	9							
11		2190 X	1978	-0-	-212	-0-	309	1	1668	3	Y	1	1 1	1	
							1	9							

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999															
WEST STATE WELL #: 2421 RRCID -> 248436 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 3558 - 4686															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
06	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	88	1	2065	3	N	12				149
						13	9								
07	2325 N	1292	-0-	-1033	-0-	110	1	1170	3	N	11				160
						12	9								
08	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	102	1	1246	3	N	9				169
						10	9								
09	2160 N	1224	-0-	-936	-0-	101	1	1117	3	N	5				174
						6	9								
10	1302 N	1240	-0-	-62	-0-	106	1	1124	3	N	9				183
						10	9								
*11	1320 N	1164	-0-	-156	-0-	101	1	1050	3	N	12	1	1		194
						13	9								

LONGFELLOW 600 WELL #: 4066 RRCID -> 248443 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5510 - 5630															
06	540 N	500	-0-	-40	-0-	78	1	422	3	Y	-0-				-0-
07	558 N	533	-0-	-25	-0-	83	1	450	3	Y	-0-				-0-
08	519 X	519	-0-	-0-	-0-	85	1	434	3	Y	-0-				-0-
09	515 X	515	-0-	-0-	-0-	83	1	432	3	Y	-0-				-0-
10	535 X	535	-0-	-0-	-0-	89	1	446	3	Y	-0-				-0-
*11	532 X	532	-0-	-0-	-0-	83	1	449	3	Y	-0-				-0-

ALLISON WELL #: 3030 RRCID -> 248445 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5024 - 6810															
06	3210 X	1563	-0-	-1647	-0-	164	1	1399	3	Y	-0-				1
07	3193 X	1400	-0-	-1793	-0-	184	1	1216	3	Y	-0-				1
08	1382 X	1382	-0-	-0-	-0-	169	1	1213	3	Y	-0-				1
09	1274 X	1274	-0-	-0-	-0-	159	1	1115	3	Y	-0-				1
10	1612 X	1303	-0-	-309	-0-	164	1	1138	3	Y	1	1	1		1
						1	9								
*11	1560 X	1185	-0-	-375	-0-	146	1	1038	3	Y	1	1	1		1
						1	9								

WEST RANCH WELL #: 8024 RRCID -> 248449 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5310 - 5820															
06	990 N	736	-0-	-254	-0-	115	1	621	3	Y	-0-				1
07	992 N	916	-0-	-76	-0-	143	1	773	3	Y	-0-				1
08	856 X	856	-0-	-0-	-0-	140	1	716	3	Y	-0-				1
09	826 X	826	-0-	-0-	-0-	133	1	692	3	Y	1	1	1		1
						1	9								
10	930 X	904	-0-	-26	-0-	150	1	753	3	Y	1	1	1		1
						1	9								
*11	955 X	955	-0-	-0-	-0-	147	1	794	3	Y	13	1	1		13
						14	9								

WEST RANCH WELL #: 2719S RRCID -> 248453 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7020 - 8032															
06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	45	1	242	3	Y	-0-				-0-
07	403 N	302	-0-	-101	-0-	47	1	255	3	Y	-0-				-0-
08	309 X	309	-0-	-0-	-0-	50	1	259	3	Y	-0-				-0-
09	303 X	303	-0-	-0-	-0-	49	1	254	3	Y	-0-				-0-
10	341 X	320	-0-	-21	-0-	53	1	267	3	Y	-0-				-0-
*11	329 X	329	-0-	-0-	-0-	51	1	278	3	Y	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999		RRCID -> 248454		COMPL. DATE 02/08/2009		TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4702 - 6568	
ALLISON		WELL #: 2128		RRCID -> 248454		COMPL. DATE 02/08/2009		TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4702 - 6568			
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	* EOM BALANCE
06	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	163	1	993	3	Y	1
07	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	176	1	1037	3	Y	-0-
08	1160 X	1160	-0-	-0-	-0-	160	1	1000	3	Y	-0-
09	1037 X	1037	-0-	-0-	-0-	143	1	894	3	Y	-0-
10	1209 X	1046	-0-	-163	-0-	145	1	900	3	Y	1
*11	1170 X	1063	-0-	-107	-0-	143	1	919	3	Y	1

WEST RANCH		WELL #: 5098		RRCID -> 248464		COMPL. DATE 08/03/2008		TOTAL DEPTH 6410 PERF. 3826 - 6004			
06	10080 X	4110	-0-	-5970	-0-	578	1	3531	3	Y	1
07	10385 X	4085	-0-	-6300	-0-	621	1	3464	3	Y	-0-
08	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	620	1	3311	3	Y	-0-
09	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	614	1	3316	3	Y	-0-
10	4247 X	3827	-0-	-420	-0-	616	1	3209	3	Y	2
11	4110 X	3924	-0-	-186	-0-	596	1	3325	3	Y	3

LONGFELLOW		WELL #: 4062		RRCID -> 248466		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4798 - 5616			
06	7770 X	2968	-0-	-4802	-0-	418	1	2548	3	Y	2
07	7998 X	3038	-0-	-4960	-0-	440	1	2598	3	Y	-0-
08	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	415	1	2594	3	Y	-0-
09	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	382	1	2385	3	Y	-0-
10	3317 X	2889	-0-	-428	-0-	400	1	2487	3	Y	2
11	2970 X	2915	-0-	-55	-0-	392	1	2521	3	Y	2

WEST RANCH		WELL #: 7035		RRCID -> 248471		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 9940 PERF. 4700 - 6334			
06	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	95	1	2226	3	N	-0-
07	1767 N	1263	-0-	-504	-0-	109	1	1154	3	N	-0-
08	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	104	1	1279	3	N	3
09	1710 N	1334	-0-	-376	-0-	99	1	1100	3	N	123
10	1271 N	1171	-0-	-100	-0-	101	1	1070	3	N	-0-
11	1350 N	1122	-0-	-228	-0-	99	1	1023	3	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 8044		RRCID -> 248488		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 9480 PERF. 5900 - 6540			
06	3060 X	1155	-0-	-1905	-0-	181	1	973	3	N	1
07	3131 X	1203	-0-	-1928	-0-	188	1	1015	3	N	-0-
08	1159 X	1159	-0-	-0-	-0-	189	1	970	3	N	-0-
09	1132 X	1132	-0-	-0-	-0-	182	1	950	3	N	-0-
10	1209 X	1158	-0-	-51	-0-	192	1	965	3	N	1
*11	1170 X	1154	-0-	-16	-0-	180	1	973	3	N	1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999											
WEST RANCH		WELL #: 3118		RRCID -> 248491		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6816 - 7124			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	51	1 1187	3 N	-0-		-0-
07	1519 N	720	-0-	-799	-0-	62	1 658	3 N	-0-		-0-
08	758 N	758	-0-	-0-	-0-	57	1 701	3 N	-0-		-0-
09	1230 N	682	-0-	-548	-0-	56	1 626	3 N	-0-		-0-
10	713 N	694	-0-	-19	-0-	60	1 633	3 N	1		1
						1	9				
*11	720 N	658	-0-	-62	-0-	58	1 600	3 N	-0-	1 1	-0-

LONGFELLOW STATE		WELL #: 2804		RRCID -> 248520		COMPL. DATE 05/12/2010		TOTAL DEPTH 8640 PERF. 5800 - 6274			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 4203		RRCID -> 248614		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6498 - 7905			
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	10	1 227	3 N	-0-		-0-
07	248 N	193	-0-	-55	-0-	17	1 176	3 N	-0-		-0-
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	15	1 182	3 N	-0-		-0-
09	240 N	173	-0-	-67	-0-	14	1 159	3 N	-0-		-0-
10	186 N	163	-0-	-23	-0-	14	1 149	3 N	-0-		-0-
11	180 N	159	-0-	-21	-0-	14	1 145	3 N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3326		RRCID -> 248617		COMPL. DATE 12/15/2008		TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5236 - 5442			
06	3000 N	3162	-0-	162	162	130	1 3031	3 N	1	1 1	1
						1	9				
07	2852 X	1856	-0-	-996	-0-	160	1 1695	3 N	1	1 1	1
						1	9				
08	2852 X	1967	-0-	-885	-0-	148	1 1819	3 N	-0-		1
09	2760 X	1743	-0-	-1017	-0-	144	1 1599	3 N	-0-		1
10	2852 X	1787	-0-	-1065	-0-	154	1 1632	3 N	1		2
						1	9				
*11	2760 X	1708	-0-	-1052	-0-	150	1 1557	3 N	1	2 1	1
						1	9				

WEST RANCH		WELL #: 3327		RRCID -> 248619		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5810 - 7490			
06	7615 X	7615	-0-	-0-	-0-	313	1 7301	3 N	1	1 1	2
						1	9				
07	5673 X	4970	-0-	-703	-0-	428	1 4541	3 N	1	1 1	2
						1	9				
08	7542 X	7542	-0-	-0-	-0-	568	1 6974	3 N	-0-		2
09	7183 X	7183	-0-	-0-	-0-	593	1 6590	3 N	-0-		2
10	7874 X	7492	-0-	-382	-0-	645	1 6840	3 N	6		8
						7	9				
*11	7620 X	6859	-0-	-761	-0-	604	1 6254	3 N	1	6 1	3
						1	9				

WEST RANCH		WELL #: 2717S		RRCID -> 248621		COMPL. DATE 01/26/2009		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6186 - 6750			
06	570 N	542	-0-	-28	-0-	85	1 457	3 N	-0-		-0-
07	620 N	565	-0-	-55	-0-	88	1 477	3 N	-0-		-0-
08	620 N	539	-0-	-81	-0-	88	1 451	3 N	-0-		-0-
09	591 N	591	-0-	-0-	-0-	95	1 496	3 N	-0-		-0-
10	662 N	662	-0-	-0-	-0-	110	1 552	3 N	-0-		-0-
*11	750 N	750	-0-	-0-	-0-	117	1 633	3 N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST RANCH				WELL #: 2315	RRCID -> 248751	COMPL. DATE	04/02/2009	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	2390	-	4886
M O	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	
06	3000 N	3075	-0-	75	75	126 1	2946 3	N	3	1 1		94	
07	1888 X	1813	-0-	-75	-0-	156 3	1656 3	N	1	1 1		94	
08	1866 X	1866	-0-	-0-	-0-	141 1	1725 3	N	-0-			94	
09	1699 X	1699	-0-	-0-	-0-	140 1	1559 3	N	-0-			94	
10	1722 X	1722	-0-	-0-	-0-	148 1	1573 3	N	1			95	
*11	1635 X	1635	-0-	-0-	-0-	144 1	1491 3	N	-0-	1 1		94	
WEST RANCH				WELL #: 4503	RRCID -> 248756	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	5980	PERF.	4795	-	5715
06	3870 X	1232	-0-	-2638	-0-	173 1	1058 3	N	1			1	
07	3999 X	1338	-0-	-2661	-0-	194 1	1144 3	N	-0-			1	
08	1674 X	1362	-0-	-312	-0-	188 1	1174 3	N	-0-			1	
09	1470 X	882	-0-	-588	-0-	122 1	760 3	N	-0-			1	
10	1519 X	1134	-0-	-385	-0-	157 1	976 3	N	1	1 1		1	
*11	1320 X	1071	-0-	-249	-0-	144 1	926 3	N	1	1 1		1	
WEST RANCH				WELL #: 8016	RRCID -> 248761	COMPL. DATE	11/19/2008	TOTAL DEPTH	9870	PERF.	4876	-	6008
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
*11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-	
ALLISON				WELL #: 4804	RRCID -> 248772	COMPL. DATE	12/25/2008	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	4936	-	5770
06	574 N	574	-0-	-0-	-0-	81 1	493 3	Y	-0-			-0-	
07	591 N	591	-0-	-0-	-0-	86 1	505 3	Y	-0-			-0-	
08	586 X	586	-0-	-0-	-0-	81 1	505 3	Y	-0-			-0-	
09	518 X	518	-0-	-0-	-0-	72 1	446 3	Y	-0-			-0-	
10	589 X	533	-0-	-56	-0-	74 1	459 3	Y	-0-			-0-	
11	570 X	510	-0-	-60	-0-	69 1	441 3	Y	-0-			-0-	
ALLISON RANCH				WELL #: 301	RRCID -> 248775	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	4670	-	6066
06	867 N	867	-0-	-0-	-0-	122 1	744 3	Y	1			1	
07	985 N	985	-0-	-0-	-0-	143 1	842 3	Y	-0-			1	
08	897 X	897	-0-	-0-	-0-	124 1	773 3	Y	-0-			1	
09	738 X	738	-0-	-0-	-0-	102 1	636 3	Y	-0-			1	
10	1054 X	896	-0-	-158	-0-	124 1	771 3	Y	1	1 1		1	
*11	960 X	828	-0-	-132	-0-	112 1	716 3	Y	-0-	1 1		-0-	

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999													
WEST RANCH WELL #: 4402 RRCID -> 248777 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7250 - 7858													
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

06		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	269 1	1641 3	N	1			1
							1 9						
07		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	277 1	1634 3	N	-0-			1
08		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	250 1	1565 3	N	-0-			1
09		1920 N	1739	-0-	-181	-0-	240 1	1499 3	N	-0-			1
10		1922 N	1771	-0-	-151	-0-	245 1	1525 3	N	1	1 1		1
							1 9						
*11		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	240 1	1544 3	N	1	1 1		1
							1 9						

LONGFELLOW STATE 600 WELL #: 1508 RRCID -> 248855 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 4532 - 4799													

06		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3		N	-0-			-0-
07		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		N	-0-			-0-
08		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-			-0-
09		60 N	14	-0-	-46	-0-	14 3		N	-0-			-0-
10		62 N	14	-0-	-48	-0-	14 3		N	-0-			-0-
11		30 N	13	-0-	-17	-0-	13 3		N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 8025 RRCID -> 248857 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5124 - 5732													

06		2700 X	928	-0-	-1772	-0-	145 1	782 3	N	1			1
							1 9						
07		2790 X	936	-0-	-1854	-0-	146 1	790 3	N	-0-			1
08		824 X	824	-0-	-0-	-0-	135 1	689 3	N	-0-			1
09		907 X	907	-0-	-0-	-0-	146 1	761 3	N	-0-			1
10		1116 X	682	-0-	-434	-0-	113 1	568 3	N	1	1 1		1
							1 9						
*11		930 X	630	-0-	-300	-0-	98 1	532 3	N	-0-			1

WEST RANCH WELL #: 2620 RRCID -> 248865 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4418 - 6466													

06		210 N	204	-0-	-6	-0-	32 1	172 3	N	-0-			3
07		217 N	213	-0-	-4	-0-	33 1	180 3	N	-0-			3
08		217 N	201	-0-	-16	-0-	33 1	168 3	N	-0-			3
09		210 N	193	-0-	-17	-0-	31 1	162 3	N	-0-			3
10		217 N	199	-0-	-18	-0-	33 1	166 3	N	-0-			3
*11		215 N	215	-0-	-0-	-0-	34 1	181 3	N	-0-			3

ALLISON RANCH WELL #: 302 RRCID -> 248869 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5410 - 5733													

06		150 N	42	-0-	-108	-0-	6 1	36 3	Y	-0-			-0-
07		62 N	21	-0-	-41	-0-	3 1	18 3	Y	-0-			-0-
08		93 N	20	-0-	-73	-0-	3 1	17 3	Y	-0-			-0-
09		30 N	1	-0-	-29	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999										
ALLISON 4		WELL #:		303	RRCID ->	248890	COMPL. DATE	12/17/2008	TOTAL DEPTH	8419	PERF.	5728 - 8162		
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
06		3000 X	406	-0-	-2594	-0-	57 1	348 3	Y	1				1
							1 9							
07		3100 X	186	-0-	-2914	-0-	27 1	159 3	Y	-0-				1
08		1209 X	108	-0-	-1101	-0-	15 1	93 3	Y	-0-				1
09		870 X	5	-0-	-865	-0-	1 1	4 3	Y	-0-				1
10		899 X	1	-0-	-898	-0-	1 3		Y	-0-				1
*11		420 X	1	-0-	-419	-0-	1 3		Y	-0-				1

WEST RANCH		WELL #:		2618TT	RRCID ->	248892	COMPL. DATE	03/01/2009	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	3504 - 7236		
06		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	47 1	1103 3	N	-0-				-0-
07		659 N	659	-0-	-0-	-0-	57 1	602 3	N	-0-				-0-
08		699 N	699	-0-	-0-	-0-	53 1	646 3	N	-0-				-0-
09		615 N	615	-0-	-0-	-0-	51 1	564 3	N	-0-				-0-
10		627 N	627	-0-	-0-	-0-	54 1	572 3	N	1				1
							1 9							
*11		592 N	592	-0-	-0-	-0-	52 1	540 3	N	-0-	1 1			-0-

ALLISON RANCH		WELL #:		303	RRCID ->	248893	COMPL. DATE	03/30/2009	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6233 - 6432		
06		690 N	149	-0-	-541	-0-	21 1	128 3	Y	-0-				-0-
07		341 N	61	-0-	-280	-0-	9 1	52 3	Y	-0-				-0-
08		195 X	195	-0-	-0-	-0-	27 1	168 3	Y	-0-				-0-
09		200 X	200	-0-	-0-	-0-	28 1	172 3	Y	-0-				-0-
10		496 X	266	-0-	-230	-0-	37 1	229 3	Y	-0-				-0-
*11		277 X	277	-0-	-0-	-0-	37 1	240 3	Y	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #:		2713SR	RRCID ->	248901	COMPL. DATE	11/09/2008	TOTAL DEPTH	9210	PERF.	4080 - 5862		
06		346 N	346	-0-	-0-	-0-	14 1	332 3	N	-0-				4
07		403 N	207	-0-	-196	-0-	18 1	189 3	N	-0-				4
08		227 N	227	-0-	-0-	-0-	17 1	210 3	N	-0-				4
09		360 N	196	-0-	-164	-0-	16 1	180 3	N	-0-				4
10		217 N	197	-0-	-20	-0-	17 1	180 3	N	-0-				4
*11		210 N	189	-0-	-21	-0-	17 1	172 3	N	-0-				4

ALLISON 4		WELL #:		101	RRCID ->	248908	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6136 - 6674		
06		2940 X	1250	-0-	-1690	-0-	318 1	931 3	Y	1				1
							1 9							
07		2976 X	1327	-0-	-1649	-0-	356 1	971 3	Y	-0-				1
08		1323 X	1323	-0-	-0-	-0-	353 1	970 3	Y	-0-				1
09		1267 X	1267	-0-	-0-	-0-	335 1	932 3	Y	-0-				1
10		1333 X	1284	-0-	-49	-0-	341 1	942 3	Y	1	1 1			1
							1 9							
*11		1290 X	1209	-0-	-81	-0-	311 1	897 3	Y	1	1 1			1
							1 9							

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
LONGFELLOW WELL #: 2011 RRCID -> 248920 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7146 - 8688														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
06		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	68 1	1580 3	N		-0-			-0-
07		2139 N	1041	-0-	-1098	-0-	90 1	951 3	N		-0-			-0-
08		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	81 1	995 3	N		-0-			-0-
09		1650 N	922	-0-	-728	-0-	76 1	846 3	N		-0-			-0-
10		1054 N	903	-0-	-151	-0-	78 1	824 3	N		1			1
							1 9							
*11		1050 N	877	-0-	-173	-0-	77 1	800 3	N		-0-	1 1		-0-

WEST RANCH WELL #: 6055 RRCID -> 249055 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3634 - 3996														
06		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	66 1	1537 3	N		-0-			-0-
07		2015 N	965	-0-	-1050	-0-	83 1	882 3	N		-0-			-0-
08		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	76 1	931 3	N		-0-			-0-
09		1590 N	922	-0-	-668	-0-	76 1	846 3	N		-0-			-0-
10		961 N	930	-0-	-31	-0-	80 1	849 3	N		1			1
							1 9							
*11		960 N	885	-0-	-75	-0-	78 1	807 3	N		-0-	1 1		-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8046 RRCID -> 249208 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11606 PERF. 4869 - 8936														
06		2954 N	2954	-0-	-0-	-0-	121 1	2832 3	N		1	1 1		1
							1 9							
07		2666 X	1755	-0-	-911	-0-	151 1	1603 3	N		1	1 1		1
							1 9							
08		2666 X	1827	-0-	-839	-0-	138 1	1689 3	N		-0-			1
09		2580 N	1730	-0-	-850	-0-	143 1	1587 3	N		-0-			1
10		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	154 1	1632 3	N		1			2
							1 9							
*11		1770 N	1637	-0-	-133	-0-	144 1	1492 3	N		1	2 1		1
							1 9							

WEST RANCH WELL #: 2325 RRCID -> 249290 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3688 - 3944														
06		948 N	948	-0-	-0-	-0-	39 1	909 3	N		-0-			-0-
07		1116 N	557	-0-	-559	-0-	48 1	509 3	N		-0-			-0-
08		578 N	578	-0-	-0-	-0-	44 1	534 3	N		-0-			-0-
09		960 N	476	-0-	-484	-0-	39 1	437 3	N		-0-			-0-
10		558 N	497	-0-	-61	-0-	43 1	453 3	N		1			1
							1 9							
*11		570 N	504	-0-	-66	-0-	44 1	460 3	N		-0-			1

WEST RANCH WELL #: 6050 RRCID -> 249291 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3268 - 3932														
06		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	47 1	1089 3	N		-0-			-0-
07		1364 N	613	-0-	-751	-0-	53 1	560 3	N		-0-			-0-
08		767 N	767	-0-	-0-	-0-	58 1	709 3	N		-0-			-0-
09		1140 N	635	-0-	-505	-0-	52 1	583 3	N		-0-			-0-
10		620 N	593	-0-	-27	-0-	51 1	541 3	N		1			1
							1 9							
*11		750 N	560	-0-	-190	-0-	49 1	511 3	N		-0-	1 1		-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 WEST RANCH WELL #: 5072 RRCID -> 249292 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3410 - 4118

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
06	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	80	1	1857	3	N	-0-			159
07	2294 N	1167	-0-	-1127	-0-	101	1	1066	3	N	-0-			159
08	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	91	1	1112	3	N	-0-			159
09	1950 N	1087	-0-	-863	-0-	90	1	997	3	N	-0-			159
10	1178 N	1160	-0-	-18	-0-	100	1	1060	3	N	-0-			159
11	1170 N	985	-0-	-185	-0-	87	1	897	3	N	1	1	1	159
						1	9							

WEST RANCH WELL #: 8045 RRCID -> 249293 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 5598 - 5692

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LONGFELLOW WELL #: 4013 RRCID -> 249340 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6162 - 6790

06	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	65	1	1507	3	N	-0-			-0-
07	1767 N	920	-0-	-847	-0-	79	1	841	3	N	-0-			-0-
08	974 N	974	-0-	-0-	-0-	73	1	901	3	N	-0-			-0-
09	1560 N	870	-0-	-690	-0-	72	1	798	3	N	-0-			-0-
10	930 N	881	-0-	-49	-0-	76	1	804	3	N	1			1
						1	9							
*11	930 N	882	-0-	-48	-0-	78	1	804	3	N	-0-	1	1	-0-

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2901 RRCID -> 249342 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9202 - 9305

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 3225 RRCID -> 249408 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6240 - 6814

06	462 N	462	-0-	-0-	-0-	19	1	443	3	N	-0-			-0-
07	558 N	265	-0-	-293	-0-	23	1	242	3	N	-0-			-0-
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	22	1	266	3	N	-0-			-0-
09	450 N	262	-0-	-188	-0-	22	1	240	3	N	-0-			-0-
10	279 N	269	-0-	-10	-0-	23	1	246	3	N	-0-			-0-
11	270 N	251	-0-	-19	-0-	22	1	229	3	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 5061 RRCID -> 249676 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8084 - 9560

06	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	91	1	2112	3	N	-0-			1
07	2635 N	1061	-0-	-1574	-0-	91	1	969	3	N	1			2
						1	9							
08	1333 N	1279	-0-	-54	-0-	96	1	1183	3	N	-0-	1	1	1
09	2190 N	1165	-0-	-1025	-0-	96	1	1069	3	N	-0-	1	1	-0-
10	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	95	1	1009	3	N	1	1	1	-0-
						1	9							
*11	1230 N	1075	-0-	-155	-0-	95	1	978	3	N	2	1	1	1
						2	9							

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
WEST RANCH WELL #: 5049 RRCID -> 249678 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3702 - 3862												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
06		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	47	1	1098	3	N	-0-
07		868 N	667	-0-	-201	-0-	57	1	610	3	N	-0-
08		744 N	705	-0-	-39	-0-	53	1	652	3	N	-0-
09		1140 N	566	-0-	-574	-0-	47	1	519	3	N	-0-
10		682 N	588	-0-	-94	-0-	51	1	536	3	N	1
							1	9				
*11		690 N	572	-0-	-118	-0-	50	1	522	3	N	-0-
											1	1

ALLISON WELL #: 2129 RRCID -> 249679 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4630 - 4851												
06		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	42	1	983	3	N	-0-
07		1178 N	595	-0-	-583	-0-	51	1	544	3	N	-0-
08		635 N	635	-0-	-0-	-0-	48	1	587	3	N	-0-
09		1020 N	568	-0-	-452	-0-	47	1	521	3	N	-0-
10		589 N	492	-0-	-97	-0-	42	1	449	3	N	1
							1	9				
*11		658 N	658	-0-	-0-	-0-	58	1	600	3	N	-0-
											1	1

LONGFELLOW WELL #: 4055 RRCID -> 249729 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6600 - 10110												
06		5742 X	5742	-0-	-0-	-0-	236	1	5504	3	N	2
							2	9				1
07		3751 X	3191	-0-	-560	-0-	275	1	2915	3	N	1
							1	9				1
08		3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	263	1	3222	3	N	-0-
09		3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	264	1	2927	3	N	-0-
10		5921 X	3243	-0-	-2678	-0-	279	1	2956	3	N	7
							8	9				1
*11		5730 X	2906	-0-	-2824	-0-	256	1	2650	3	N	-0-
											3	1

WEST RANCH WELL #: 4501 RRCID -> 249730 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 5210 - 5873												
06		4320 X	1168	-0-	-3152	-0-	164	1	1003	3	Y	1
							1	9				1
07		4464 X	1266	-0-	-3198	-0-	183	1	1083	3	Y	-0-
08		1191 X	1191	-0-	-0-	-0-	164	1	1027	3	Y	-0-
09		629 X	629	-0-	-0-	-0-	87	1	542	3	Y	-0-
10		1488 X	1176	-0-	-312	-0-	163	1	1012	3	Y	1
							1	9				1
*11		1230 X	958	-0-	-272	-0-	129	1	829	3	Y	-0-
											1	1

WEST RANCH WELL #: 8033 RRCID -> 249731 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6996 - 7384												
06		9484 X	9484	-0-	-0-	-0-	390	1	9092	3	N	2
							2	9				2
07		7502 X	6166	-0-	-1336	-0-	531	1	5633	3	N	2
							2	9				2
08		6526 X	6526	-0-	-0-	-0-	492	1	6034	3	N	-0-
09		5689 X	5689	-0-	-0-	-0-	470	1	5219	3	N	-0-
10		9796 X	5949	-0-	-3847	-0-	512	1	5431	3	N	5
							6	9				7
*11		9480 X	5662	-0-	-3818	-0-	499	1	5163	3	N	-0-
											5	1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.// 616999										
WEST RANCH		WELL #: 8032		RRCID -> 249732		COMPL. DATE 02/22/2008			TOTAL DEPTH 8282 PERF. 5826 - 8114			
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
06	3000 N	3671	-0-	671	671	184	1	3487	3	Y	-0-	1
07	3147 X	2476	-0-	-671	-0-	231	1	2244	3	Y	1	1
08	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	213	1	2455	3	Y	-0-	1
09	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	216	1	2240	3	Y	-0-	1
10	3782 X	2593	-0-	-1189	-0-	235	1	2356	3	Y	2	3
*11	3660 X	2468	-0-	-1192	-0-	231	1	2237	3	Y	-0-	2
LONGFELLOW 600		WELL #: 8039		RRCID -> 249734		COMPL. DATE 03/30/2008			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4146 - 5622			
06	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	50	1	1166	3	N	-0-	-0-
07	1426 N	662	-0-	-764	-0-	57	1	605	3	N	-0-	-0-
08	713 N	700	-0-	-13	-0-	53	1	647	3	N	-0-	-0-
09	1230 N	641	-0-	-589	-0-	53	1	588	3	N	-0-	-0-
10	672 N	672	-0-	-0-	-0-	58	1	613	3	N	1	1
*11	690 N	666	-0-	-24	-0-	59	1	607	3	N	-0-	1
WEST RANCH		WELL #: 6072		RRCID -> 249735		COMPL. DATE 04/13/2008			TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3224 - 4124			
06	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	91	1	2129	3	N	23	137
07	2294 N	1348	-0-	-946	-0-	114	1	1208	3	N	24	161
08	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	101	1	1243	3	N	23	184
09	2220 N	1258	-0-	-962	-0-	102	1	1137	3	N	17	201
10	1333 N	1298	-0-	-35	-0-	110	1	1162	3	N	24	225
*11	1320 N	1220	-0-	-100	-0-	106	1	1095	3	N	17	176
WEST RANCH		WELL #: 3121		RRCID -> 249739		COMPL. DATE 04/12/2008			TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6492 - 7912			
06	5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	220	1	5145	3	N	1	1
07	4030 X	3193	-0-	-837	-0-	275	1	2917	3	N	1	1
08	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	245	1	3004	3	N	-0-	1
09	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	236	1	2620	3	N	-0-	1
10	5549 X	2803	-0-	-2746	-0-	242	1	2559	3	N	2	3
*11	5370 X	2642	-0-	-2728	-0-	233	1	2409	3	N	-0-	2
WEST RANCH		WELL #: 7028		RRCID -> 249744		COMPL. DATE 07/22/2008			TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6150 - 8148			
06	3000 N	3606	-0-	606	606	148	1	3457	3	N	1	1
07	3038 X	2105	-0-	-933	-0-	181	1	1923	3	N	1	1
08	3038 X	2246	-0-	-792	-0-	169	1	2077	3	N	-0-	44
09	2940 X	1999	-0-	-941	-0-	165	1	1834	3	N	-0-	44
10	3038 X	2022	-0-	-1016	-0-	174	1	1846	3	N	2	46
*11	2940 X	1893	-0-	-1047	-0-	167	1	1726	3	N	-0-	2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999													
WEST STATE WELL #: 101 RRCID -> 249746 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7544 - 8113													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LONGFELLOW WELL #: 4050 RRCID -> 249753 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 6444 - 6580													
06		3000 N	3410	-0-	410	410	140	1	3269	3	N	1	1 1
							1	9					1
07		3007 X	1968	-0-	-1039	-0-	169	1	1798	3	N	1	1 1
							1	9					1
08		3007 X	2108	-0-	-899	-0-	159	1	1949	3	N	-0-	1
09		2910 X	1862	-0-	-1048	-0-	154	1	1708	3	N	-0-	1
10		3007 X	1901	-0-	-1106	-0-	164	1	1736	3	N	1	2
							1	9					
*11		2910 X	1841	-0-	-1069	-0-	162	1	1678	3	N	1	2 1
							1	9					1

LONGFELLOW WELL #: 4054 RRCID -> 249754 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 7936 - 8754													
06		4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	189	1	4416	3	N	1	1 1
							1	9					5
07		3379 X	2578	-0-	-801	-0-	222	1	2356	3	N	-0-	1 1
08		2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	208	1	2557	3	N	-0-	1 1
09		2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	203	1	2255	3	N	-0-	2 1
10		4774 X	2502	-0-	-2272	-0-	215	1	2283	3	N	4	1
							4	9					5
*11		4620 X	2396	-0-	-2224	-0-	211	1	2185	3	N	-0-	2 1
							1	9					3

LONGFELLOW WELL #: 209 RRCID -> 249755 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6354 - 8138													
06		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	76	1	1775	3	N	-0-	-0-
07		2077 N	1087	-0-	-990	-0-	94	1	993	3	N	-0-	-0-
08		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	89	1	1088	3	N	-0-	-0-
09		1860 N	1058	-0-	-802	-0-	87	1	971	3	N	-0-	-0-
10		1085 N	1056	-0-	-29	-0-	91	1	964	3	N	1	1
							1	9					
*11		1140 N	1038	-0-	-102	-0-	91	1	947	3	N	-0-	1 1
													-0-

WEST RANCH WELL #: 2608 RRCID -> 249756 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 3600 - 4030													
06		117 N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	3	N	-0-	15
07		62 N	61	-0-	-1	-0-	5	1	56	3	N	-0-	15
08		63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	N	-0-	15
09		120 N	51	-0-	-69	-0-	4	1	47	3	N	-0-	15
10		62 N	54	-0-	-8	-0-	5	1	49	3	N	-0-	15
11		60 N	53	-0-	-7	-0-	5	1	48	3	N	-0-	15

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																
WEST RANCH		WELL #: 2716S		RRCID -> 249789		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 8870 PERF. 5234 - 8690								
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WEST RANCH		WELL #: 3120		RRCID -> 249804		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 8428 PERF. 5392 - 8336								
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	48	1	260	3	Y	-0-					-0-
07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	51	1	272	3	Y	-0-					-0-
08	324 X	324	-0-	-0-	-0-	53	1	271	3	Y	-0-					-0-
09	318 X	318	-0-	-0-	-0-	51	1	267	3	Y	-0-					-0-
10	341 X	315	-0-	-26	-0-	52	1	263	3	Y	-0-					-0-
*11	324 X	324	-0-	-0-	-0-	51	1	273	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4049		RRCID -> 249916		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5020 - 6304								
06	12210 X	4027	-0-	-8183	-0-	567	1	3458	3	Y	2	1	0			2
07	12617 X	4509	-0-	-8108	-0-	653	1	3856	3	Y	-0-					2
08	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	607	1	3791	3	Y	-0-					2
09	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	482	1	3004	3	Y	-0-					2
10	4743 X	4214	-0-	-529	-0-	583	1	3628	3	Y	3	3	1			2
11	4350 X	2911	-0-	-1439	-0-	392	1	2518	3	Y	1	2	1			1

WEST RANCH		WELL #: 5088		RRCID -> 249920		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6574 - 8022								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4056		RRCID -> 249922		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 9872 PERF. 7420 - 9596								
06	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	46	1	1073	3	N	-0-					-0-
07	1488 N	605	-0-	-883	-0-	52	1	553	3	N	-0-					-0-
08	682 N	586	-0-	-96	-0-	44	1	542	3	N	-0-					-0-
09	1110 N	494	-0-	-616	-0-	41	1	453	3	N	-0-					-0-
10	620 N	476	-0-	-144	-0-	41	1	434	3	N	1					1
*11	570 N	429	-0-	-141	-0-	38	1	391	3	N	-0-					1

WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 508		RRCID -> 249993		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6844 - 7505								
06	5130 X	2339	-0-	-2791	-0-	595	1	1743	3	Y	1	1	0			1
07	5270 X	2246	-0-	-3024	-0-	602	1	1644	3	Y	-0-					1
08	2126 X	2126	-0-	-0-	-0-	567	1	1559	3	Y	-0-					1
09	1922 X	1922	-0-	-0-	-0-	509	1	1413	3	Y	-0-					1
10	3069 X	1883	-0-	-1186	-0-	500	1	1381	3	Y	2	2	1			1
11	2340 X	1847	-0-	-493	-0-	475	1	1370	3	Y	2	1	1			2

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
ALLISON		WELL #:		2123	RRCID ->	249994	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	4990	PERF.	3448 - 4821
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	
06		2623 N	2623	-0-	-0-	108 1	2515 3	N	-0-			1
07		2790 N	1548	-0-	-1242	133 1	1415 3	N	-0-			1
08		1581 N	1525	-0-	-56	115 1	1410 3	N	-0-			1
09		2610 N	1457	-0-	-1153	120 1	1337 3	N	-0-			1
10		1550 N	1458	-0-	-92	126 1	1331 3	N	1			2
*11		1470 N	1422	-0-	-48	1 9 125 1	1297 3	N	-0-	1 1		1

WEST RANCH		WELL #:		5096	RRCID ->	249997	COMPL. DATE	01/04/2009	TOTAL DEPTH	8865	PERF.	5120 - 7634
06		270 N	135	-0-	-135	19 1	116 3	Y	-0-			-0-
07		155 N	137	-0-	-18	20 1	117 3	Y	-0-			-0-
08		128 X	128	-0-	-0-	18 1	110 3	Y	-0-			-0-
09		29 X	29	-0-	-0-	4 1	25 3	Y	-0-			-0-
10		217 X	7	-0-	-210	1 1	6 3	Y	-0-			-0-
11		150 X	23	-0-	-127	3 1	20 3	Y	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		7033	RRCID ->	249999	COMPL. DATE	12/17/2008	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	4494 - 6554
06		737 N	737	-0-	-0-	30 1	707 3	N	-0-			54
07		868 N	420	-0-	-448	36 1	384 3	N	-0-			54
08		449 N	449	-0-	-0-	34 1	415 3	N	-0-			54
09		750 N	397	-0-	-353	33 1	364 3	N	-0-			54
10		434 N	399	-0-	-35	34 1	365 3	N	-0-			54
11		420 N	380	-0-	-40	33 1	347 3	N	-0-			54

WEST RANCH		WELL #:		6093	RRCID ->	250052	COMPL. DATE	12/20/2008	TOTAL DEPTH	4850	PERF.	4094 - 4678
06		2059 N	2059	-0-	-0-	84 1	1966 3	N	8			147
07		2387 N	1127	-0-	-1260	9 9 97 1	1024 3	N	5			152
08		1178 N	1124	-0-	-54	6 9 85 1	1039 3	N	-0-			152
09		2070 N	1155	-0-	-915	95 1	1052 3	N	7			159
10		1160 N	1160	-0-	-0-	8 9 99 1	1049 3	N	11			170
*11		1095 N	1095	-0-	-0-	12 9 96 1	992 3	N	6	1 1		175
						7 9						

WEST RANCH		WELL #:		2254	RRCID ->	250210	COMPL. DATE	12/20/2008	TOTAL DEPTH	4510	PERF.	3252 - 4326
06		316 N	316	-0-	-0-	13 1	303 3	N	-0-			-0-
07		372 N	178	-0-	-194	15 1	163 3	N	-0-			-0-
08		194 N	194	-0-	-0-	15 1	179 3	N	-0-			-0-
09		330 N	168	-0-	-162	14 1	154 3	N	-0-			-0-
10		186 N	171	-0-	-15	15 1	156 3	N	-0-			-0-
11		180 N	154	-0-	-26	14 1	140 3	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		4102	RRCID ->	250333	COMPL. DATE	02/02/2009	TOTAL DEPTH	7596	PERF.	7020 - 7400
06		30 N	19	-0-	-11	3 1	16 3	Y	-0-			-0-
07		31 N	15	-0-	-16	2 1	13 3	Y	-0-			-0-
08		15 N	15	-0-	-0-	2 1	13 3	Y	-0-			-0-
09		16 N	16	-0-	-0-	3 1	13 3	Y	-0-			-0-
10		16 N	16	-0-	-0-	3 1	13 3	Y	-0-			-0-
*11		17 N	17	-0-	-0-	3 1	14 3	Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
WEST RANCH		WELL #: 5067		RRCID -> 250342		COMPL. DATE 11/09/2008			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8332 - 9253			
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	* PERF. CODE	EOM BALANCE
06	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	141	1	3301	3	N	1	6
07	2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	188	1	1991	3	N	4	9
08	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	193	1	2373	3	N	-0-	5
09	1968 X	1968	-0-	-0-	-0-	163	1	1805	3	N	-0-	2
10	2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	189	1	2003	3	N	7	8
*11	2222 X	2222	-0-	-0-	-0-	196	1	2026	3	N	-0-	6

WEST RANCH		WELL #: 2334		RRCID -> 250400		COMPL. DATE 12/11/2008			TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3098 - 4240			
06	8245 X	8245	-0-	-0-	-0-	339	1	7904	3	N	2	47
07	6386 X	4708	-0-	-1678	-0-	405	1	4300	3	N	3	50
08	6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	452	1	5553	3	N	12	62
09	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	417	1	4628	3	N	12	74
10	8525 X	5046	-0-	-3479	-0-	434	1	4602	3	N	9	83
*11	8250 X	4607	-0-	-3643	-0-	405	1	4190	3	N	11	90

WEST RANCH		WELL #: 4504		RRCID -> 250631		COMPL. DATE 04/13/2009			TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5804 - 6360			
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	-0-	-0-
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	3	Y	-0-	-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-	-0-
*11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	25	1	159	3	Y	-0-	-0-

LONGFELLOW STATE		WELL #: 908		RRCID -> 250637		COMPL. DATE 10/13/2008			TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4605TT		RRCID -> 250919		COMPL. DATE 03/16/2009			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 2532 - 6966			
06	14190 X	5600	-0-	-8590	-0-	876	1	4721	3	Y	3	2
07	14353 X	5773	-0-	-8580	-0-	903	1	4870	3	Y	-0-	2
08	5699 X	5699	-0-	-0-	-0-	931	1	4768	3	Y	-0-	2
09	5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	858	1	4477	3	Y	-0-	2
10	5921 X	5470	-0-	-451	-0-	906	1	4560	3	Y	4	2
11	5610 X	5502	-0-	-108	-0-	859	1	4639	3	Y	4	3

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
LONGFELLOW				WELL #: 4064R	RRCID -> 250925	COMPL. DATE 11/24/2008	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 4880	- 5696			
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	
06	5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	784 1 3 9	4811 3	N	3	1 0	2	
07	5670 X	5670	-0-	-0-	-0-	819 1	4851 3	N	-0-		2	
08	5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	744 1	4661 3	N	-0-		2	
09	5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	691 1	4321 3	N	-0-		2	
10	5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	714 1 3 9	4450 3	N	3	3 1	2	
*11	5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	693 1 3 9	4462 3	N	3	3 1	2	
LONGFELLOW STATE				WELL #: 2805	RRCID -> 250931	COMPL. DATE 10/20/2008	TOTAL DEPTH 8480	PERF. 7683	- 8260			
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	16 1	377 3	N	-0-		-0-	
07	527 N	210	-0-	-317	-0-	18 1	192 3	N	-0-		-0-	
08	248 N	215	-0-	-33	-0-	16 1	199 3	N	-0-		-0-	
09	390 N	187	-0-	-203	-0-	15 1	172 3	N	-0-		-0-	
10	217 N	190	-0-	-27	-0-	16 1	174 3	N	-0-		-0-	
11	210 N	181	-0-	-29	-0-	16 1	165 3	N	-0-		-0-	
WEST RANCH				WELL #: 3325	RRCID -> 251076	COMPL. DATE 02/09/2009	TOTAL DEPTH 7030	PERF. 5908	- 5944			
06	585 N	585	-0-	-0-	-0-	24 1	561 3	N	-0-		1	
07	651 N	347	-0-	-304	-0-	30 1	317 3	N	-0-		1	
08	372 N	363	-0-	-9	-0-	27 1	336 3	N	-0-		1	
09	600 N	320	-0-	-280	-0-	26 1	294 3	N	-0-		1	
10	341 N	326	-0-	-15	-0-	28 1	298 3	N	-0-		1	
*11	360 N	310	-0-	-50	-0-	27 1	283 3	N	-0-		1	
LONGFELLOW				WELL #: 1209	RRCID -> 251077	COMPL. DATE 11/04/2007	TOTAL DEPTH 7560	PERF. 6174	- 7386			
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	6 1	136 3	N	-0-		-0-	
07	186 N	80	-0-	-106	-0-	7 1	73 3	N	-0-		-0-	
08	93 N	85	-0-	-8	-0-	6 1	79 3	N	-0-		-0-	
09	150 N	76	-0-	-74	-0-	6 1	70 3	N	-0-		-0-	
10	93 N	78	-0-	-15	-0-	7 1	71 3	N	-0-		-0-	
11	90 N	78	-0-	-12	-0-	7 1	71 3	N	-0-		-0-	
ORION P				WELL #: 1301	RRCID -> 251090	COMPL. DATE 12/25/2008	TOTAL DEPTH 22026	PERF. 8720	- 8796			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
WEST RANCH				WELL #: 8043	RRCID -> 251101	COMPL. DATE 10/21/2008	TOTAL DEPTH 9150	PERF. 4430	- 8808			
06	969 N	969	-0-	-0-	-0-	40 1	929 3	N	-0-		30	
07	1271 N	567	-0-	-704	-0-	49 1	518 3	N	-0-		30	
08	558 N	523	-0-	-35	-0-	39 1	484 3	N	-0-		30	
09	960 N	602	-0-	-358	-0-	50 1	552 3	N	-0-		30	
10	558 N	448	-0-	-110	-0-	39 1 1 9	408 3	N	1		31	
*11	510 N	152	-0-	-358	-0-	13 1	139 3	N	-0-		31	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999											
LONGFELLOW		WELL #: 4052		RRCID -> 251117	COMPL. DATE 03/27/2008	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 6684	-		8684					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	3000 N	4392	-0-	1392	1392	180	1	4211	3	N	1	1	1		1
07	4008 X	2616	-0-	-1392	-0-	225	1	2390	3	N	1	1	1		1
08	3069 X	2533	-0-	-536	-0-	191	1	2342	3	N	-0-				1
09	2970 X	2461	-0-	-509	-0-	203	1	2258	3	N	-0-				1
10	3069 X	2546	-0-	-523	-0-	219	1	2325	3	N	2				3
*11	2970 X	2523	-0-	-447	-0-	222	1	2301	3	N	-0-	2	1		1

WEST RANCH		WELL #: 4401		RRCID -> 251350	COMPL. DATE 10/02/2008	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 7072	-		7676					
06	2100 X	100	-0-	-2000	-0-	16	1	84	3	Y	-0-				-0-
07	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-				-0-
08	266 X	266	-0-	-0-	-0-	43	1	223	3	Y	-0-				-0-
09	178 X	178	-0-	-0-	-0-	29	1	149	3	Y	-0-				-0-
10	279 X	138	-0-	-141	-0-	23	1	115	3	Y	-0-				-0-
11	270 X	111	-0-	-159	-0-	17	1	94	3	Y	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #: 2245		RRCID -> 251351	COMPL. DATE 10/30/2008	TOTAL DEPTH 4810	PERF. 4166	-		4634					
06	480 N	459	-0-	-21	-0-	72	1	387	3	Y	-0-				-0-
07	496 N	479	-0-	-17	-0-	75	1	404	3	Y	-0-				-0-
08	475 X	475	-0-	-0-	-0-	78	1	397	3	Y	-0-				-0-
09	453 X	453	-0-	-0-	-0-	73	1	380	3	Y	-0-				-0-
10	496 X	467	-0-	-29	-0-	77	1	390	3	Y	-0-				-0-
*11	454 X	454	-0-	-0-	-0-	71	1	383	3	Y	-0-				-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4072		RRCID -> 251356	COMPL. DATE 10/11/2008	TOTAL DEPTH 5350	PERF. 4536	-		5214					
06	210 N	139	-0-	-71	-0-	6	1	133	3	N	-0-				-0-
07	279 N	17	-0-	-262	-0-	1	1	16	3	N	-0-				-0-
08	155 N	13	-0-	-142	-0-	1	1	12	3	N	-0-				-0-
09	150 N	66	-0-	-84	-0-	5	1	61	3	N	-0-				-0-
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	27	1	288	3	N	-0-				-0-
*11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	18	1	190	3	N	-0-				-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4037		RRCID -> 251418	COMPL. DATE 08/21/2007	TOTAL DEPTH 7435	PERF. 4412	-		7230					
06	5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	215	1	4994	3	Y	1	1	1		1
07	5022 X	3054	-0-	-1968	-0-	263	1	2790	3	Y	1	1	1		1
08	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	245	1	3009	3	Y	-0-				1
09	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	243	1	2701	3	Y	-0-				1
10	5394 X	3060	-0-	-2334	-0-	264	1	2794	3	Y	2				3
*11	5220 X	2779	-0-	-2441	-0-	250	1	2528	3	Y	1	3	1		1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999		WELL #: 4103		RRCID -> 251514		COMPL. DATE 05/30/2009			TOTAL DEPTH 7492 PERF. 6904 - 7280					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	2460 X	829	-0-	-1631	-0-	130	1	698	3	Y	1			1
07	2480 X	843	-0-	-1637	-0-	132	1	711	3	Y	-0-			1
08	822 X	822	-0-	-0-	-0-	134	1	688	3	Y	-0-			1
09	803 X	803	-0-	-0-	-0-	129	1	674	3	Y	-0-			1
10	899 X	869	-0-	-30	-0-	144	1	724	3	Y	1	1	1	1
*11	888 X	888	-0-	-0-	-0-	139	1	749	3	Y	-0-	1	1	-0-
WEST RANCH		WELL #: 4404		RRCID -> 251517		COMPL. DATE 05/19/2009			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7468					
06	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	206	1	3503	3	Y	1	1	1	1
07	3999 X	2564	-0-	-1435	-0-	255	1	2308	3	Y	1	1	1	1
08	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	262	1	2709	3	Y	-0-			1
09	2140 X	2140	-0-	-0-	-0-	213	1	1927	3	Y	-0-			1
10	3844 X	3344	-0-	-500	-0-	325	1	3018	3	Y	1			2
*11	3720 X	3409	-0-	-311	-0-	331	1	3076	3	Y	2	2	1	2
WEST RANCH		WELL #: 4304		RRCID -> 251519		COMPL. DATE 06/14/2009			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7430 - 8040					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WEST RANCH		WELL #: 4502		RRCID -> 251612		COMPL. DATE 11/21/2008			TOTAL DEPTH 6218 PERF. 4760 - 5418					
06	4530 X	1093	-0-	-3437	-0-	154	1	939	3	Y	-0-			-0-
07	4681 X	1055	-0-	-3626	-0-	153	1	902	3	Y	-0-			-0-
08	1138 X	1138	-0-	-0-	-0-	157	1	980	3	Y	1			1
09	109 X	109	-0-	-0-	-0-	15	1	94	3	Y	-0-			1
10	1643 X	441	-0-	-1202	-0-	61	1	380	3	Y	-0-			1
*11	1110 X	379	-0-	-731	-0-	51	1	328	3	Y	-0-			1
LONGFELLOW FEE 2		WELL #: 2904		RRCID -> 251616		COMPL. DATE 10/23/2008			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8108 - 8720					
06	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	54	1	1255	3	N	-0-			-0-
07	1519 N	765	-0-	-754	-0-	66	1	699	3	N	-0-			-0-
08	778 N	778	-0-	-0-	-0-	59	1	719	3	N	-0-			-0-
09	1320 N	712	-0-	-608	-0-	59	1	653	3	N	-0-			-0-
10	775 N	719	-0-	-56	-0-	62	1	656	3	N	1			1
*11	750 N	692	-0-	-58	-0-	61	1	631	3	N	-0-	1	1	-0-
WESLEY WEST 5		WELL #: 3901		RRCID -> 251938		COMPL. DATE 10/04/2008			TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999											
LONGFELLOW		WELL #:		4065	RRCID ->	252040	COMPL. DATE	11/05/2008	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	4678 - 5514			
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
06	6573 X	6573	-0-	-0-	-0-	270	1	6302	3	N	1	1	1		2
07	4588 X	3876	-0-	-712	-0-	334	1	3541	3	N	1	1	1		2
08	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	313	1	3846	3	N	-0-				2
09	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	307	1	3411	3	N	-0-				2
10	6789 X	3802	-0-	-2987	-0-	328	1	3472	3	N	2				4
*11	6570 X	3680	-0-	-2890	-0-	324	1	3355	3	N	1	3	1		2

ALLISON 4		WELL #:		205	RRCID ->	252042	COMPL. DATE	01/29/2009	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5754 - 6766			
06	12660 X	5024	-0-	-7636	-0-	786	1	4236	3	Y	2	1	0		2
07	12958 X	5097	-0-	-7861	-0-	797	1	4300	3	Y	-0-				2
08	4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	812	1	4157	3	Y	-0-				2
09	4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	737	1	3845	3	Y	-0-				2
10	5611 X	4627	-0-	-984	-0-	766	1	3858	3	Y	3	3	1		2
11	5010 X	4101	-0-	-909	-0-	640	1	3458	3	Y	3	3	1		2

LONGFELLOW STATE		WELL #:		2807	RRCID ->	252044	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8657 - 8922			
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #:		7015	RRCID ->	252122	COMPL. DATE	07/14/2008	TOTAL DEPTH	8025	PERF.	6060 - 7883			
06	524 N	524	-0-	-0-	-0-	22	1	502	3	N	-0-				24
07	961 N	457	-0-	-504	-0-	39	1	417	3	N	1				25
08	496 N	481	-0-	-15	-0-	36	1	445	3	N	-0-				25
09	510 N	435	-0-	-75	-0-	36	1	399	3	N	-0-				25
10	465 N	461	-0-	-4	-0-	40	1	421	3	N	-0-				25
*11	480 N	450	-0-	-30	-0-	40	1	410	3	N	-0-				25

LONGFELLOW STATE		WELL #:		2806	RRCID ->	252123	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9230 - 9392			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST RANCH				WELL #: 2238	RRCID ->	252124	COMPL. DATE	08/27/2008	TOTAL DEPTH	4720	PERF.	3856 - 4556	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2490 X	899	-0-	-1591	-0-	141 1	758 3	Y		-0-			-0-
07	2542 X	932	-0-	-1610	-0-	146 1	786 3	Y		-0-			-0-
08	907 X	907	-0-	-0-	-0-	148 1	759 3	Y		-0-			-0-
09	911 X	911	-0-	-0-	-0-	147 1	764 3	Y		-0-			-0-
10	961 X	908	-0-	-53	-0-	150 1	757 3	Y		1	1 1		-0-
*11	902 X	902	-0-	-0-	-0-	141 1	760 3	Y		1	1 1		-0-
						1 9							
						1 9							

ALLISON				WELL #: 2131	RRCID ->	252125	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	6970	PERF.	3848 - 6784	
06	970 N	970	-0-	-0-	-0-	90 1	880 3	Y		-0-			6
07	1085 N	815	-0-	-270	-0-	102 1	713 3	Y		-0-			6
08	809 X	809	-0-	-0-	-0-	94 1	715 3	Y		-0-			6
09	733 X	733	-0-	-0-	-0-	87 1	646 3	Y		-0-			6
10	992 X	792	-0-	-200	-0-	94 1	698 3	Y		-0-			6
*11	960 X	878	-0-	-82	-0-	98 1	780 3	Y		-0-	1 1		5

WEST RANCH				WELL #: 3230	RRCID ->	252480	COMPL. DATE	02/19/2009	TOTAL DEPTH	7170	PERF.	6446 - 6992	
06	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	110 1	2561 3	N		-0-			1
07	2883 X	1563	-0-	-1320	-0-	135 1	1428 3	N		-0-			1
08	2883 X	1682	-0-	-1201	-0-	127 1	1555 3	N		-0-			1
09	2670 N	1503	-0-	-1167	-0-	124 1	1379 3	N		-0-			1
10	1550 N	1520	-0-	-30	-0-	131 1	1388 3	N		1			2
*11	1620 N	1455	-0-	-165	-0-	128 1	1327 3	N		-0-	1 1		1
						1 9							

ALLISON				WELL #: 9	RRCID ->	252481	COMPL. DATE	08/26/2009	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	6992 - 12140	
06	450 N	294	-0-	-156	-0-	46 1	248 3	Y		-0-			-0-
07	403 N	367	-0-	-36	-0-	57 1	310 3	Y		-0-			-0-
08	407 X	407	-0-	-0-	-0-	66 1	341 3	Y		-0-			-0-
09	6355 X	6355	-0-	-0-	-0-	1022 1	5333 3	Y		-0-			-0-
10	534 X	534	-0-	-0-	-0-	88 1	444 3	Y		2	2 1		-0-
*11	545 X	545	-0-	-0-	-0-	85 1	460 3	Y		-0-			-0-
						2 9							

WEST RANCH				WELL #: 5023	RRCID ->	252487	COMPL. DATE	11/10/2006	TOTAL DEPTH	9624	PERF.	6258 - 6914	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
*11	2 N	2	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
						2 3							
						2 3							

LONGFELLOW STATE 600 E2				WELL #: 2	RRCID ->	252704	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	8740	PERF.	N/A	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999										
WEST RANCH		WELL #: 5077		RRCID -> 252705		COMPL. DATE 06/21/2008		TOTAL DEPTH 4746		PERF. 3642 - 4410				
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
06		1197 N	1197	-0-	-0-	49	1	1148	3	N	-0-			-0-
07		1426 N	707	-0-	-719	61	1	646	3	N	-0-			-0-
08		757 N	757	-0-	-0-	57	1	700	3	N	-0-			-0-
09		1200 N	681	-0-	-519	56	1	625	3	N	-0-			-0-
10		713 N	684	-0-	-29	59	1	624	3	N	1			1
						1	9							
*11		720 N	655	-0-	-65	58	1	597	3	N	-0-	1	1	-0-

LONGFELLOW FEE 2		WELL #: 2903		RRCID -> 252706		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 5514 - 5522				
06		592 N	592	-0-	-0-	24	1	568	3	N	-0-			1
07		682 N	315	-0-	-367	27	1	288	3	N	-0-			1
08		348 N	348	-0-	-0-	26	1	322	3	N	-0-			1
09		600 N	162	-0-	-438	13	1	149	3	N	-0-			1
10		310 N	113	-0-	-197	10	1	103	3	N	-0-			1
*11		330 N	118	-0-	-212	10	1	108	3	N	-0-			1

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5201		RRCID -> 252748		COMPL. DATE 07/23/2009		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 6828 - 7346				
06		510 N	491	-0-	-19	77	1	414	3	N	-0-			-0-
07		515 N	515	-0-	-0-	81	1	434	3	N	-0-			-0-
08		527 N	513	-0-	-14	84	1	429	3	N	-0-			-0-
09		497 N	497	-0-	-0-	80	1	417	3	N	-0-			-0-
10		527 N	517	-0-	-10	86	1	431	3	N	-0-			-0-
*11		525 N	525	-0-	-0-	82	1	443	3	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2331		RRCID -> 252817		COMPL. DATE 11/25/2008		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 3310 - 3936				
06		925 N	925	-0-	-0-	38	1	887	3	N	-0-			-0-
07		1085 N	534	-0-	-551	46	1	488	3	N	-0-			-0-
08		565 N	565	-0-	-0-	43	1	522	3	N	-0-			-0-
09		930 N	498	-0-	-432	41	1	457	3	N	-0-			-0-
10		527 N	501	-0-	-26	43	1	457	3	N	1			1
						1	9							
*11		540 N	479	-0-	-61	42	1	437	3	N	-0-			1

WEST RANCH		WELL #: 2512		RRCID -> 252818		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 7620		PERF. N/A				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 4204		RRCID -> 252819		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 7170		PERF. 6770 - 6978				
06		24 N	24	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-			-0-
07		217 N	8	-0-	-209	1	1	7	3	N	-0-			-0-
08		8 N	8	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-			-0-
09		30 N	8	-0-	-22	1	1	7	3	N	-0-			-0-
10		8 N	8	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-			-0-
11		8 N	7	-0-	-1	1	1	6	3	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
WEST RANCH WELL #: 2242 RRCID -> 252822 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4074 - 4490												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06		300 N	287	-0-	-13	-0-	45 1	242 3	Y	-0-		-0-
07		310 N	293	-0-	-17	-0-	46 1	247 3	Y	-0-		-0-
08		294 X	294	-0-	-0-	-0-	48 1	246 3	Y	-0-		-0-
09		281 X	281	-0-	-0-	-0-	45 1	236 3	Y	-0-		-0-
10		310 X	291	-0-	-19	-0-	48 1	243 3	Y	-0-		-0-
11		300 X	292	-0-	-8	-0-	46 1	246 3	Y	-0-		-0-

WEST STATE WELL #: 401W RRCID -> 252862 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8645 - 8932												
06		840 N	820	-0-	-20	-0-	128 1	692 3	Y	-0-		-0-
07		846 N	846	-0-	-0-	-0-	132 1	714 3	Y	-0-		-0-
08		837 X	837	-0-	-0-	-0-	137 1	700 3	Y	-0-		-0-
09		798 X	798	-0-	-0-	-0-	128 1	670 3	Y	-0-		-0-
10		868 X	826	-0-	-42	-0-	137 1	688 3	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
*11		835 X	835	-0-	-0-	-0-	130 1	705 3	Y	-0-		-0-

WEST RANCH WELL #: 2314 RRCID -> 252863 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 3810 - 5610												
06		10380 X	4060	-0-	-6320	-0-	634 1	3416 3	Y	9	1 0	33
							10 9					
07		10726 X	4498	-0-	-6228	-0-	703 1	3794 3	Y	1		34
							1 9					
08		4588 X	4173	-0-	-415	-0-	680 1	3483 3	Y	9	17 1	26
							10 9					
09		4410 X	4222	-0-	-188	-0-	679 1	3543 3	Y	-0-	25 1	1
10		4557 X	4454	-0-	-103	-0-	720 1	3627 3	Y	97	30 1	68
							107 9					
11		4350 X	4200	-0-	-150	-0-	656 1	3542 3	Y	2	2 1	68
							2 9					

WEST RANCH WELL #: 2243 RRCID -> 252865 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 3562 - 4400												
06		127 N	127	-0-	-0-	-0-	5 1	122 3	N	-0-		12
07		186 N	93	-0-	-93	-0-	8 1	85 3	N	-0-		12
08		93 N	48	-0-	-45	-0-	4 1	44 3	N	-0-		12
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		12
10		93 N	40	-0-	-53	-0-	3 1	37 3	N	-0-		12
11		60 N	10	-0-	-50	-0-	1 1	9 3	N	-0-		12

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5501 RRCID -> 252931 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999							
WEST RANCH				WELL #: 2255	RRCID -> 252994	COMPL. DATE 05/16/2009	TOTAL DEPTH 6710	PERF. 3238	- 6516		
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
06	2790 X	1246	-0-	-1544	-0-	184 1	1052 3	N	9		159
07	2883 X	843	-0-	-2040	-0-	129 1	707 3	N	6		165
08	1550 X	744	-0-	-806	-0-	119 1	617 3	N	7		172
09	1380 X	719	-0-	-661	-0-	113 1	606 3	N	-0-	49 1	123
10	1364 X	803	-0-	-561	-0-	128 1	662 3	N	12	1 1	134
*11	856 N	856	-0-	-0-	-0-	131 1	723 3	N	2		136

WEST RANCH				WELL #: 8048	RRCID -> 252995	COMPL. DATE 06/25/2009	TOTAL DEPTH 6443	PERF. 5822	- 6306		
06	840 N	658	-0-	-182	-0-	103 1	555 3	N	-0-		-0-
07	837 N	691	-0-	-146	-0-	108 1	583 3	N	-0-		-0-
08	775 N	644	-0-	-131	-0-	105 1	539 3	N	-0-		-0-
09	660 N	642	-0-	-18	-0-	103 1	539 3	N	-0-		-0-
10	682 N	650	-0-	-32	-0-	108 1	542 3	N	-0-		-0-
*11	704 N	704	-0-	-0-	-0-	110 1	594 3	N	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 2718S	RRCID -> 252996	COMPL. DATE 04/27/2009	TOTAL DEPTH 6840	PERF. 4590	- 4792		
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	14 1	78 3	Y	-0-		-0-
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	14 1	76 3	Y	-0-		-0-
08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	15 1	76 3	Y	-0-		-0-
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	14 1	72 3	Y	-0-		-0-
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	15 1	74 3	Y	-0-		-0-
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	13 1	71 3	Y	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 8019	RRCID -> 252999	COMPL. DATE 11/06/2008	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5740	- 6074		
06	330 N	290	-0-	-40	-0-	45 1	245 3	N	-0-		-0-
07	310 N	305	-0-	-5	-0-	48 1	257 3	N	-0-		-0-
08	310 N	286	-0-	-24	-0-	47 1	239 3	N	-0-		-0-
09	300 N	299	-0-	-1	-0-	48 1	251 3	N	-0-		-0-
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	52 1	263 3	N	-0-		-0-
*11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	51 1	275 3	N	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 2622	RRCID -> 253230	COMPL. DATE 06/23/2009	TOTAL DEPTH 3869	PERF. 3314	- 3576		
06	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	42 1	986 3	N	-0-		97
07	1178 N	600	-0-	-578	-0-	52 1	548 3	N	-0-		97
08	635 N	635	-0-	-0-	-0-	48 1	587 3	N	-0-		97
09	1020 N	569	-0-	-451	-0-	47 1	522 3	N	-0-		97
10	589 N	576	-0-	-13	-0-	50 1	526 3	N	-0-		97
11	600 N	537	-0-	-63	-0-	47 1	490 3	N	-0-		97

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 WEST RANCH WELL #: 2247 RRCID -> 253825 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3750 - 5922

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
06	270 N	261	-0-	-9	-0-	41	1	220	3	N	-0-
07	279 N	270	-0-	-9	-0-	42	1	228	3	N	-0-
08	279 N	264	-0-	-15	-0-	43	1	221	3	N	-0-
09	270 N	250	-0-	-20	-0-	40	1	210	3	N	-0-
10	279 N	256	-0-	-23	-0-	42	1	214	3	N	-0-
11	270 N	258	-0-	-12	-0-	40	1	218	3	N	-0-

WEST RANCH WELL #: 2313 RRCID -> 253830 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 5986 - 8331

06	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	200	1	1220	3	N	1
07	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	157	1	930	3	N	-0-
08	1457 N	1006	-0-	-451	-0-	139	1	867	3	N	-0-
09	1410 N	500	-0-	-910	-0-	69	1	431	3	N	-0-
10	1085 N	807	-0-	-278	-0-	112	1	695	3	N	-0-
*11	960 N	693	-0-	-267	-0-	93	1	600	3	N	-0-

LONGFELLOW WELL #: 4077 RRCID -> 254002 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4730 - 8470

06	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	89	1	2066	3	N	1
07	2573 N	1266	-0-	-1307	-0-	109	1	1156	3	N	1
08	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	101	1	1239	3	N	-0-
09	2160 N	1180	-0-	-980	-0-	97	1	1082	3	N	1
10	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	112	1	1188	3	N	8
*11	1290 N	1276	-0-	-14	-0-	112	1	1164	3	N	-0-

WEST RANCH WELL #: 6073 RRCID -> 254080 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3972 - 4394

06	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	176	1	4102	3	N	1
07	3193 X	2495	-0-	-698	-0-	215	1	2279	3	N	1
08	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	192	1	2362	3	N	-0-
09	2326 X	2326	-0-	-0-	-0-	192	1	2134	3	N	-0-
10	4433 X	2419	-0-	-2014	-0-	208	1	2210	3	N	1
*11	4290 X	2241	-0-	-2049	-0-	197	1	2043	3	N	1

LONGFELLOW WELL #: 1212 RRCID -> 254194 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6565 - 6916

06	3000 N	3285	-0-	285	285	135	1	3149	3	N	1
07	2883 X	1897	-0-	-986	-0-	163	1	1733	3	N	1
08	2883 X	1952	-0-	-931	-0-	147	1	1805	3	N	-0-
09	2790 X	1717	-0-	-1073	-0-	142	1	1575	3	N	-0-
10	2883 X	1733	-0-	-1150	-0-	149	1	1583	3	N	1
*11	2790 X	1637	-0-	-1153	-0-	144	1	1492	3	N	1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 LONGFELLOW WELL #: 2010 RRCID -> 254321 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7430 - 9866

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
06	3000 N	4173	-0-	1173	1173	171	1	4000	3	N	2	1 1	5
07	3604 X	2431	-0-	-1173	-0-	209	1	2220	3	N	2	1 1	6
08	3100 X	2571	-0-	-529	-0-	194	1	2376	3	N	1	3 1	4
09	3000 X	2286	-0-	-714	-0-	189	1	2097	3	N	-0-	3 1	1
10	3100 X	2263	-0-	-837	-0-	194	1	2052	3	N	15	4 1	12
*11	3000 X	1934	-0-	-1066	-0-	170	1	1764	3	N	-0-	2 1	10

WEST RANCH WELL #: 4508 RRCID -> 254693 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 4486 - 5712

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WEST RANCH WELL #: 2244 RRCID -> 254820 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3394 - 6702

06	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	506	1	3085	3	N	2	1 0	1
07	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	471	1	2785	3	N	-0-		1
08	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	445	1	2779	3	N	-0-		1
09	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	359	1	2238	3	N	-0-		1
10	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	388	1	2415	3	N	2	2 1	1
*11	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	372	1	2389	3	N	2	2 1	1

WEST RANCH WELL #: 7049 RRCID -> 254865 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5760 - 6073

06	390 N	367	-0-	-23	-0-	57	1	310	3	N	-0-		-0-
07	403 N	386	-0-	-17	-0-	60	1	326	3	N	-0-		-0-
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	61	1	311	3	N	-0-		-0-
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	59	1	309	3	N	-0-		-0-
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	62	1	313	3	N	-0-		-0-
*11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	59	1	321	3	N	-0-		-0-

WEST RANCH WELL #: 2513 RRCID -> 255243 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7310 - 7960

06	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	173	1	3329	3	N	1	1 1	1
07	3069 X	2065	-0-	-1004	-0-	203	1	1861	3	N	1	1 1	1
08	3069 X	2301	-0-	-768	-0-	198	1	2103	3	N	-0-		1
09	2970 X	2123	-0-	-847	-0-	201	1	1922	3	N	-0-		1
10	3069 X	1931	-0-	-1138	-0-	193	1	1737	3	N	1		2
*11	2970 X	2066	-0-	-904	-0-	206	1	1859	3	N	1	2 1	1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 WEST RANCH WELL #: 2615 RRCID -> 255755 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4410 - 7050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	570 N	542	-0-	-28	-0-	85	1	457	3	Y	-0-			-0-
07	564 N	564	-0-	-0-	-0-	88	1	476	3	Y	-0-			-0-
08	546 X	546	-0-	-0-	-0-	89	1	457	3	Y	-0-			-0-
09	520 X	520	-0-	-0-	-0-	84	1	436	3	Y	-0-			-0-
10	558 X	518	-0-	-40	-0-	86	1	432	3	Y	-0-			-0-
11	540 X	509	-0-	-31	-0-	80	1	429	3	Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 4506 RRCID -> 255953 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4926 - 6100

06	4710 X	1492	-0-	-3218	-0-	210	1	1282	3	Y	-0-			-0-
07	4867 X	1675	-0-	-3192	-0-	242	1	1432	3	Y	1			1
08	1723 X	1723	-0-	-0-	-0-	238	1	1485	3	Y	-0-			1
09	1269 X	1269	-0-	-0-	-0-	175	1	1094	3	Y	-0-			1
10	1767 X	1500	-0-	-267	-0-	208	1	1290	3	Y	2	1	1	2
*11	1680 X	1218	-0-	-462	-0-	164	1	1054	3	Y	-0-	1	1	1

ALLISON WELL #: 4801 RRCID -> 256081 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4780 - 5580

06	8430 X	3086	-0-	-5344	-0-	224	1	2860	3	N	2	1	0	1
07	8618 X	3232	-0-	-5386	-0-	242	1	2990	3	N	-0-			1
08	3286 X	3201	-0-	-85	-0-	243	1	2958	3	N	-0-			1
09	3180 X	3018	-0-	-162	-0-	227	1	2791	3	N	-0-			1
10	3224 X	3151	-0-	-73	-0-	236	1	2913	3	N	2	2	1	1
*11	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	230	1	2974	3	N	3	2	1	2

ALLISON WELL #: 2134 RRCID -> 256278 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5258 - 6248

06	3000 N	4322	-0-	1322	1322	609	1	3713	3	N	-0-			32
07	3100 N	4420	-0-	1320	2642	640	1	3780	3	N	-0-			32
08	3100 N	4211	-0-	1111	3753	580	1	3623	3	N	7			39
09	7807 X	4054	-0-	-3753	-0-	560	1	3494	3	N	-0-			39
10	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	580	1	3604	3	N	4	3	1	40
*11	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	574	1	3687	3	N	21	2	1	59

WEST RANCH WELL #: 4505 RRCID -> 256462 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4104 - 5750

06	3840 X	1188	-0-	-2652	-0-	167	1	1020	3	N	1			1
07	3968 X	1283	-0-	-2685	-0-	186	1	1097	3	N	-0-			1
08	1643 X	1332	-0-	-311	-0-	184	1	1148	3	N	-0-			1
09	1410 X	921	-0-	-489	-0-	127	1	794	3	N	-0-			1
10	1457 X	1216	-0-	-241	-0-	168	1	1047	3	N	1	1	1	1
*11	1290 X	1125	-0-	-165	-0-	151	1	973	3	N	1	1	1	1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
LONGFELLOW		WELL #:		4042	RRCID ->	256466	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	5220	PERF.	4454 - 4610
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	
06	614 N	614	-0-	-0-	-0-	25	1	589	3	N	-0-	-0-
07	899 N	516	-0-	-383	-0-	44	1	472	3	N	-0-	-0-
08	661 N	661	-0-	-0-	-0-	50	1	611	3	N	-0-	-0-
09	600 N	521	-0-	-79	-0-	43	1	478	3	N	-0-	-0-
10	527 N	490	-0-	-37	-0-	42	1	447	3	N	1	1
*11	630 N	444	-0-	-186	-0-	39	1	405	3	N	-0-	1

WEST RANCH SOUTH		WELL #:		5202	RRCID ->	256467	COMPL. DATE	12/20/2009	TOTAL DEPTH	4318	PERF.	3770 - 3874
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	9	1	49	3	N	-0-	-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	10	1	56	3	N	-0-	-0-
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	10	1	53	3	N	-0-	-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	10	1	50	3	N	-0-	-0-
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	10	1	50	3	N	-0-	-0-
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	9	1	50	3	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #:		4512	RRCID ->	256556	COMPL. DATE	10/04/2009	TOTAL DEPTH	6680	PERF.	5416 - 6510
06	3300 X	981	-0-	-2319	-0-	138	1	842	3	N	1	1
07	3317 X	1097	-0-	-2220	-0-	159	1	938	3	N	-0-	1
08	1138 X	1138	-0-	-0-	-0-	157	1	981	3	N	-0-	1
09	837 X	837	-0-	-0-	-0-	116	1	721	3	N	-0-	1
10	1178 X	1012	-0-	-166	-0-	140	1	871	3	N	1	1
*11	1110 X	919	-0-	-191	-0-	124	1	795	3	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #:		4507	RRCID ->	256558	COMPL. DATE	10/14/2009	TOTAL DEPTH	5665	PERF.	4460 - 5514
06	15960 X	5973	-0-	-9987	-0-	934	1	5036	3	N	3	2 0
07	16461 X	6196	-0-	-10265	-0-	969	1	5227	3	N	-0-	2
08	6048 X	6048	-0-	-0-	-0-	988	1	5060	3	N	-0-	2
09	5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	933	1	4866	3	N	-0-	2
10	6386 X	5885	-0-	-501	-0-	975	1	4906	3	N	4	4 1
*11	6133 X	6133	-0-	-0-	-0-	957	1	5172	3	N	4	3 1

WEST RANCH		WELL #:		3232	RRCID ->	256559	COMPL. DATE	10/04/2009	TOTAL DEPTH	8240	PERF.	4890 - 5764
06	5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	263	1	5008	3	N	1	1 1
07	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	317	1	3005	3	N	1	1 1
08	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	303	1	3259	3	N	-0-	1
09	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	256	1	2676	3	N	-0-	1
10	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	299	1	2893	3	N	2	3
*11	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	273	1	2662	3	N	1	3 1

WEST RANCH		WELL #:		4610	RRCID ->	256560	COMPL. DATE	12/22/2009	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6410 - 7510
06	903 N	903	-0-	-0-	-0-	128	1	775	3	N	-0-	-0-
07	890 N	890	-0-	-0-	-0-	129	1	761	3	N	-0-	-0-
08	837 N	797	-0-	-40	-0-	111	1	686	3	N	-0-	-0-
09	900 N	718	-0-	-182	-0-	100	1	618	3	N	-0-	-0-
10	899 N	691	-0-	-208	-0-	97	1	594	3	N	-0-	-0-
11	780 N	582	-0-	-198	-0-	79	1	503	3	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999															
WEST RANCH WELL #: 5084 RRCID -> 256594 COMPL. DATE 12/05/2008												TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3888 - 4115
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	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
06	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	55	1	1280	3	N	-0-	-0-			
07	1581 N	777	-0-	-804	-0-	67	1	710	3	N	-0-	-0-			
08	806 N	805	-0-	-1	-0-	61	1	744	3	N	-0-	-0-			
09	1350 N	712	-0-	-638	-0-	59	1	653	3	N	-0-	-0-			
10	775 N	694	-0-	-81	-0-	60	1	633	3	N	1	1			
*11	780 N	675	-0-	-105	-0-	59	1	616	3	N	-0-	1 1 -0-			
WEST RANCH WELL #: 2257 RRCID -> 256629 COMPL. DATE 01/27/2010												TOTAL DEPTH	6170	PERF.	4634 - 6010
06	11850 X	4556	-0-	-7294	-0-	713	1	3841	3	N	2	1 0 2			
07	12245 X	4751	-0-	-7494	-0-	743	1	4008	3	N	-0-	2			
08	4991 X	4647	-0-	-344	-0-	759	1	3888	3	N	-0-	2			
09	4800 X	4611	-0-	-189	-0-	742	1	3869	3	N	-0-	2			
10	4960 X	4780	-0-	-180	-0-	792	1	3985	3	N	3	3 1 2			
*11	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	761	1	4110	3	N	3	3 1 2			
ALLISON 4 WELL #: 206 RRCID -> 256630 COMPL. DATE 12/07/2009												TOTAL DEPTH	8322	PERF.	5321 - 7993
06	4740 X	3400	-0-	-1340	-0-	865	1	2533	3	N	2	1 0 1			
07	4898 X	3601	-0-	-1297	-0-	965	1	2636	3	N	-0-	1			
08	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	939	1	2581	3	N	-0-	1			
09	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	888	1	2468	3	N	-0-	1			
10	3627 X	3447	-0-	-180	-0-	916	1	2529	3	N	2	2 1 1			
11	3480 X	3218	-0-	-262	-0-	828	1	2388	3	N	2	2 1 1			
WEST RANCH WELL #: 4412 RRCID -> 256631 COMPL. DATE 02/21/2010												TOTAL DEPTH	7735	PERF.	4360 - 7460
06	3000 N	3370	-0-	370	370	158	1	3211	3	N	1	1 1 1			
07	2573 X	2052	-0-	-521	-0-	189	1	1862	3	N	1	1 1 1			
08	2573 X	2138	-0-	-435	-0-	175	1	1963	3	N	-0-	1			
09	2490 X	1948	-0-	-542	-0-	173	1	1775	3	N	-0-	1			
10	2573 X	1974	-0-	-599	-0-	183	1	1790	3	N	1	2			
*11	2490 X	1887	-0-	-603	-0-	178	1	1708	3	N	1	2 1 1			
WEST RANCH WELL #: 4514 RRCID -> 256633 COMPL. DATE 02/07/2010												TOTAL DEPTH	6810	PERF.	5728 - 6596
06	2190 X	887	-0-	-1303	-0-	125	1	761	3	N	1	1			
07	2263 X	962	-0-	-1301	-0-	139	1	823	3	N	-0-	1			
08	1147 X	924	-0-	-223	-0-	127	1	797	3	N	-0-	1			
09	990 X	357	-0-	-633	-0-	49	1	308	3	N	-0-	1			
10	1023 X	583	-0-	-440	-0-	81	1	502	3	N	-0-	1			
*11	900 N	548	-0-	-352	-0-	74	1	474	3	N	-0-	1			

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.// 616999									
ALLISON		WELL #: 4805		RRCID -> 256720		COMPL. DATE 08/28/2009		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3452 - 5500			
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	* EOM BALANCE
06	24600 X	9201	-0-	-15399	-0-	669 1	8528 3	N	4	2 0	3
07	25358 X	9373	-0-	-15985	-0-	703 1	8670 3	N	-0-		3
08	9579 X	9154	-0-	-425	-0-	696 1	8458 3	N	-0-		3
09	9240 X	8699	-0-	-541	-0-	655 1	8044 3	N	-0-		3
10	9517 X	8988	-0-	-529	-0-	674 1	8307 3	N	6	6 1	3
11	9210 X	9097	-0-	-113	-0-	653 1	8437 3	N	6	5 1	4

WEST RANCH		WELL #: 5056		RRCID -> 256721		COMPL. DATE 07/27/2008		TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3318 - 4470			
06	3000 N	3467	-0-	467	467	142 1	3324 3	N	1	1 1	1
07	2480 X	2009	-0-	-471	-0-	173 1	1835 3	N	1	1 1	1
08	2480 X	2138	-0-	-342	-0-	161 1	1977 3	N	-0-		1
09	2400 X	1914	-0-	-486	-0-	158 1	1756 3	N	-0-		1
10	2480 X	1940	-0-	-540	-0-	167 1	1772 3	N	1		2
*11	2400 X	1847	-0-	-553	-0-	163 1	1683 3	N	1	2 1	1

LONGFELLOW		WELL #: 2012		RRCID -> 256845		COMPL. DATE 01/25/2009		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5024 - 9140			
06	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	70 1	1632 3	N	-0-		4
07	1860 N	985	-0-	-875	-0-	85 1	900 3	N	-0-		4
08	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	78 1	957 3	N	-0-	2 1	2
09	1710 N	929	-0-	-781	-0-	77 1	852 3	N	-0-	2 1	-0-
10	992 N	955	-0-	-37	-0-	82 1	869 3	N	4	1 1	3
11	990 N	950	-0-	-40	-0-	84 1	865 3	N	1	1 1	3

WEST RANCH		WELL #: 2808N		RRCID -> 256938		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4900 - 4936			
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	2 1	48 3	N	-0-		-0-
07	62 N	30	-0-	-32	-0-	3 1	27 3	N	-0-		-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 3	N	-0-		-0-
09	60 N	28	-0-	-32	-0-	2 1	26 3	N	-0-		-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	2 1	26 3	N	-0-		-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	2 1	25 3	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 4608		RRCID -> 257104		COMPL. DATE 02/28/2010		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 4258 - 6680			
06	840 N	729	-0-	-111	-0-	105 1	624 3	N	-0-		-0-
07	806 N	779	-0-	-27	-0-	115 1	664 3	N	-0-		-0-
08	837 N	774	-0-	-63	-0-	111 1	663 3	N	-0-		-0-
09	720 N	611	-0-	-109	-0-	88 1	523 3	N	-0-		-0-
10	775 N	696	-0-	-79	-0-	99 1	597 3	N	-0-		-0-
11	750 N	563	-0-	-187	-0-	76 1	487 3	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 4606		RRCID -> 257307		COMPL. DATE 09/22/2009		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 3260 - 7248			
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	9 1	204 3	N	-0-		-0-
07	310 N	102	-0-	-208	-0-	9 1	93 3	N	-0-		-0-
08	155 N	91	-0-	-64	-0-	7 1	84 3	N	-0-		-0-
09	210 N	67	-0-	-143	-0-	6 1	61 3	N	-0-		-0-
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	8 1	81 3	N	-0-		-0-
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	8 1	80 3	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST RANCH				WELL #: 2337	RRCID -> 257332	COMPL. DATE 12/16/2009	TOTAL DEPTH 6399	PERF. 2744	- 6260				
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	EOM BALANCE	
06	554 N	554	-0-	-0-	-0-	23	1	506	3	N	23	165 1	70
07	750 N	750	-0-	-0-	-0-	25	9	639	3	N	20		90
08	3100 N	4305	-0-	1205	1205	89	1	3715	3	N	17		107
09	3000 N	3380	-0-	380	1585	22	9	2925	3	N	15		122
10	3100 N	2697	-0-	-403	1182	438	1	2370	3	N	3	2 1	123
*11	5316 X	4134	-0-	-1182	-0-	17	9	3669	3	N	3	2 1	124
						3	9						
WEST STATE				WELL #: 404W	RRCID -> 257526	COMPL. DATE 01/17/2010	TOTAL DEPTH 9502	PERF. 8068	- 9060				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
BIG CANYON A				WELL #: 1211A	RRCID -> 257539	COMPL. DATE 01/23/2009	TOTAL DEPTH 16847	PERF. N/A					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
WEST RANCH				WELL #: 4510	RRCID -> 257745	COMPL. DATE 11/08/2009	TOTAL DEPTH 6356	PERF. 5100	- 6150				
06	2730 X	1054	-0-	-1676	-0-	165	1	888	3	N	1		1
07	2821 X	1216	-0-	-1605	-0-	1	9	1026	3	N	-0-		1
08	1238 X	1238	-0-	-0-	-0-	190	1	1036	3	N	-0-		1
09	1155 X	1155	-0-	-0-	-0-	202	1	969	3	N	-0-		1
10	1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	186	1	1145	3	N	1	1 1	1
*11	1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	227	1	1017	3	N	1	1 1	1
						1	9						
						1	9						
WEST RANCH SOUTH				WELL #: 7105	RRCID -> 257810	COMPL. DATE 01/06/2010	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 3494	- 8140				
06	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	79	1	1851	3	N	-0-		-0-
07	1860 N	1532	-0-	-328	-0-	132	1	1399	3	N	1		1
08	961 N	923	-0-	-38	-0-	1	9	853	3	N	-0-		1
09	1920 N	892	-0-	-1028	-0-	70	1	818	3	N	-0-		1
10	1519 N	1066	-0-	-453	-0-	74	1	974	3	N	-0-		1
*11	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	92	1	959	3	N	-0-	1 1	-0-
						93	1						
WEST RANCH SOUTH				WELL #: 7103	RRCID -> 257973	COMPL. DATE 01/29/2010	TOTAL DEPTH 8990	PERF. 4735	- 4828				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
WEST RANCH WELL #: 4309 RRCID -> 257994 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6510 - 6610												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
								AMT	AMT	AMT	AMT	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WEST STATE WELL #: 405W RRCID -> 257995 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6440 - 7660												
06		3000 N	7790	-0-	4790	4794	1097	2	6691	3	N	1
								9				0
07		3100 N	7533	-0-	4433	9227	1090	1	6443	3	N	1
08		3100 N	7335	-0-	4235	13462	1012	1	6323	3	N	1
09		20276 X	6814	-0-	-13462	-0-	940	1	5861	3	N	6
								9				
10		6432 X	6432	-0-	-0-	-0-	890	1	5536	3	N	6
								9				
*11		6515 X	6515	-0-	-0-	-0-	877	1	5638	3	N	3
								9				

WEST RANCH WELL #: 2343 RRCID -> 257996 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3303 - 4288												
06		2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	89	1	2068	3	N	1
07		2573 N	1291	-0-	-1282	-0-	111	1	1180	3	N	1
08		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	103	1	1260	3	N	1
09		2160 N	1231	-0-	-929	-0-	102	1	1129	3	N	1
10		1302 N	1244	-0-	-58	-0-	107	1	1137	3	N	1
11		1320 N	1178	-0-	-142	-0-	104	1	1073	3	N	1
								9				

WEST RANCH WELL #: 6096 RRCID -> 257997 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 6840 - 9120												
06		2948 N	2948	-0-	-0-	-0-	121	1	2826	3	N	1
								9				
07		2635 X	1745	-0-	-890	-0-	150	1	1594	3	N	1
								9				
08		2635 X	1854	-0-	-781	-0-	140	1	1714	3	N	1
09		2550 N	1610	-0-	-940	-0-	133	1	1477	3	N	1
10		1736 N	1597	-0-	-139	-0-	138	1	1458	3	N	2
								9				
*11		1800 N	1493	-0-	-307	-0-	132	1	1361	3	N	1
								9				

WEST RANCH WELL #: 4516 RRCID -> 257998 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5380 - 7160												
06		750 N	578	-0-	-172	-0-	81	1	497	3	N	-0-
07		645 N	645	-0-	-0-	-0-	93	1	552	3	N	-0-
08		713 N	659	-0-	-54	-0-	91	1	568	3	N	-0-
09		570 N	451	-0-	-119	-0-	62	1	389	3	N	-0-
10		651 N	623	-0-	-28	-0-	86	1	537	3	N	-0-
11		630 N	490	-0-	-140	-0-	66	1	424	3	N	-0-

ALLISON 4 WELL #: 106 RRCID -> 258016 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7732 - 8360												
06		30 N	24	-0-	-6	-0-	4	1	20	3	N	-0-
07		22 N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	3	N	-0-
08		31 N	27	-0-	-4	-0-	4	1	23	3	N	-0-
09		30 N	19	-0-	-11	-0-	3	1	16	3	N	-0-
10		31 N	22	-0-	-9	-0-	4	1	18	3	N	-0-
11		30 N	17	-0-	-13	-0-	3	1	14	3	N	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST RANCH				WELL #: 5062	RRCID ->	258017	COMPL. DATE	07/29/2010	TOTAL DEPTH	4617	PERF.	4560 - 4655	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	990 N	232	-0-	-758	-0-	33 1	199 3	N		-0-			-0-
07	465 N	32	-0-	-433	-0-	5 1	27 3	N		-0-			-0-
08	651 N	8	-0-	-643	-0-	1 1	7 3	N		-0-			-0-
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N		-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N		-0-			-0-
11	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N		-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 4522	RRCID ->	258183	COMPL. DATE	06/17/2010	TOTAL DEPTH	5289	PERF.	5010 - 5160	
06	780 N	755	-0-	-25	-0-	118 1	637 3	N		-0-			-0-
07	782 N	782	-0-	-0-	-0-	122 1	660 3	N		-0-			-0-
08	775 N	766	-0-	-9	-0-	125 1	641 3	N		-0-			-0-
09	750 N	725	-0-	-25	-0-	117 1	608 3	N		-0-			-0-
10	775 N	753	-0-	-22	-0-	125 1	628 3	N		-0-			-0-
*11	763 N	763	-0-	-0-	-0-	119 1	644 3	N		-0-			-0-

ALLISON				WELL #: 4810	RRCID ->	258527	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	5730	PERF.	4596 - 5520	
06	3300 X	1056	-0-	-2244	-0-	149 1	907 3	N		-0-			-0-
07	3410 X	1098	-0-	-2312	-0-	159 1	939 3	N		-0-			-0-
08	1457 X	1100	-0-	-357	-0-	152 1	948 3	N		-0-			-0-
09	1260 X	722	-0-	-538	-0-	100 1	622 3	N		-0-			-0-
10	1302 X	876	-0-	-426	-0-	121 1	754 3	N		1	1 1		-0-
11	1050 X	828	-0-	-222	-0-	111 1	716 3	N		1	1 1		-0-

WEST RANCH				WELL #: 2340	RRCID ->	258533	COMPL. DATE	06/27/2010	TOTAL DEPTH	6765	PERF.	3844 - 6510	
06	2730 X	1269	-0-	-1461	-0-	179 1	1089 3	N		1			3
07	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	350 1	2529 3	N		-0-			3
08	6445 X	6445	-0-	-0-	-0-	714 1	5731 3	N		-0-			3
09	5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	645 1	4997 3	N		-0-			3
10	5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	629 1	4803 3	N		4	2 1		5
*11	5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	604 1	4647 3	N		3	4 1		4

WEST RANCH				WELL #: 2260	RRCID ->	258535	COMPL. DATE	06/02/2010	TOTAL DEPTH	9434	PERF.	6011 - 9260	
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	60 1	364 3	N		-0-			-0-
07	550 N	550	-0-	-0-	-0-	80 1	470 3	N		-0-			-0-
08	636 N	636	-0-	-0-	-0-	88 1	548 3	N		-0-			-0-
09	643 N	643	-0-	-0-	-0-	89 1	554 3	N		-0-			-0-
10	685 N	685	-0-	-0-	-0-	95 1	590 3	N		-0-			-0-
*11	667 N	667	-0-	-0-	-0-	90 1	577 3	N		-0-			-0-

ALLISON				WELL #: 4809	RRCID ->	258536	COMPL. DATE	07/16/2010	TOTAL DEPTH	8828	PERF.	5276 - 8740	
06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	49 1	301 3	N		-0-			-0-
07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	43 1	253 3	N		-0-			-0-
08	341 N	285	-0-	-56	-0-	39 1	246 3	N		-0-			-0-
09	360 N	66	-0-	-294	-0-	9 1	57 3	N		-0-			-0-
10	310 N	128	-0-	-182	-0-	18 1	110 3	N		-0-			-0-
11	270 N	89	-0-	-181	-0-	12 1	77 3	N		-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
ALLISON				WELL #: 3032	RRCID -> 259070		COMPL. DATE	06/01/2010	TOTAL DEPTH	7370	PERF.	5699 - 7126	
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
06		510 N	493	-0-	-17	-0-	69 1	424 3	N	-0-			-0-
07		527 N	522	-0-	-5	-0-	76 1	446 3	N	-0-			-0-
08		527 N	514	-0-	-13	-0-	71 1	443 3	N	-0-			-0-
09		483 N	483	-0-	-0-	-0-	67 1	416 3	N	-0-			-0-
10		527 N	500	-0-	-27	-0-	69 1	431 3	N	-0-			-0-
11		510 N	505	-0-	-5	-0-	68 1	437 3	N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 2258	RRCID -> 259071		COMPL. DATE	08/06/2010	TOTAL DEPTH	6254	PERF.	5190 - 5950	
06		15840 X	5609	-0-	-10231	-0-	877 1	4729 3	N	3	2 0	2	
							3 9						
07		16275 X	5722	-0-	-10553	-0-	895 1	4827 3	N	-0-			2
08		5784 X	5784	-0-	-0-	-0-	945 1	4839 3	N	-0-			2
09		5779 X	5779	-0-	-0-	-0-	930 1	4849 3	N	-0-			2
10		6138 X	5916	-0-	-222	-0-	980 1	4932 3	N	4	4 1	2	
							4 9						
*11		6024 X	6024	-0-	-0-	-0-	940 1	5080 3	N	4	3 1	3	
							4 9						

ALLISON				WELL #: 1901	RRCID -> 259351		COMPL. DATE	11/02/2010	TOTAL DEPTH	8811	PERF.	8140 - 8690	
06		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	89 1	1707 3	N	-0-			-0-
07		2077 N	1120	-0-	-957	-0-	106 1	1014 3	N	-0-			-0-
08		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	99 1	1082 3	N	-0-			-0-
09		1800 N	1062	-0-	-738	-0-	96 1	966 3	N	-0-			-0-
10		1116 N	1090	-0-	-26	-0-	102 1	987 3	N	1			1
							1 9						
*11		1140 N	1032	-0-	-108	-0-	98 1	934 3	N	-0-	1 1		-0-

WEST RANCH				WELL #: 2253	RRCID -> 259370		COMPL. DATE	08/09/2010	TOTAL DEPTH	6551	PERF.	5780 - 6350	
06		2700 X	927	-0-	-1773	-0-	145 1	781 3	N	1			1
							1 9						
07		2759 X	959	-0-	-1800	-0-	150 1	809 3	N	-0-			1
08		934 X	934	-0-	-0-	-0-	153 1	781 3	N	-0-			1
09		932 X	932	-0-	-0-	-0-	150 1	782 3	N	-0-			1
10		992 X	958	-0-	-34	-0-	159 1	798 3	N	1	1 1		1
							1 9						
*11		971 X	971	-0-	-0-	-0-	152 1	819 3	N	-0-	1 1		-0-

WEST RANCH				WELL #: 4517	RRCID -> 259371		COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL DEPTH	5189	PERF.	4880 - 5074	
06		690 N	594	-0-	-96	-0-	93 1	501 3	N	-0-			-0-
07		713 N	648	-0-	-65	-0-	101 1	547 3	N	-0-			-0-
08		682 N	632	-0-	-50	-0-	103 1	529 3	N	-0-			-0-
09		640 N	640	-0-	-0-	-0-	103 1	537 3	N	-0-			-0-
10		651 N	635	-0-	-16	-0-	105 1	530 3	N	-0-			-0-
*11		646 N	646	-0-	-0-	-0-	101 1	545 3	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST RANCH				WELL #: 4521H	RRCID -> 259372	COMPL. DATE	03/03/2010	TOTAL DEPTH	5066	PERF.	5187 -	7012	
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 CODE	EOM BALANCE	
06	5580 X	2046	-0-	-3534	-0-	320	1	1724	3	N	2	1 0	1
07	5735 X	2174	-0-	-3561	-0-	340	1	1834	3	N	-0-		1
08	2325 X	2092	-0-	-233	-0-	342	1	1750	3	N	-0-		1
09	2190 X	1995	-0-	-195	-0-	321	1	1674	3	N	-0-		1
10	2201 X	2125	-0-	-76	-0-	352	1	1772	3	N	1	1 1	1
*11	2113 X	2113	-0-	-0-	-0-	330	1	1782	3	N	1	1 1	1
						1	9						

WEST RANCH				WELL #: 2338	RRCID -> 259415	COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	7094	PERF.	5000 -	6840
06	750 N	640	-0-	-110	-0-	90	1	550	3	N	-0-	-0-
07	700 N	700	-0-	-0-	-0-	101	1	599	3	N	-0-	-0-
08	744 N	689	-0-	-55	-0-	95	1	594	3	N	-0-	-0-
09	630 N	553	-0-	-77	-0-	76	1	477	3	N	-0-	-0-
10	713 N	635	-0-	-78	-0-	88	1	547	3	N	-0-	-0-
11	660 N	623	-0-	-37	-0-	84	1	539	3	N	-0-	-0-

WEST RANCH SOUTH				WELL #: 5304	RRCID -> 259435	COMPL. DATE	03/17/2010	TOTAL DEPTH	8380	PERF.	7088 -	7908
06	674 N	674	-0-	-0-	-0-	95	1	579	3	N	-0-	-0-
07	628 N	628	-0-	-0-	-0-	91	1	537	3	N	-0-	-0-
08	620 N	578	-0-	-42	-0-	80	1	498	3	N	-0-	-0-
09	660 N	530	-0-	-130	-0-	73	1	457	3	N	-0-	-0-
10	620 N	542	-0-	-78	-0-	75	1	467	3	N	-0-	-0-
11	570 N	533	-0-	-37	-0-	72	1	461	3	N	-0-	-0-

LONGFELLOW				WELL #: 4074	RRCID -> 259439	COMPL. DATE	07/22/2010	TOTAL DEPTH	5017	PERF.	4830 -	4870
06	450 N	288	-0-	-162	-0-	12	1	276	3	N	-0-	-0-
07	465 N	186	-0-	-279	-0-	16	1	170	3	N	-0-	-0-
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	16	1	202	3	N	-0-	-0-
09	300 N	198	-0-	-102	-0-	16	1	182	3	N	-0-	-0-
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	17	1	180	3	N	-0-	-0-
11	210 N	206	-0-	-4	-0-	18	1	188	3	N	-0-	-0-

WEST RANCH				WELL #: 401	RRCID -> 259451	COMPL. DATE	04/15/2010	TOTAL DEPTH	7914	PERF.	7914 -	8723	
06	5730 X	2115	-0-	-3615	-0-	331	1	1782	3	N	2	1 0	1
07	5828 X	2220	-0-	-3608	-0-	347	1	1873	3	N	-0-		1
08	2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	353	1	1806	3	N	-0-		1
09	2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	333	1	1738	3	N	-0-		1
10	2263 X	2123	-0-	-140	-0-	352	1	1770	3	N	1	1 1	1
11	2160 X	2132	-0-	-28	-0-	333	1	1798	3	N	1	1 1	1
						1	9						

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999		WEST STATE		WELL #: 2419		RRCID -> 259452		COMPL. DATE 04/26/2010		TOTAL DEPTH 6860		PERF. 6370 - 6690	
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		
06	5550 X	2144	-0-	-3406	-0-	302	1 1840 3	N	2	1 0	1		
07	5673 X	2267	-0-	-3406	-0-	328	1 1939 3	N	-0-		1		
08	2223 X	2223	-0-	-0-	-0-	307	1 1916 3	N	-0-		1		
09	2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	292	1 1823 3	N	-0-		1		
10	2263 X	2191	-0-	-72	-0-	303	1 1887 3	N	1	1 1	1		
*11	2213 X	2213	-0-	-0-	-0-	298	1 1914 3	N	1	1 1	1		

ALLISON		WELL #: 2137		RRCID -> 259453		COMPL. DATE 03/17/2010			TOTAL DEPTH 7286		PERF. 5250 - 7215		
06	7650 X	2518	-0-	-5132	-0-	354	1 2162 3	N	2	1 0	1		
07	7874 X	2731	-0-	-5143	-0-	395	1 2336 3	N	-0-		1		
08	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	366	1 2287 3	N	-0-		1		
09	2127 X	2127	-0-	-0-	-0-	294	1 1833 3	N	-0-		1		
10	2976 X	2457	-0-	-519	-0-	340	1 2115 3	N	2	2 1	1		
11	2640 X	2296	-0-	-344	-0-	309	1 1986 3	N	1	1 1	1		

WEST RANCH		WELL #: 4414		RRCID -> 259454		COMPL. DATE 09/27/2010			TOTAL DEPTH 6151		PERF. 5470 - 5930		
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	4	1 21 3	N	-0-		-0-		
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	20	1 109 3	N	1		1		
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	1 1	-0-		
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	16	1 84 3	N	20	12 1	8		
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	22	9	N	-0-	1 1	7		
*11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		7		

WEST RANCH		WELL #: 2251		RRCID -> 259455		COMPL. DATE 04/01/2010			TOTAL DEPTH 4198		PERF. 2464 - 3946		
06	6164 X	6164	-0-	-0-	-0-	253	1 5910 3	N	1	1 1	1		
07	4557 X	3624	-0-	-933	-0-	312	1 3311 3	N	1	1 1	1		
08	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	291	1 3572 3	N	-0-		1		
09	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	284	1 3150 3	N	-0-		1		
10	6355 X	3414	-0-	-2941	-0-	294	1 3117 3	N	3		4		
*11	6150 X	3201	-0-	-2949	-0-	282	1 2919 3	N	-0-	3 1	1		

WEST RANCH		WELL #: 4519		RRCID -> 259456		COMPL. DATE 03/12/2010			TOTAL DEPTH 5501		PERF. 5170 - 5350		
06	300 N	241	-0-	-59	-0-	38	1 203 3	N	-0-		-0-		
07	279 N	243	-0-	-36	-0-	38	1 205 3	N	-0-		-0-		
08	279 N	234	-0-	-45	-0-	38	1 196 3	N	-0-		-0-		
09	240 N	210	-0-	-30	-0-	34	1 176 3	N	-0-		-0-		
10	248 N	209	-0-	-39	-0-	35	1 174 3	N	-0-		-0-		
11	240 N	213	-0-	-27	-0-	33	1 180 3	N	-0-		-0-		

 PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 ALLISON 4 WELL #: 102 RRCID -> 259458 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 6020 - 7410

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06		7020 X	2423	-0-	-4597	-0-	379 1	2042 3	N	2	1 0		1
07		7192 X	2766	-0-	-4426	-0-	433 1	2333 3	N	-0-			1
08		2821 X	2574	-0-	-247	-0-	420 1	2154 3	N	-0-			1
09		2700 X	2591	-0-	-109	-0-	417 1	2174 3	N	-0-			1
10		2790 X	2626	-0-	-164	-0-	435 1	2189 3	N	2	2 1		1
11		2670 X	2632	-0-	-38	-0-	411 1	2219 3	N	2	2 1		1

 WEST RANCH WELL #: 4410 RRCID -> 259459 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 4786 - 6386

06		30 N	25	-0-	-5	-0-	4 1	21 3	N	-0-			-0-
07		31 N	26	-0-	-5	-0-	4 1	22 3	N	-0-			-0-
08		31 N	25	-0-	-6	-0-	4 1	21 3	N	-0-			-0-
09		30 N	23	-0-	-7	-0-	4 1	19 3	N	-0-			-0-
10		31 N	25	-0-	-6	-0-	4 1	21 3	N	-0-			-0-
11		30 N	26	-0-	-4	-0-	4 1	22 3	N	-0-			-0-

 WEST RANCH WELL #: 2347 RRCID -> 259460 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 4780 - 5506

06		3120 X	599	-0-	-2521	-0-	84 1	514 3	N	1			1
07		3224 X	564	-0-	-2660	-0-	82 1	482 3	N	-0-			1
08		600 X	600	-0-	-0-	-0-	83 1	517 3	N	-0-			1
09		81 X	81	-0-	-0-	-0-	11 1	70 3	N	-0-			1
10		930 X	231	-0-	-699	-0-	32 1	199 3	N	-0-			1
*11		600 X	177	-0-	-423	-0-	24 1	153 3	N	-0-			1

 ALLISON WELL #: 2018 RRCID -> 259462 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 6828 - 7690

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 WEST RANCH WELL #: 2215 RRCID -> 259463 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 4522 PERF. 3016 - 4512

06		564 N	564	-0-	-0-	-0-	23 1	541 3	N	-0-			30
07		558 N	345	-0-	-213	-0-	30 1	315 3	N	-0-			30
08		370 N	370	-0-	-0-	-0-	28 1	342 3	N	-0-			30
09		570 N	432	-0-	-138	-0-	36 1	396 3	N	-0-			30
10		454 N	454	-0-	-0-	-0-	39 1	411 3	N	4			34
*11		418 N	418	-0-	-0-	-0-	37 1	381 3	N	-0-			34

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH WELL #: 5053 RRCID -> 259464 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4960 - 5640														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
06		10080 X	3972	-0-	-6108	-0-	621	1	3349	3	N	2	1 0	1
							2	9						
07		10354 X	4126	-0-	-6228	-0-	645	1	3481	3	N	-0-		1
08		4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	663	1	3397	3	N	-0-		1
09		3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	626	1	3267	3	N	-0-		1
10		4123 X	4044	-0-	-79	-0-	670	1	3371	3	N	3	3 1	1
							3	9						
*11		3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	624	1	3370	3	N	3	2 1	2
							3	9						

LONGFELLOW WELL #: 4083 RRCID -> 259465 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5342 - 5710														
06		7994 X	7994	-0-	-0-	-0-	328	1	7665	3	N	1	1 1	2
							1	9						
07		5208 X	4655	-0-	-553	-0-	401	1	4253	3	N	1	1 1	2
							1	9						
08		4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	373	1	4580	3	N	-0-		2
09		4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	366	1	4066	3	N	-0-		2
10		8246 X	4498	-0-	-3748	-0-	388	1	4107	3	N	3		5
							3	9						
*11		7980 X	4293	-0-	-3687	-0-	378	1	3914	3	N	1	4 1	2
							1	9						

ALLISON WELL #: 2138 RRCID -> 259466 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 5380 - 7100														
06		9570 X	3206	-0-	-6364	-0-	451	1	2753	3	N	2	1 0	1
							2	9						
07		9889 X	3419	-0-	-6470	-0-	495	1	2924	3	N	-0-		1
08		3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	466	1	2913	3	N	-0-		1
09		2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	387	1	2411	3	N	-0-		1
10		3720 X	3050	-0-	-670	-0-	422	1	2626	3	N	2	2 1	1
							2	9						
11		3300 X	2922	-0-	-378	-0-	393	1	2527	3	N	2	2 1	1
							2	9						

ALLISON WELL #: 2140 RRCID -> 259467 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 4744 - 6590														
06		4050 X	1712	-0-	-2338	-0-	241	1	1470	3	N	1		1
							1	9						
07		4185 X	1628	-0-	-2557	-0-	236	1	1392	3	N	-0-		1
08		1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	208	1	1298	3	N	-0-		1
09		1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	181	1	1126	3	N	-0-		1
10		1922 X	1395	-0-	-527	-0-	193	1	1201	3	N	1	1 1	1
							1	9						
*11		1710 X	1417	-0-	-293	-0-	191	1	1225	3	N	1	1 1	1
							1	9						

LONGFELLOW WELL #: 4079 RRCID -> 259468 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 4550 - 6880														
06		930 N	192	-0-	-738	-0-	27	1	165	3	N	-0-		10
07		465 N	3	-0-	-462	-0-	3	3			N	-0-		10
08		651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-		10
09		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-		10
10		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-		10
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST RANCH				WELL #: 3133	RRCID -> 259469	COMPL. DATE	11/07/2010	TOTAL DEPTH	5473	PERF.	5230	-	5268
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
06	676 N	676	-0-	-0-	-0-	28	1	648	3	N	-0-	1	
07	806 N	391	-0-	-415	-0-	34	1	357	3	N	-0-	1	
08	412 N	412	-0-	-0-	-0-	31	1	381	3	N	-0-	1	
09	690 N	367	-0-	-323	-0-	30	1	337	3	N	-0-	1	
10	403 N	370	-0-	-33	-0-	32	1	338	3	N	-0-	1	
*11	390 N	371	-0-	-19	-0-	33	1	338	3	N	-0-	1	

LONGFELLOW				WELL #: 4087	RRCID -> 259470	COMPL. DATE	09/19/2010	TOTAL DEPTH	6469	PERF.	4080	-	6118
06	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	61	1	1424	3	N	-0-	4	
07	1550 N	1089	-0-	-461	-0-	94	1	995	3	N	-0-	4	
08	810 N	810	-0-	-0-	-0-	61	1	749	3	N	-0-	4	
09	1500 N	915	-0-	-585	-0-	76	1	839	3	N	-0-	4	
10	1085 N	697	-0-	-388	-0-	60	1	637	3	N	-0-	4	
*11	819 N	819	-0-	-0-	-0-	72	1	746	3	N	-0-	4	
						1	9					1	1

WEST RANCH				WELL #: 2626	RRCID -> 259471	COMPL. DATE	11/01/2010	TOTAL DEPTH	4493	PERF.	3575	-	3724
06	9537 X	9537	-0-	-0-	-0-	392	1	9144	3	N	1	2	1
						1	9						2
07	9052 X	5165	-0-	-3887	-0-	445	1	4718	3	N	2	2	1
						2	9						2
08	5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	446	1	5471	3	N	-0-	2	
09	5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	463	1	5141	3	N	-0-	2	
10	9858 X	5434	-0-	-4424	-0-	468	1	4962	3	N	4	6	
						4	9						2
*11	9540 X	5259	-0-	-4281	-0-	463	1	4795	3	N	1	5	1
						1	9						2

ALLISON RANCH				WELL #: 304	RRCID -> 259480	COMPL. DATE	09/21/2010	TOTAL DEPTH	8797	PERF.	8140	-	8380
06	450 N	422	-0-	-28	-0-	66	1	356	3	N	-0-	-0-	
07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	73	1	394	3	N	-0-	-0-	
08	465 N	457	-0-	-8	-0-	75	1	382	3	N	-0-	-0-	
09	428 N	428	-0-	-0-	-0-	69	1	359	3	N	-0-	-0-	
10	465 N	441	-0-	-24	-0-	73	1	368	3	N	-0-	-0-	
11	450 N	444	-0-	-6	-0-	69	1	375	3	N	-0-	-0-	

WEST RANCH				WELL #: 4524	RRCID -> 259486	COMPL. DATE	08/26/2010	TOTAL DEPTH	5360	PERF.	4010	-	5180
06	210 N	202	-0-	-8	-0-	32	1	170	3	N	-0-	-0-	
07	217 N	210	-0-	-7	-0-	33	1	177	3	N	-0-	-0-	
08	217 N	207	-0-	-10	-0-	34	1	173	3	N	-0-	-0-	
09	210 N	198	-0-	-12	-0-	32	1	166	3	N	-0-	-0-	
10	217 N	205	-0-	-12	-0-	34	1	171	3	N	-0-	-0-	
11	210 N	204	-0-	-6	-0-	32	1	172	3	N	-0-	-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999											
WEST STATE		WELL #: 405E		RRCID -> 259487		COMPL. DATE 04/19/2010			TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6454 - 6886		
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	652 1	3977 3	N	2	1 0	1
07	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	2 9					
08	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	690 1	4076 3	N	-0-		1
09	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	635 1	3971 3	N	-0-		1
10	4774 X	4477	-0-	-297	-0-	604 1	3766 3	N	-0-		1
*11	4620 X	4557	-0-	-63	-0-	620 1	3854 3	N	3	3 1	1
						3 9					
						613 1	3940 3	N	4	3 1	2
						4 9					
WEST RANCH		WELL #: 2346		RRCID -> 259524		COMPL. DATE 05/24/2010			TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4720 - 5988		
06	1530 X	1452	-0-	-78	-0-	204 1	1246 3	N	2	1 0	1
07	1581 X	1473	-0-	-108	-0-	2 9					
08	1581 X	1415	-0-	-166	-0-	213 1	1260 3	N	-0-		1
09	1530 X	648	-0-	-882	-0-	195 1	1220 3	N	-0-		1
10	1581 X	1148	-0-	-433	-0-	90 1	558 3	N	-0-		1
*11	1380 N	983	-0-	-397	-0-	159 1	988 3	N	1	1 1	1
						1 9					
						132 1	851 3	N	-0-	1 1	-0-
WEST RANCH		WELL #: 4518		RRCID -> 259530		COMPL. DATE 05/08/2010			TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5339 - 5552		
06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	86 1	466 3	N	-0-		-0-
07	602 N	602	-0-	-0-	-0-	94 1	508 3	N	-0-		-0-
08	651 N	621	-0-	-30	-0-	101 1	520 3	N	-0-		-0-
09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	93 1	486 3	N	-0-		-0-
10	608 N	608	-0-	-0-	-0-	101 1	507 3	N	-0-		-0-
11	600 N	563	-0-	-37	-0-	88 1	475 3	N	-0-		-0-
WEST RANCH		WELL #: 2345		RRCID -> 259531		COMPL. DATE 07/08/2010			TOTAL DEPTH 4335 PERF. 2640 - 4258		
06	531 N	531	-0-	-0-	-0-	22 1	509 3	N	-0-		86
07	620 N	310	-0-	-310	-0-	27 1	283 3	N	-0-		86
08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	25 1	303 3	N	-0-		86
09	540 N	291	-0-	-249	-0-	24 1	267 3	N	-0-		86
10	310 N	290	-0-	-20	-0-	25 1	264 3	N	1	52 1	35
*11	330 N	282	-0-	-48	-0-	1 9					
						25 1	257 3	N	-0-		35
WEST RANCH		WELL #: 2342		RRCID -> 259548		COMPL. DATE 04/17/2010			TOTAL DEPTH 4421 PERF. 3402 - 4275		
06	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	65 1	1512 3	N	-0-		-0-
07	1674 N	926	-0-	-748	-0-	80 1	846 3	N	-0-		-0-
08	982 N	982	-0-	-0-	-0-	74 1	908 3	N	-0-		-0-
09	1590 N	896	-0-	-694	-0-	74 1	822 3	N	-0-		-0-
10	930 N	909	-0-	-21	-0-	78 1	830 3	N	1		1
*11	960 N	870	-0-	-90	-0-	1 9					
						77 1	793 3	N	-0-	1 1	-0-
WEST RANCH		WELL #: 2214		RRCID -> 259588		COMPL. DATE 06/06/2010			TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5686 - 6045		
06	270 N	260	-0-	-10	-0-	37 1	223 3	N	-0-		-0-
07	279 N	6	-0-	-273	-0-	1 1	5 3	N	-0-		-0-
08	279 N	4	-0-	-275	-0-	1 1	3 3	N	-0-		-0-
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-		-0-
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		-0-
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999											
WEST RANCH SOUTH 4		WELL #:		509	RRCID ->	259629	COMPL. DATE	11/07/2009	TOTAL DEPTH	8099	PERF.	7395 - 7893			
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
06	4830 X	2127	-0-	-2703	-0-	541	1	1584	3	N	2	1	0		1
07	4991 X	2053	-0-	-2938	-0-	550	1	1503	3	N	-0-				1
08	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	632	1	1739	3	N	-0-				1
09	2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	573	1	1592	3	N	-0-				1
10	2356 X	2211	-0-	-145	-0-	588	1	1622	3	N	1	1	1		1
11	2280 X	2086	-0-	-194	-0-	537	1	1548	3	N	1	1	1		1

ALLISON		WELL #:		4807	RRCID ->	259688	COMPL. DATE	10/13/2009	TOTAL DEPTH	5562	PERF.	4536 - 5480			
06	11280 X	3878	-0-	-7402	-0-	282	1	3595	3	N	1	1	0		1
07	11625 X	4109	-0-	-7516	-0-	308	1	3801	3	N	-0-				1
08	4309 X	4079	-0-	-230	-0-	310	1	3769	3	N	-0-				1
09	3960 X	3838	-0-	-122	-0-	289	1	3549	3	N	-0-				1
10	4123 X	4023	-0-	-100	-0-	302	1	3718	3	N	3	3	1		1
*11	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	298	1	3843	3	N	3	2	1		2

WEST RANCH		WELL #:		4509	RRCID ->	259694	COMPL. DATE	05/18/2010	TOTAL DEPTH	5710	PERF.	4850 - 5490			
06	5730 X	1954	-0-	-3776	-0-	283	1	1669	3	N	2	1	0		31
07	5921 X	2116	-0-	-3805	-0-	313	1	1803	3	N	-0-				31
08	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	306	1	1808	3	N	-0-				31
09	1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	229	1	1328	3	N	-0-				31
10	2263 X	1885	-0-	-378	-0-	278	1	1606	3	N	1	1	1		31
11	2040 X	1802	-0-	-238	-0-	256	1	1545	3	N	1	1	1		31

WEST RANCH		WELL #:		3415H	RRCID ->	259752	COMPL. DATE	02/28/2010	TOTAL DEPTH	5509	PERF.	5055 - 8655			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #:		4413	RRCID ->	259764	COMPL. DATE	06/03/2010	TOTAL DEPTH	5190	PERF.	3252 - 4655			
06	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	90	1	2099	3	N	-0-				1
07	2666 N	1268	-0-	-1398	-0-	109	1	1159	3	N	-0-				1
08	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	103	1	1259	3	N	-0-				1
09	2190 N	1210	-0-	-980	-0-	100	1	1110	3	N	-0-				1
10	1271 N	1253	-0-	-18	-0-	108	1	1145	3	N	-0-				1
11	1320 N	1163	-0-	-157	-0-	102	1	1060	3	N	1	1	1		1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999													
LONGFELLOW WELL #: 4086 RRCID -> 259767 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 4748 PERF. 4020 - 4525													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS	** EOM	
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	74	1	1730	3	N	-0-	-0-
07		2201 N	1023	-0-	-1178	-0-	88	1	935	3	N	-0-	-0-
08		1085 N	1062	-0-	-23	-0-	80	1	982	3	N	-0-	-0-
09		1800 N	935	-0-	-865	-0-	77	1	858	3	N	-0-	-0-
10		1023 N	928	-0-	-95	-0-	80	1	847	3	N	1	1
							1	9					
*11		1020 N	870	-0-	-150	-0-	77	1	793	3	N	-0-	1 1 -0-

WEST RANCH WELL #: 2332 RRCID -> 259778 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3554 - 3992													
06		2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	106	1	2472	3	N	-0-	1
07		2542 X	1676	-0-	-866	-0-	144	1	1532	3	N	-0-	1
08		2542 X	1782	-0-	-760	-0-	134	1	1648	3	N	-0-	1
09		2460 N	1589	-0-	-871	-0-	131	1	1458	3	N	-0-	1
10		1674 N	1585	-0-	-89	-0-	137	1	1447	3	N	1	2
							1	9					
*11		1710 N	1488	-0-	-222	-0-	131	1	1357	3	N	-0-	1 1 1

ALLISON WELL #: 2021 RRCID -> 259802 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7486 - 8064													
06		14850 X	5452	-0-	-9398	-0-	768	1	4681	3	N	3	2 0 2
							3	9					
07		15252 X	5733	-0-	-9519	-0-	830	1	4903	3	N	-0-	2
08		5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	769	1	4806	3	N	-0-	2
09		5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	704	1	4393	3	N	-0-	2
10		5952 X	5292	-0-	-660	-0-	733	1	4555	3	N	4	4 1 2
							4	9					
11		5550 X	5091	-0-	-459	-0-	685	1	4403	3	N	3	3 1 2
							3	9					

WEST RANCH WELL #: 4511 RRCID -> 259842 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3980 - 5955													
06		2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	426	1	2294	3	N	2	1 0 1
							2	9					
07		3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	477	1	2576	3	N	-0-	1
08		3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	529	1	2710	3	N	-0-	1
09		3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	498	1	2599	3	N	-0-	1
10		3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	526	1	2647	3	N	2	2 1 1
							2	9					
*11		3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	509	1	2750	3	N	3	2 1 2
							3	9					

WEST RANCH WELL #: 5082 RRCID -> 260113 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3940 - 4060													
06		2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	93	1	2164	3	N	-0-	1
07		2697 N	1322	-0-	-1375	-0-	114	1	1208	3	N	-0-	1
08		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	104	1	1281	3	N	-0-	1
09		2250 N	1220	-0-	-1030	-0-	101	1	1119	3	N	-0-	1
10		1333 N	1229	-0-	-104	-0-	106	1	1123	3	N	-0-	1
11		1350 N	1153	-0-	-197	-0-	101	1	1051	3	N	1	1 1 1
							1	9					

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH				WELL #: 2348	RRCID -> 260145	COMPL. DATE 09/16/2010	TOTAL DEPTH 5762	PERF. 4865	- 5480			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	1080 N	674	-0-	-406	-0-	95	1	578	3	N	1	1
07	806 N	678	-0-	-128	-0-	1	9	580	3	N	-0-	1
08	961 N	701	-0-	-260	-0-	98	1	604	3	N	-0-	1
09	660 N	253	-0-	-407	-0-	97	1	218	3	N	-0-	1
10	682 N	515	-0-	-167	-0-	35	1	444	3	N	-0-	1
*11	690 N	445	-0-	-245	-0-	71	1	385	3	N	-0-	1
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	2	1	10	3	N	-0-	-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	1	1	4	3	N	-0-	-0-
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	2	3	6	3	N	-0-	-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-	-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-	-0-
*11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-	-0-
WEST RANCH				WELL #: 2259	RRCID -> 260175	COMPL. DATE 08/24/2010	TOTAL DEPTH 5731	PERF. 4720	- 5620			
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	4	1	24	3	N	-0-	-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	9	1	46	3	N	-0-	-0-
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	14	1	70	3	N	-0-	-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	15	1	76	3	N	-0-	-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	15	1	77	3	N	-0-	-0-
*11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	16	1	84	3	N	-0-	-0-
LONGFELLOW				WELL #: 4075	RRCID -> 260450	COMPL. DATE 07/13/2010	TOTAL DEPTH 4466	PERF. 4162	- 4294			
06	90 N	28	-0-	-62	-0-	1126	1	6072	3	N	4	2 0
07	124 N	55	-0-	-69	-0-	4	9	6229	3	N	-0-	3
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	1157	1	5926	3	N	-0-	3
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	1140	1	5948	3	N	-0-	3
10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	1195	1	6016	3	N	4	5 1
*11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	4	9	6251	3	N	5	4 1
06	20610 X	7202	-0-	-13408	-0-	1157	1	6251	3	N	5	4 1
07	21111 X	7384	-0-	-13727	-0-	6	9	6251	3	N	5	4 1
08	7083 X	7083	-0-	-0-	-0-	1126	1	6072	3	N	4	2 0
09	7088 X	7088	-0-	-0-	-0-	1155	1	6229	3	N	-0-	3
10	7998 X	7215	-0-	-783	-0-	1157	1	5926	3	N	-0-	3
*11	7414 X	7414	-0-	-0-	-0-	1140	1	5948	3	N	-0-	3
WEST RANCH				WELL #: 2262	RRCID -> 260462	COMPL. DATE 08/10/2010	TOTAL DEPTH 6223	PERF. 4715	- 4980			
06	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	91	1	2119	3	N	18	127
07	2697 N	1345	-0-	-1352	-0-	20	9	1210	3	N	19	146
08	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	114	1	1228	3	N	16	162
09	2220 N	1258	-0-	-962	-0-	21	9	1135	3	N	19	181
10	1333 N	1269	-0-	-64	-0-	100	1	1140	3	N	19	112 1
*11	1290 N	1202	-0-	-88	-0-	102	1	1077	3	N	19	1 1
WEST RANCH				WELL #: 2350	RRCID -> 260463	COMPL. DATE 09/12/2010	TOTAL DEPTH 3788	PERF. 2238	- 3370			
06	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	91	1	2119	3	N	18	127
07	2697 N	1345	-0-	-1352	-0-	20	9	1210	3	N	19	146
08	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	114	1	1228	3	N	16	162
09	2220 N	1258	-0-	-962	-0-	21	9	1135	3	N	19	181
10	1333 N	1269	-0-	-64	-0-	108	1	1140	3	N	19	112 1
*11	1290 N	1202	-0-	-88	-0-	104	1	1077	3	N	19	1 1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST STATE		WELL #:		402W		RRCID -> 260537		COMPL. DATE 05/11/2009		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7004 - 8186			
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
06		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	264 1	1610 3	N	-0-			-0-
07		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	276 1	1630 3	N	-0-			-0-
08		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	251 1	1566 3	N	-0-			-0-
09		1860 N	1728	-0-	-132	-0-	239 1	1489 3	N	-0-			-0-
10		1891 N	1734	-0-	-157	-0-	240 1	1492 3	N	2	1 1		1
							2 9						
11		1770 N	1656	-0-	-114	-0-	223 1	1432 3	N	1	1 1		1
							1 9						

GONZALEZ		WELL #:		301		RRCID -> 260543		COMPL. DATE 07/25/2010		TOTAL DEPTH 9554 PERF. 6740 - 8925			
06		14460 X	5013	-0-	-9447	-0-	784 1	4227 3	N	2	1 0		2
							2 9						
07		14818 X	4999	-0-	-9819	-0-	782 1	4217 3	N	-0-			2
08		4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	768 1	3934 3	N	-0-			2
09		4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	706 1	3681 3	N	-0-			2
10		5735 X	4303	-0-	-1432	-0-	713 1	3588 3	N	2	3 1		1
							2 9						
11		5010 X	4278	-0-	-732	-0-	668 1	3607 3	N	3	2 1		2
							3 9						

WEST RANCH		WELL #:		3132		RRCID -> 261458		COMPL. DATE 10/24/2009		TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5406 - 5758			
06		488 N	488	-0-	-0-	-0-	20 1	468 3	N	-0-			-0-
07		558 N	284	-0-	-274	-0-	24 1	260 3	N	-0-			-0-
08		300 N	300	-0-	-0-	-0-	23 1	277 3	N	-0-			-0-
09		480 N	267	-0-	-213	-0-	22 1	245 3	N	-0-			-0-
10		279 N	269	-0-	-10	-0-	23 1	246 3	N	-0-			-0-
11		300 N	254	-0-	-46	-0-	22 1	232 3	N	-0-			-0-

WEST STATE		WELL #:		403W		RRCID -> 261468		COMPL. DATE 08/22/2009		TOTAL DEPTH 10344 PERF. 6921 - 8554			
06		300 N	158	-0-	-142	-0-	25 1	133 3	N	-0-			-0-
07		341 N	104	-0-	-237	-0-	16 1	88 3	N	-0-			-0-
08		310 N	90	-0-	-220	-0-	15 1	75 3	N	-0-			-0-
09		267 N	267	-0-	-0-	-0-	43 1	224 3	N	-0-			-0-
10		302 N	302	-0-	-0-	-0-	50 1	252 3	N	-0-			-0-
*11		206 N	206	-0-	-0-	-0-	32 1	174 3	N	-0-			-0-

ALLISON		WELL #:		2132		RRCID -> 261642		COMPL. DATE 08/16/2010		TOTAL DEPTH 5126 PERF. 4085 - 5000			
06		619 N	619	-0-	-0-	-0-	97 1	522 3	N	-0-			-0-
07		485 N	485	-0-	-0-	-0-	76 1	409 3	N	-0-			-0-
08		519 N	519	-0-	-0-	-0-	85 1	434 3	N	-0-			-0-
09		630 N	472	-0-	-158	-0-	76 1	396 3	N	-0-			-0-
10		496 N	478	-0-	-18	-0-	79 1	399 3	N	-0-			-0-
11		510 N	491	-0-	-19	-0-	77 1	414 3	N	-0-			-0-

ALLISON		WELL #:		3035		RRCID -> 261643		COMPL. DATE 09/17/2010		TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7140 - 7998			
06		1770 X	711	-0-	-1059	-0-	100 1	611 3	N	-0-			-0-
07		1829 X	726	-0-	-1103	-0-	105 1	621 3	N	-0-			-0-
08		653 X	653	-0-	-0-	-0-	90 1	563 3	N	-0-			-0-
09		550 X	550	-0-	-0-	-0-	76 1	474 3	N	-0-			-0-
10		744 X	592	-0-	-152	-0-	82 1	510 3	N	-0-			-0-
11		720 X	588	-0-	-132	-0-	79 1	509 3	N	-0-			-0-

PACIFIC OVERTHRUST												CNTY: PECOS									
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY																					
ALLISON												WELL #: 3037		RRCID -> 261644		COMPL. DATE 08/10/2016		TOTAL DEPTH 5526		PERF. 3590 - 4980	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE							
06		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	56	1	1300	3	N	-0-		-0-							
07		1581 N	786	-0-	-795	-0-	68	1	718	3	N	-0-		-0-							
08		806 N	13	-0-	-793	-0-	1	1	12	3	N	-0-		-0-							
09		1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-		-0-							
10		775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-		-0-							
*11		3000 N	3070	-0-	70	70	480	1	2590	3	N	-0-		-0-							

ALLISON												WELL #: 202		RRCID -> 261648		COMPL. DATE 09/30/2016		TOTAL DEPTH 8973		PERF. 8460 - 8870	
06		51900 X	-0-	-0-	-51900	-0-					N	-0-		-0-							
07		4 X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-		-0-							
08		T. A.	3	-0-	3	3	3	3			N	-0-		-0-							
09		T. A.	4	-0-	4	7	1	3	3	9	N	3	3 8	-0-							
10		T. A.	110	-0-	110	117	15	1	95	3	N	-0-		-0-							
11		T. A.	989	-0-	989	1106	133	1	856	3	N	-0-		-0-							

WEST RANCH												WELL #: 6095		RRCID -> 261854		COMPL. DATE 07/11/2010		TOTAL DEPTH 9665		PERF. 4550 - 9270	
06		8490 X	3134	-0-	-5356	-0-	490	1	2642	3	N	2	1 0	1							
07		8618 X	3204	-0-	-5414	-0-	501	1	2703	3	N	-0-		1							
08		3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	519	1	2661	3	N	-0-		1							
09		2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	460	1	2401	3	N	-0-		1							
10		3379 X	3044	-0-	-335	-0-	504	1	2538	3	N	2	2 1	1							
11		3120 X	2993	-0-	-127	-0-	467	1	2524	3	N	2	2 1	1							

WEST STATE "24"												WELL #: 2401		RRCID -> 262080		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7204 - 7444	
06		46 N	46	-0-	-0-	-0-	7	1	39	3	N	-0-		-0-							
07		53 N	53	-0-	-0-	-0-	8	1	45	3	N	-0-		-0-							
08		53 N	53	-0-	-0-	-0-	9	1	44	3	N	-0-		-0-							
09		60 N	49	-0-	-11	-0-	8	1	41	3	N	-0-		-0-							
10		62 N	49	-0-	-13	-0-	8	1	41	3	N	-0-		-0-							
11		60 N	47	-0-	-13	-0-	7	1	40	3	N	-0-		-0-							

ALLISON												WELL #: 2130		RRCID -> 263287		COMPL. DATE 05/19/2010		TOTAL DEPTH 6792		PERF. 5830 - 6700	
06		4380 X	1966	-0-	-2414	-0-	235	1	1730	3	N	1		136							
07		4495 X	1887	-0-	-2608	-0-	259	1	1628	3	N	-0-		136							
08		1858 X	1858	-0-	-0-	-0-	240	1	1618	3	N	-0-		136							
09		1649 X	1649	-0-	-0-	-0-	215	1	1434	3	N	-0-		136							
10		2046 X	1756	-0-	-290	-0-	231	1	1524	3	N	1	1 1	136							
11		1980 X	1721	-0-	-259	-0-	221	1	1499	3	N	1	1 1	136							

WEST RANCH												WELL #: 4515		RRCID -> 263288		COMPL. DATE 05/01/2010		TOTAL DEPTH 6060		PERF. 4130 - 5863	
06		364 N	364	-0-	-0-	-0-	57	1	307	3	N	-0-		-0-							
07		379 N	379	-0-	-0-	-0-	59	1	320	3	N	-0-		-0-							
08		403 N	373	-0-	-30	-0-	61	1	312	3	N	-0-		-0-							
09		360 N	360	-0-	-0-	-0-	58	1	302	3	N	-0-		-0-							
10		372 N	301	-0-	-71	-0-	50	1	251	3	N	-0-		-0-							
11		360 N	307	-0-	-53	-0-	48	1	259	3	N	-0-		-0-							

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999											
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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-				-0-
11	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						
06	510 N	481	-0-	-29	-0-	75 1	406 3	N	-0-						-0-
07	527 N	504	-0-	-23	-0-	79 1	425 3	N	-0-						-0-
08	527 N	496	-0-	-31	-0-	81 1	415 3	N	-0-						-0-
09	480 N	466	-0-	-14	-0-	75 1	391 3	N	-0-						-0-
10	496 N	477	-0-	-19	-0-	79 1	398 3	N	-0-						-0-
11	480 N	473	-0-	-7	-0-	74 1	399 3	N	-0-						-0-

WEST STATE				WELL #: 406E	RRCID -> 264429	COMPL. DATE 10/14/2010	TOTAL DEPTH 8445	PERF. 6845	- 8263						
06	4200 X	1627	-0-	-2573	-0-	229 1	1397 3	N	1						1
07	4278 X	1279	-0-	-2999	-0-	185 1	1094 3	N	-0-						1
08	1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	209 1	1304 3	N	-0-						1
09	1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	190 1	1183 3	N	-0-						1
10	1829 X	1552	-0-	-277	-0-	215 1	1335 3	N	2	1 1					2
*11	1620 X	1171	-0-	-449	-0-	158 1	1013 3	N	-0-	1 1					1

WEST RANCH				WELL #: 4409	RRCID -> 271549	COMPL. DATE 12/07/2009	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 4516	- 4670						
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-						-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

WEST RANCH				WELL #: 4513	RRCID -> 271550	COMPL. DATE 02/23/2010	TOTAL DEPTH 6690	PERF. 5232	- 6480						
06	3000 X	1058	-0-	-1942	-0-	149 1	908 3	N	1						1
07	3100 X	1151	-0-	-1949	-0-	167 1	984 3	N	-0-						1
08	1158 X	1158	-0-	-0-	-0-	160 1	998 3	N	-0-						1
09	958 X	958	-0-	-0-	-0-	132 1	826 3	N	-0-						1
10	1209 X	1094	-0-	-115	-0-	151 1	942 3	N	1	1 1					1
*11	1110 X	1038	-0-	-72	-0-	140 1	898 3	N	-0-	1 1					-0-

WEST RANCH				WELL #: 6092	RRCID -> 272791	COMPL. DATE 12/02/2010	TOTAL DEPTH 4710	PERF. 4202	- 4558						
06	2864 N	2864	-0-	-0-	-0-	117 1	2725 3	N	20						136
07	2325 X	1682	-0-	-643	-0-	143 1	1522 3	N	15						151
08	2325 X	1768	-0-	-557	-0-	132 1	1619 3	N	15						166
09	2250 N	1554	-0-	-696	-0-	127 1	1415 3	N	11						177
10	1674 N	1599	-0-	-75	-0-	136 1	1440 3	N	21						198
*11	1710 N	1457	-0-	-253	-0-	127 1	1312 3	N	16	178 1					36

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST STATE				WELL #: 406W	RRCID -> 272904	COMPL. DATE	04/01/2011	TOTAL DEPTH	8515	PERF.	7938 - 8396	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

LONGFELLOW				WELL #: 4082	RRCID -> 273466	COMPL. DATE	10/01/2010	TOTAL DEPTH	4451	PERF.	3340 - 4200	
06	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	105	1	2444	3	N	-0-	1
07	2139 N	1519	-0-	-620	-0-	131	1	1388	3	N	-0-	1
08	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	118	1	1444	3	N	-0-	1
09	2070 N	1449	-0-	-621	-0-	120	1	1329	3	N	-0-	1
10	1519 N	1467	-0-	-52	-0-	126	1	1340	3	N	1	2
						1	9					
*11	1500 N	1407	-0-	-93	-0-	124	1	1283	3	N	-0-	1 1

ALLISON				WELL #: 3036	RRCID -> 273506	COMPL. DATE	10/06/2010	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5158 - 6129	
06	6770 X	6770	-0-	-0-	-0-	278	1	6491	3	N	1	1 1
						1	9					
07	4619 X	4112	-0-	-507	-0-	354	1	3757	3	N	1	1 1
						1	9					
08	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	328	1	4022	3	N	-0-	2
09	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	324	1	3599	3	N	-0-	2
10	7006 X	4014	-0-	-2992	-0-	346	1	3665	3	N	3	5
						3	9					
*11	6780 X	3660	-0-	-3120	-0-	322	1	3338	3	N	-0-	3 1

LONGFELLOW				WELL #: 214	RRCID -> 273570	COMPL. DATE	01/16/2011	TOTAL DEPTH	9043	PERF.	8630 - 9100	
06	866 N	866	-0-	-0-	-0-	36	1	830	3	N	-0-	-0-
07	775 N	455	-0-	-320	-0-	39	1	416	3	N	-0-	-0-
08	558 N	540	-0-	-18	-0-	41	1	499	3	N	-0-	-0-
09	750 N	547	-0-	-203	-0-	45	1	502	3	N	-0-	-0-
10	546 N	546	-0-	-0-	-0-	47	1	497	3	N	2	1 1
						2	9					
*11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	45	1	470	3	N	-0-	1

ALLISON				WELL #: 3033	RRCID -> 273573	COMPL. DATE	10/09/2010	TOTAL DEPTH	8120	PERF.	6132 - 7870	
06	2610 X	2527	-0-	-83	-0-	180	1	2341	3	N	5	6
						6	9					
07	2697 X	1801	-0-	-896	-0-	201	1	1600	3	N	-0-	6
08	2697 X	1827	-0-	-870	-0-	186	1	1641	3	N	-0-	6
09	2520 X	1653	-0-	-867	-0-	176	1	1477	3	N	-0-	6
10	2604 X	1721	-0-	-883	-0-	186	1	1535	3	N	-0-	6
*11	1770 N	1660	-0-	-110	-0-	179	1	1480	3	N	1	6 1
						1	9					

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH				WELL #: 2252	RRCID -> 273784		COMPL. DATE	04/22/2010	TOTAL DEPTH	4906	PERF.	4196 - 4800
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
06	570 N	388	-0-	-182	-0-	59 1	320 3	N	8			173
07	465 N	381	-0-	-84	-0-	9 9	320 3	N	2			175
08	434 N	381	-0-	-53	-0-	2 9	314 3	N	5			180
09	390 N	359	-0-	-31	-0-	6 9	301 3	N	-0-	113 1		67
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	11 9	312 3	N	10			77
*11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	60 1	323 3	N	3			80
						3 9						

WEST RANCH				WELL #: 5073	RRCID -> 273785		COMPL. DATE	09/10/2010	TOTAL DEPTH	4449	PERF.	4090 - 4120
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
06	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	65 1	1512 3	N	-0-			-0-
07	1147 N	905	-0-	-242	-0-	78 1	827 3	N	-0-			-0-
08	951 N	951	-0-	-0-	-0-	72 1	879 3	N	-0-			-0-
09	1110 N	826	-0-	-284	-0-	68 1	758 3	N	-0-			-0-
10	899 N	831	-0-	-68	-0-	72 1	758 3	N	1			1
*11	930 N	801	-0-	-129	-0-	1 9	730 3	N	-0-	1 1		-0-
						71 1						

WEST RANCH				WELL #: 4416	RRCID -> 274201		COMPL. DATE	10/29/2010	TOTAL DEPTH	5080	PERF.	4780 - 5002
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
06	3000 N	3157	-0-	157	157	130 1	3026 3	N	1	1 1		1
07	2263 X	1826	-0-	-437	-0-	1 9	1668 3	N	1	1 1		1
08	2263 X	1940	-0-	-323	-0-	157 1	1794 3	N	-0-			1
09	2190 X	1733	-0-	-457	-0-	143 1	1590 3	N	-0-			1
10	2263 X	1757	-0-	-506	-0-	151 1	1605 3	N	1			2
*11	2190 X	1672	-0-	-518	-0-	1 9	1524 3	N	1	2 1		1
						147 1						
						1 9						

ALLISON 4				WELL #: 107	RRCID -> 274510		COMPL. DATE	01/16/2011	TOTAL DEPTH	7716	PERF.	6590 - 7560
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
06	7590 X	2979	-0-	-4611	-0-	758 1	2220 3	N	1	1 0		1
07	7626 X	3083	-0-	-4543	-0-	1 9	2257 3	N	-0-			1
08	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	826 1	2185 3	N	-0-			1
09	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	795 1	2038 3	N	-0-			1
10	3131 X	2876	-0-	-255	-0-	734 1	2110 3	N	2	2 1		1
11	2970 X	2826	-0-	-144	-0-	764 1	2096 3	N	3	2 1		2
						2 9						
						727 1						
						3 9						

ALLISON				WELL #: 4811	RRCID -> 274581		COMPL. DATE	08/10/2010	TOTAL DEPTH	6665	PERF.	6545 - 6631
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
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	62 1	332 3	N	-0-			-0-
07	408 N	408	-0-	-0-	-0-	64 1	344 3	N	-0-			-0-
08	403 N	402	-0-	-1	-0-	66 1	336 3	N	-0-			-0-
09	390 N	380	-0-	-10	-0-	61 1	319 3	N	-0-			-0-
10	403 N	393	-0-	-10	-0-	65 1	328 3	N	-0-			-0-
*11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	62 1	337 3	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS							
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999											
WEST RANCH				WELL #: 4302	RRCID -> 274582	COMPL. DATE 06/23/2010	TOTAL DEPTH 8175	PERF. 7920	- 8120						
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ALLISON 4				WELL #: 603	RRCID -> 274620	COMPL. DATE 09/29/2010	TOTAL DEPTH 13610	PERF. 9243	- 13466						
06	169170 X	67748	-0-	-101422	-0-	9537 1	58171 3	N	36	18 0					33
07	172887 X	70976	-0-	-101911	-0-	10266 1	60673 3	N	34						67
08	69668 X	69668	-0-	-0-	-0-	9609 1	60059 3	N	-0-	18 1					49
09	66512 X	66512	-0-	-0-	-0-	9192 1	57320 3	N	-0-	16 1					33
10	70990 X	70566	-0-	-424	-0-	9760 1	60693 3	N	103	62 1					74
*11	71052 X	71052	-0-	-0-	-0-	9561 1	61429 3	N	56	4 0	41 1				85

WEST RANCH SOUTH				WELL #: 5108	RRCID -> 274858	COMPL. DATE 12/11/2010	TOTAL DEPTH 10169	PERF. 9630	- 9735						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

WEST RANCH				WELL #: 4104	RRCID -> 274881	COMPL. DATE 01/05/2010	TOTAL DEPTH 9084	PERF. 4550	- 7850						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448			N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448			N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448			N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448			N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448			N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448			N	-0-						-0-

WEST RANCH				WELL #: 4520H	RRCID -> 274888	COMPL. DATE 09/09/2010	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 5875	- 6840						
06	3510 X	1495	-0-	-2015	-0-	234 1	1260 3	N	1						1
07	3627 X	1500	-0-	-2127	-0-	235 1	1265 3	N	-0-						1
08	1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	205 1	1049 3	N	-0-						1
09	1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	200 1	1042 3	N	-0-						1
10	1581 X	1459	-0-	-122	-0-	242 1	1216 3	N	1	1 1					1
*11	1500 X	1291	-0-	-209	-0-	202 1	1088 3	N	1	1 1					1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.// 616999													
WEST RANCH SOUTH		WELL #: 7106		RRCID -> 274889		COMPL. DATE 11/02/2010			TOTAL DEPTH 5402 PERF. 4120 - 4561						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	85	1	1978	3	N	-0-				-0-
07	2170 N	1169	-0-	-1001	-0-	101	1	1068	3	N	-0-				-0-
08	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	96	1	1180	3	N	-0-				-0-
09	2070 N	1129	-0-	-941	-0-	93	1	1036	3	N	-0-				-0-
10	1178 N	1142	-0-	-36	-0-	98	1	1043	3	N	1				1
*11	1230 N	1074	-0-	-156	-0-	95	1	979	3	N	-0-	1	1		-0-

ALLISON		WELL #: 2017		RRCID -> 274949		COMPL. DATE 06/26/2010			TOTAL DEPTH 7821 PERF. 6120 - 7550						
06	5070 X	1729	-0-	-3341	-0-	243	1	1484	3	N	2	1	0		1
07	4929 X	1833	-0-	-3096	-0-	265	1	1568	3	N	-0-				1
08	1700 X	1700	-0-	-0-	-0-	234	1	1466	3	N	-0-				1
09	1662 X	1662	-0-	-0-	-0-	230	1	1432	3	N	-0-				1
10	1953 X	1788	-0-	-165	-0-	248	1	1539	3	N	1	1	1		1
11	1770 X	1736	-0-	-34	-0-	234	1	1501	3	N	1	1	1		1

WEST RANCH		WELL #: 6075		RRCID -> 274950		COMPL. DATE 12/06/2010			TOTAL DEPTH 9203 PERF. 6895 - 7030						
06	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	83	1	1927	3	N	-0-				-0-
07	2139 N	1168	-0-	-971	-0-	101	1	1067	3	N	-0-				-0-
08	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	91	1	1122	3	N	-0-				-0-
09	2010 N	1102	-0-	-908	-0-	91	1	1011	3	N	-0-				-0-
10	1178 N	1105	-0-	-73	-0-	95	1	1009	3	N	1				1
*11	1170 N	1041	-0-	-129	-0-	92	1	949	3	N	-0-	1	1		-0-

LONGFELLOW KING 9		WELL #: 2301		RRCID -> 274986		COMPL. DATE 03/16/2010			TOTAL DEPTH 9654 PERF. N/A						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ALLISON		WELL #: 4808		RRCID -> 275050		COMPL. DATE 06/11/2010			TOTAL DEPTH 5551 PERF. 4050 - 5494						
06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	52	1	319	3	N	-0-				-0-
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	26	1	152	3	N	-0-				-0-
08	434 N	189	-0-	-245	-0-	26	1	163	3	N	-0-				-0-
09	360 N	58	-0-	-302	-0-	8	1	50	3	N	-0-				-0-
10	186 N	69	-0-	-117	-0-	10	1	59	3	N	-0-				-0-
11	180 N	59	-0-	-121	-0-	8	1	51	3	N	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
ALLISON WELL #: 3034 RRCID -> 275054 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4320 - 4400														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	10320 X	3400	-0-	-6920	-0-	479	1	2919	3	N	2	1	0	1
07	10664 X	3481	-0-	-7183	-0-	504	1	2977	3	N	-0-			1
08	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	495	1	3091	3	N	-0-			1
09	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	416	1	2596	3	N	4			5
10	4247 X	3348	-0-	-899	-0-	464	1	2882	3	N	2	2	1	5
*11	3480 X	3124	-0-	-356	-0-	421	1	2703	3	N	-0-	4	1	1

WEST RANCH WELL #: 5075 RRCID -> 275100 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 4179 PERF. 3742 - 4018														
06	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	44	1	1016	3	N	-0-			-0-
07	775 N	620	-0-	-155	-0-	53	1	567	3	N	-0-			-0-
08	663 N	663	-0-	-0-	-0-	50	1	613	3	N	-0-			-0-
09	750 N	588	-0-	-162	-0-	49	1	539	3	N	-0-			-0-
10	620 N	596	-0-	-24	-0-	51	1	544	3	N	1			1
*11	630 N	569	-0-	-61	-0-	50	1	519	3	N	-0-	1	1	-0-

ALLISON WELL #: 2016 RRCID -> 275102 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 4750 - 5704														
06	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	105	1	2439	3	N	-0-			1
07	1922 N	1451	-0-	-471	-0-	125	1	1326	3	N	-0-			1
08	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	118	1	1447	3	N	-0-			1
09	1860 N	1394	-0-	-466	-0-	115	1	1279	3	N	-0-			1
10	1457 N	1416	-0-	-41	-0-	122	1	1293	3	N	1			2
*11	1500 N	1354	-0-	-146	-0-	119	1	1235	3	N	-0-	1	1	1

LONGFELLOW 600W WELL #: 201 RRCID -> 275252 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7240 - 8420														
06	12780 X	3689	-0-	-9091	-0-	519	1	3168	3	N	2	1	0	1
07	10571 X	3900	-0-	-6671	-0-	564	1	3336	3	N	-0-			1
08	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	545	1	3409	3	N	-0-			1
09	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	509	1	3173	3	N	-0-			1
10	3906 X	3783	-0-	-123	-0-	524	1	3256	3	N	3	3	1	1
11	3840 X	3797	-0-	-43	-0-	511	1	3283	3	N	3	2	1	2

ALLISON WELL #: 4706 RRCID -> 275253 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6620 - 6900														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 2019 RRCID -> 275254 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 5992 - 7240														
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	39	1	240	3	N	-0-			-0-
07	279 N	274	-0-	-5	-0-	40	1	234	3	N	-0-			-0-
08	279 N	268	-0-	-11	-0-	37	1	231	3	N	-0-			-0-
09	270 N	188	-0-	-82	-0-	26	1	162	3	N	-0-			-0-
10	279 N	239	-0-	-40	-0-	33	1	206	3	N	-0-			-0-
11	270 N	217	-0-	-53	-0-	29	1	188	3	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 WEST RANCH SOUTH WELL #: 5203 RRCID -> 275327 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 0 - 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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 5059 RRCID -> 275340 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 3812 - 4114

06	30 N	24	-0-	-6	-0-	4	1	20	3	N	-0-			-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	5	1	25	3	N	-0-			-0-
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	5	1	24	3	N	-0-			-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	3	N	-0-			-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	6	1	31	3	N	-0-			-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	4	1	20	3	N	-0-			-0-

ALLISON 4 WELL #: 602 RRCID -> 275349 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 6434 - 7818

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7102 RRCID -> 275391 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5022 - 5275

06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-			-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-			-0-
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-			-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	3	N	-0-			-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-			-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	3	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 5092 RRCID -> 275656 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3326 - 4058

06	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	69	1	1617	3	N	-0-			-0-
07	1271 N	956	-0-	-315	-0-	82	1	874	3	N	-0-			-0-
08	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	78	1	952	3	N	-0-			-0-
09	1230 N	913	-0-	-317	-0-	75	1	837	3	N	1			1
10	961 N	926	-0-	-35	-0-	80	1	846	3	N	-0-			1
*11	990 N	870	-0-	-120	-0-	77	1	793	3	N	-0-	1	1	-0-

ALLISON WELL #: 2014 RRCID -> 275794 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 3057 - 6627

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PINON (TESNUS-EAST)			71659 800		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.			616999									
WEST RANCH			WELL #: 6019		RRCID -> 275320		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 4728		PERF. 3570 - 4486	
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

06		90 N	90	-0-	-0-	-0-	4 1	86 3	N	-0-		-0-
07		51 N	51	-0-	-0-	-0-	4 1	47 3	N	-0-		-0-
08		55 N	55	-0-	-0-	-0-	4 1	51 3	N	-0-		-0-
09		50 N	50	-0-	-0-	-0-	4 1	46 3	N	-0-		-0-
10		51 N	51	-0-	-0-	-0-	4 1	47 3	N	-0-		-0-
*11		47 N	47	-0-	-0-	-0-	4 1	43 3	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	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			216378		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WARD		
ABSHIER, MABEL SWD			WELL #: 1		RRCID -> 038927		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5400 - 6050	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		21
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		21
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		21
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		21
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		21
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		21

POLLO LOCO (WOLFECAMP)			72228 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.			817555									
CHIPOTLE "C"			WELL #: 5		RRCID -> 200253		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5874 - 5884	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	32	43 1	41
07		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	36	45 1	32
08		T. A.	528	-0-	528	528	486 3	42 9	Y	38		70
09		T. A.	483	-0-	483	1011	436 3	47 9	Y	43	44 1	69
10		T. A.	609	-0-	609	1620	559 3	50 9	Y	45	45 1	69
*11		2173 X	553	-0-	-1620	-0-	511 3	42 9	Y	38	42 1	65

POQUITO (DELAWARE)		72349 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD					
MARTIN, JIMMY INC		530596											
STATE OF TEXAS "DP"		WELL #: 1D		RRCID -> 089944		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5120 - 5509					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PETROPLEX EQUIPMENT, INC.		660854		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
MCDANIEL, LOIS		WELL #: 1		RRCID -> 172320		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5070 - 5135					
06	1440 N	27	-0-	-1413	-0-	1 3	26 9	N	24				132
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	139 3	19 9	N	17				149
08	458 N	458	-0-	-0-	-0-	449 3	9 9	N	8				157
09	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1019 3	10 9	N	9				166
10	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1319 3	9 9	N	8				174
*11	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1259 3	21 9	N	19				193

PORTER RANCH (DEVONIAN)		72479 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
MLC OPERATING, LP		571987											
PORTER 34		WELL #: 1		RRCID -> 244943		COMPL. DATE 03/14/2007		TOTAL DEPTH 13725 PERF.13448 - 13556					
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STALEY OPERATING CO.		811415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
ACU		WELL #: 3401		RRCID -> 164172		COMPL. DATE 03/18/1995		TOTAL DEPTH 13647 PERF.13250 - 13373					
06	1770 X	1157	-0-	-613	-0-	87 1	1070 2	N	-0-				13
07	1829 X	1762	-0-	-67	-0-	66 1	1695 2	N	1	1 8			13
08	1829 X	1477	-0-	-352	-0-	69 1	1408 2	N	-0-				13
09	1740 X	1409	-0-	-331	-0-	83 1	1326 2	N	-0-				13
10	1767 X	1592	-0-	-175	-0-	89 1	1501 2	N	2	2 8			13
11	1710 X	620	-0-	-1090	-0-	35 1	583 2	N	2	2 8			13

ACU 57		811415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
WELL #: 1		RRCID -> 181741		COMPL. DATE 01/23/2001		TOTAL DEPTH 13151 PERF.13824 - 16878							
06	3750 X	2436	-0-	-1314	-0-	183 1	2252 2	N	1	1 8			15
07	3875 X	3651	-0-	-224	-0-	137 1	3512 2	N	2	2 8			15
08	3875 X	3309	-0-	-566	-0-	154 1	3155 2	N	-0-				15
09	3630 X	3080	-0-	-550	-0-	181 1	2899 2	N	-0-				15
10	3658 X	2856	-0-	-802	-0-	160 1	2695 2	N	1	1 8			15
11	3540 X	3276	-0-	-264	-0-	188 1	3086 2	N	2	2 8			15

PORTER RANCH (DEVONIAN) STALEY OPERATING CO. ACU 34		//CONT.// 72479 080 //CONT.// 811415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
		WELL #: 2		RRCID -> 187398		COMPL. DATE 09/28/2001				TOTAL DEPTH 13850 PERF.13452 - 13562			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
06	3330 X	2038	-0-	-1292	-0-	153 1	1881 2	N		4	4 8		16
07	3131 X	2936	-0-	-195	-0-	110 1	2813 2	N		12	12 8		16
08	3131 X	2346	-0-	-785	-0-	109 1	2236 2	N		1	1 8		16
09	2880 X	2668	-0-	-212	-0-	157 1	2511 2	N		-0-			16
10	2945 X	2939	-0-	-6	-0-	165 1	2770 2	N		4	4 8		16
11	2850 X	2804	-0-	-46	-0-	160 1	2637 2	N		6	6 8		16

MEADE		WELL #: 1		RRCID -> 187603		COMPL. DATE 09/28/2001				TOTAL DEPTH N/A PERF.13473 - 15218			
06	3210 X	2236	-0-	-974	-0-	167 1	2057 2	N		11	11 8		13
07	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	127 1	3273 2	N		30	30 8		13
08	3317 X	2830	-0-	-487	-0-	132 1	2692 2	N		5	5 8		13
09	2940 X	2805	-0-	-135	-0-	165 1	2640 2	N		-0-			13
10	3441 X	3087	-0-	-354	-0-	172 1	2900 2	N		14	14 8		13
11	3330 X	3319	-0-	-11	-0-	189 1	3104 2	N		24	24 8		13

MILLS 20		WELL #: 1		RRCID -> 188138		COMPL. DATE 02/05/2002				TOTAL DEPTH 13668 PERF.13386 - 13530			
06	4740 X	3636	-0-	-1104	-0-	272 1	3354 2	N		9	9 8		14
07	4774 X	4285	-0-	-489	-0-	160 1	4101 2	N		22	22 8		14
08	4650 X	4152	-0-	-498	-0-	193 1	3955 2	N		4	4 8		14
09	4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	269 1	4309 2	N		-0-			14
10	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	245 1	4103 2	N		11	11 8		14
11	4140 X	4130	-0-	-10	-0-	236 1	3875 2	N		17	17 8		14

ACU 34		WELL #: 1D		RRCID -> 189024		COMPL. DATE 03/22/2002				TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2350 - 2900			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

PUCKETT (DEVONIAN) CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. ROBBINS, J. W.		73355 166 147862		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
		WELL #: 2		RRCID -> 020603		COMPL. DATE 03/13/1957				TOTAL DEPTH 10853 PERF. N/A			
06	60 N	24	-0-	-36	-0-	24 3		N		-0-			-0-
07	62 X	10	-0-	-52	-0-	10 3		N		-0-			-0-
08	62 N	36	-0-	-26	-0-	36 3		N		-0-			-0-
09	30 N	2	-0-	-28	-0-	2 3		N		-0-			-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N		-0-			-0-
*11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N		-0-			-0-

PUCKETT (DEVONIAN) //CONT.// 73355 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
 MITCHELL, ROSA, STATE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 020604 COMPL. DATE 12/12/1958 TOTAL DEPTH 14026 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
06	6600 X	6152	-0-	-448	-0-	6152 3		Y	-0-			-0-
07	6394 X	6394	-0-	-0-	-0-	6394 3		Y	-0-			-0-
08	6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	6714 3		Y	-0-			-0-
09	6287 X	6287	-0-	-0-	-0-	6287 3		Y	-0-			-0-
10	6498 X	6498	-0-	-0-	-0-	6498 3		Y	-0-			-0-
*11	6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	6154 3		Y	-0-			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
 EVELYN JO WELL #: 2 RRCID -> 020611 COMPL. DATE 08/07/1956 TOTAL DEPTH 10462 PERF. N/A

06	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894 3		N	-0-			-0-
07	2170 N	1342	-0-	-828	-0-	1342 3		N	-0-			-0-
08	2852 N	1310	-0-	-1542	-0-	1310 3		N	-0-			-0-
09	1890 N	1616	-0-	-274	-0-	1616 3		N	-0-			-0-
*10	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2345 3		N	-0-			-0-
*11	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327 3		N	-0-			-0-

FISHER-BONSACK WELL #: 2 RRCID -> 020612 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10746 - 10870

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PUCKETT -D- WELL #: 2 RRCID -> 020615 COMPL. DATE 07/28/1956 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

06	387 X	387	-0-	-0-	-0-	387 3		N	-0-			-0-
07	1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	1207 3		N	-0-			-0-
08	342 X	342	-0-	-0-	-0-	342 3		N	-0-			-0-
09	183 X	183	-0-	-0-	-0-	183 3		N	-0-			-0-
*10	5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	5127 3		N	-0-			-0-
*11	4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	4983 3		N	-0-			-0-

PUCKETT -K- WELL #: 2 RRCID -> 020616 COMPL. DATE 12/28/1956 TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A

06	6227 X	6227	-0-	-0-	-0-	6227 3		N	-0-			-0-
07	5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	5336 3		N	-0-			-0-
08	5915 X	5915	-0-	-0-	-0-	5915 3		N	-0-			-0-
09	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	5351 3		N	-0-			-0-
10	5363 X	5202	-0-	-161	-0-	5202 3		N	-0-			-0-
*11	10000 X	10000	-0-	-0-	-0-	10000 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

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/06/2016 - P/A 10/06/16

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	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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958														
ROBBINS, J. W. WELL #: 2A RRCID -> 020610 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 11380 PERF. N/A														
06	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2		N	-0-			-0-
07	3627	X	3582	-0-	-45	-0-	3582	2		N	-0-			-0-
08	3627	X	3598	-0-	-29	-0-	3598	2		N	-0-			-0-
09	3510	X	3392	-0-	-118	-0-	3392	2		N	-0-			-0-
10	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-				N	NO RPT			-0-
*11	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	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														
06	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3		N	-0-			-0-
07	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3		N	-0-			-0-
08	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3		N	-0-			-0-
09	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3		N	-0-			-0-
10	1333	N	1220	-0-	-113	-0-	1220	3		N	-0-			-0-
11	1290	N	1189	-0-	-101	-0-	1189	3		N	-0-			-0-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 14 RRCID -> 020608 COMPL. DATE 01/22/1960 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A														
06	1710	N	1692	-0-	-18	-0-	1692	3		N	-0-			-0-
07	1705	N	1690	-0-	-15	-0-	1690	3		N	-0-			-0-
08	1705	N	1620	-0-	-85	-0-	1620	3		N	-0-			-0-
09	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3		N	-0-			-0-
10	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3		N	-0-			-0-
*11	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3		N	-0-			-0-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 183047 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 12836 PERF.10398 - 10620														
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		Y	-0-			-0-
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		Y	-0-			-0-
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		Y	-0-			-0-
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		Y	-0-			-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		Y	-0-			-0-
*11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		Y	-0-			-0-

ROBBINS, J. W. 1-A WELL #: 2 RRCID -> 258436 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 14772 PERF.11245 - 11295														
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-			32
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3		N	-0-			32
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3		N	-0-			32
09	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	3		N	-0-			32
10	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	3		N	-0-			32
*11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	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	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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/17/2016 - PLUGGED 07/17/16

MITCHELL, ROSA, STATE GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 022790 COMPL. DATE 12/12/1958 TOTAL DEPTH 14026 PERF. N/A

06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSA MITCHELL STATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166085 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 15630 PERF.13750 - 15630

06	11491 X	11491	-0-	-0-	-0-	561	1	10930	3	N	-0-					-0-
07	12214 X	12214	-0-	-0-	-0-	591	1	11623	3	N	-0-					-0-
08	11912 X	11912	-0-	-0-	-0-	588	1	11324	3	N	-0-					-0-
09	11906 X	11906	-0-	-0-	-0-	594	1	11312	3	N	-0-					-0-
10	12601 X	12601	-0-	-0-	-0-	620	1	11981	3	N	-0-					-0-
*11	11769 X	11769	-0-	-0-	-0-	574	1	11195	3	N	-0-					-0-

ROBBINS, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 193232 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 14271 PERF.12596 - 14271

06	60780 X	-0-	-0-	-60780	-0-					N	-0-					-0-
07	55893 X	-0-	-0-	-55893	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
 EVELYN JO WELL #: 1 RRCID -> 020636 COMPL. DATE 11/02/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
07	1860 N	1848	-0-	-12	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
08	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
09	1620 N	1327	-0-	-293	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
10	1860 N	1236	-0-	-624	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
11	1710 N	1450	-0-	-260	-0-	1450	3			N	-0-					-0-

FISHER-BONSACK WELL #: 1 RRCID -> 020637 COMPL. DATE 05/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	4050 X	3929	-0-	-121	-0-	3929	3			N	-0-					-0-
07	4402 X	4385	-0-	-17	-0-	4385	3			N	-0-					-0-
08	4402 X	4316	-0-	-86	-0-	4316	3			N	-0-					-0-
09	4260 X	3442	-0-	-818	-0-	3442	3			N	-0-					-0-
10	4371 X	3244	-0-	-1127	-0-	3244	3			N	-0-					-0-
11	4230 X	3439	-0-	-791	-0-	3439	3			N	-0-					-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) CONOCOPHILLIPS COMPANY GLENNA		//CONT.// 73355 498 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
		WELL #: 1		RRCID -> 020638		COMPL. DATE 04/15/1952		TOTAL DEPTH N/A 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
06	5940 X	5820	-0-	-120	-0-	5820 3	N	-0-		31
07	6355 X	5915	-0-	-440	-0-	5881 3	N	31		-0-
08	6355 X	5889	-0-	-466	-0-	5889 3	N	-0-		-0-
09	6150 X	4903	-0-	-1247	-0-	4903 3	N	-0-		-0-
10	6231 X	5294	-0-	-937	-0-	5294 3	N	-0-		-0-
11	5820 X	5572	-0-	-248	-0-	5572 3	N	-0-		-0-

GLENNA		WELL #: 2		RRCID -> 020639		COMPL. DATE 01/01/1955		TOTAL DEPTH 14520 PERF. N/A		
06	6630 X	5331	-0-	-1299	-0-	5331 3	N	-0-		-0-
07	7440 X	7002	-0-	-438	-0-	7002 3	N	-0-		-0-
08	7440 X	6841	-0-	-599	-0-	6841 3	N	-0-		-0-
09	7200 X	5246	-0-	-1954	-0-	5246 3	N	-0-		-0-
10	7006 X	2635	-0-	-4371	-0-	2635 3	N	-0-		-0-
11	6780 X	4002	-0-	-2778	-0-	4002 3	N	-0-		-0-

ODOM -C-		WELL #: 1		RRCID -> 020643		COMPL. DATE 05/08/1998		TOTAL DEPTH 14775 PERF.13500 - 14775		
06	9660 X	9308	-0-	-352	-0-	9308 3	N	-0-		-0-
07	10540 X	10199	-0-	-341	-0-	10199 3	N	-0-		-0-
08	10540 X	9931	-0-	-609	-0-	9931 3	N	-0-		-0-
09	10200 X	7849	-0-	-2351	-0-	7849 3	N	-0-		-0-
10	10199 X	7510	-0-	-2689	-0-	7510 3	N	-0-		-0-
11	9870 X	6236	-0-	-3634	-0-	6236 3	N	-0-		-0-

ODOM -E-		WELL #: 1		RRCID -> 020645		COMPL. DATE 09/25/1958		TOTAL DEPTH 14820 PERF. N/A		
06	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 3	N	-0-		-0-
07	868 N	813	-0-	-55	-0-	813 3	N	-0-		-0-
08	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 3	N	-0-		-0-
09	780 N	660	-0-	-120	-0-	660 3	N	-0-		-0-
10	806 N	695	-0-	-111	-0-	695 3	N	-0-		-0-
11	780 N	684	-0-	-96	-0-	684 3	N	-0-		-0-

PUCKETT -C-		WELL #: 1		RRCID -> 020647		COMPL. DATE 01/06/1999		TOTAL DEPTH 14924 PERF.13258 - 13542		
06	7470 X	7377	-0-	-93	-0-	7377 3	N	-0-		-0-
07	8339 X	8125	-0-	-214	-0-	8125 3	N	-0-		-0-
08	8339 X	8007	-0-	-332	-0-	8007 3	N	-0-		-0-
09	8070 X	6163	-0-	-1907	-0-	6163 3	N	-0-		-0-
10	8122 X	5856	-0-	-2266	-0-	5856 3	N	-0-		-0-
11	7860 X	6125	-0-	-1735	-0-	6125 3	N	-0-		-0-

PUCKETT -D-		WELL #: 1		RRCID -> 020648		COMPL. DATE 04/22/1953		TOTAL DEPTH 14219 PERF. N/A		
06	2880 X	2662	-0-	-218	-0-	2662 3	N	-0-		-0-
07	3038 X	2988	-0-	-50	-0-	2988 3	N	-0-		-0-
08	3038 X	2874	-0-	-164	-0-	2874 3	N	-0-		-0-
09	2940 X	2233	-0-	-707	-0-	2233 3	N	-0-		-0-
10	2976 X	2073	-0-	-903	-0-	2073 3	N	-0-		-0-
11	2880 X	2297	-0-	-583	-0-	2297 3	N	-0-		-0-

PUCKETT -E-		WELL #: 1		RRCID -> 020649		COMPL. DATE 03/04/1996		TOTAL DEPTH 15075 PERF.13626 - 14650		
06	7770 X	7494	-0-	-276	-0-	7494 3	N	-0-		-0-
07	8401 X	8373	-0-	-28	-0-	8373 3	N	-0-		-0-
08	8401 X	8287	-0-	-114	-0-	8287 3	N	-0-		-0-
09	8130 X	6485	-0-	-1645	-0-	6485 3	N	-0-		-0-
10	8370 X	6096	-0-	-2274	-0-	6096 3	N	-0-		-0-
11	8100 X	6597	-0-	-1503	-0-	6597 3	N	-0-		-0-

PUCKETT (ELLENBURGER)		//CONT.// 73355 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232								
PUCKETT -K-		WELL #: 1		RRCID -> 020652		COMPL. DATE 03/29/1998		TOTAL DEPTH 13770 PERF.12252 - 13269		
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
06	8640 X	8441	-0-	-199	-0-	8441	3		N	-0-
07	9548 X	9393	-0-	-155	-0-	9393	3		N	-0-
08	9548 X	9275	-0-	-273	-0-	9275	3		N	-0-
09	9240 X	7237	-0-	-2003	-0-	7237	3		N	-0-
10	9393 X	6768	-0-	-2625	-0-	6768	3		N	-0-
11	9090 X	7373	-0-	-1717	-0-	7373	3		N	-0-

PUCKETT -L-		WELL #: 1		RRCID -> 020653		COMPL. DATE 12/23/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	6900 X	6682	-0-	-218	-0-	6682	3		N	-0-
07	7254 X	7070	-0-	-184	-0-	7070	3		N	-0-
08	7254 X	7037	-0-	-217	-0-	7037	3		N	-0-
09	7080 X	5858	-0-	-1222	-0-	5858	3		N	-0-
10	7316 X	6107	-0-	-1209	-0-	6107	3		N	-0-
11	6840 X	6502	-0-	-338	-0-	6502	3		N	-0-

ODOM -A-		WELL #: 2		RRCID -> 058100		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 14900 PERF.13855 - 14540		
06	6000 X	5747	-0-	-253	-0-	5747	3		N	-0-
07	6386 X	6021	-0-	-365	-0-	6021	3		N	-0-
08	6386 X	5911	-0-	-475	-0-	5911	3		N	-0-
09	6180 X	4731	-0-	-1449	-0-	4731	3		N	-0-
10	6014 X	5442	-0-	-572	-0-	5442	3		N	-0-
11	5820 X	4778	-0-	-1042	-0-	4778	3		N	-0-

MITCHELL, ROSA L.		WELL #: 2		RRCID -> 094682		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 14332 PERF.13360 - 14322		
06	24210 X	23457	-0-	-753	-0-	23457	3		N	-0-
07	25626 X	25626	-0-	-0-	-0-	25626	3		N	-0-
08	26376 X	26376	-0-	-0-	-0-	26376	3		N	-0-
09	24570 X	20651	-0-	-3919	-0-	20651	3		N	-0-
10	25637 X	19015	-0-	-6622	-0-	19015	3		N	-0-
11	25050 X	20943	-0-	-4107	-0-	20943	3		N	-0-

ROBBINS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 179120		COMPL. DATE 07/27/2000		TOTAL DEPTH 14120 PERF.12521 - 14120		
06	22020 X	19255	-0-	-2765	-0-	19255	3		N	-0-
07	24312 X	24312	-0-	-0-	-0-	24312	3		N	-0-
08	24719 X	24719	-0-	-0-	-0-	24719	3		N	-0-
09	21780 X	18581	-0-	-3199	-0-	18581	3		N	-0-
10	23684 X	13987	-0-	-9697	-0-	13987	3		N	-0-
11	22920 X	17116	-0-	-5804	-0-	17116	3		N	-0-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		916958								
ROBBINS, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 020634		COMPL. DATE 11/17/1999		TOTAL DEPTH 13698 PERF.12614 - 13698		
06	3000 N	7280	-0-	4280	7454	7280	2		N	-0-
07	15210 X	7756	-0-	-7454	-0-	7756	2		N	-0-
08	7903 X	7903	-0-	-0-	-0-	7903	2		N	-0-
09	6357 X	6357	-0-	-0-	-0-	6357	2		N	-0-
10	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2		N	-0-
*11	6078 X	6078	-0-	-0-	-0-	6078	2		N	-0-

PUCKETT (ELLENBURGER)		//CONT.// 73355 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958									
MOORE, E. R.		WELL #: 1		RRCID -> 020635		COMPL. DATE 12/12/1999			TOTAL DEPTH 14110 PERF.13347 - 14110		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	4980 X	4407	-0-	-573	-0-	4407	2	N	-0-	-0-	-0-
07	5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	2	N	-0-	-0-	-0-
08	5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	5365	2	N	-0-	-0-	-0-
09	5130 X	4646	-0-	-484	-0-	4646	2	N	-0-	-0-	-0-
10	4557 X	2761	-0-	-1796	-0-	2761	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	2	N	-0-	-0-	101

XTO ENERGY INC.		945936									
ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #: 2H		RRCID -> 020626		COMPL. DATE 06/13/1998			TOTAL DEPTH 13880 PERF.12122 - 15258		
06	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	506	1	3391 3	N	-0-	-0-
07	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	512	1	2983 3	N	-0-	-0-
08	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	596	1	3260 3	N	-0-	-0-
09	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	600	1	3195 3	N	-0-	-0-
10	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	624	1	3224 3	N	-0-	-0-
*11	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	627	1	3132 3	N	-0-	-0-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #: 4		RRCID -> 020627		COMPL. DATE 03/20/2001			TOTAL DEPTH 13690 PERF.12735 - 13690		
06	5952 X	5952	-0-	-0-	-0-	5952	3	N	-0-	-0-	26
07	6099 X	6099	-0-	-0-	-0-	6099	3	N	-0-	-0-	26
08	6014 X	5666	-0-	-348	-0-	5666	3	N	-0-	-0-	26
09	5940 X	5644	-0-	-296	-0-	5644	3	N	-0-	-0-	26
10	6138 X	6041	-0-	-97	-0-	6041	3	N	-0-	-0-	26
11	5940 X	5815	-0-	-125	-0-	5815	3	N	-0-	-0-	26

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #: 5A		RRCID -> 020628		COMPL. DATE 12/11/1957			TOTAL DEPTH 14900 PERF. N/A		
06	11040 X	10717	-0-	-323	-0-	912	1	9805 3	N	-0-	68
07	11408 X	884	-0-	-10524	-0-	884	1	N	-0-	-0-	68
08	11058 X	11058	-0-	-0-	-0-	905	1	10153 3	N	-0-	68
09	10710 X	10571	-0-	-139	-0-	835	1	9736 3	N	-0-	68
10	11092 X	11092	-0-	-0-	-0-	836	1	10256 3	N	-0-	68
*11	10851 X	10851	-0-	-0-	-0-	864	1	9987 3	N	-0-	68

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #: 6		RRCID -> 020629		COMPL. DATE 12/05/1957			TOTAL DEPTH 14734 PERF. N/A		
06	15659 X	15659	-0-	-0-	-0-	15659	3	N	-0-	-0-	32
07	16313 X	16313	-0-	-0-	-0-	16313	3	N	-0-	-0-	32
08	15438 X	14710	-0-	-728	-0-	14710	3	N	-0-	-0-	32
09	14940 X	14594	-0-	-346	-0-	14594	3	N	-0-	-0-	32
10	15907 X	15907	-0-	-0-	-0-	15907	3	N	-0-	-0-	32
*11	15228 X	15228	-0-	-0-	-0-	15228	3	N	-0-	-0-	32

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #: 7A		RRCID -> 020630		COMPL. DATE 12/01/2000			TOTAL DEPTH 14488 PERF.13081 - 14488		
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-	-0-	28
07	3100 N	9364	-0-	6264	-0-	6264	3	N	-0-	-0-	28
08	3100 N	-0-	-0-	-3100	-0-	3164		N	-0-	-0-	28
09	3000 N	-0-	-0-	-3000	-0-	164		N	-0-	-0-	28
10	310 X	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-	-0-	28
11	300 X	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-	-0-	28

PUCKETT (ELLENBURGER)		//CONT.//		73355 498	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #:		8	RRCID ->	020631	COMPL. DATE	06/27/1958	TOTAL DEPTH	14008	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

06		18540 X	17795	-0-	-745	-0-	17795 3		N	-0-			27
07		19158 X	17382	-0-	-1776	-0-	17382 3		N	-0-			27
08		19158 X	16634	-0-	-2524	-0-	16634 3		N	-0-			27
09		17790 X	16967	-0-	-823	-0-	16967 3		N	-0-			27
10		18395 X	18395	-0-	-0-	-0-	18395 3		N	-0-			27
11		17790 X	17449	-0-	-341	-0-	17449 3		N	-0-			27

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #:		9	RRCID ->	020632	COMPL. DATE	07/07/1958	TOTAL DEPTH	14745	PERF.	14144 - 14745	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #:		10	RRCID ->	020633	COMPL. DATE	03/10/1999	TOTAL DEPTH	14004	PERF.	0 - 14004	
06		18420 X	18395	-0-	-25	-0-	18395 3		N	-0-		-0-	
07		19169 X	19169	-0-	-0-	-0-	19169 3		N	-0-		-0-	
08		18445 X	17186	-0-	-1259	-0-	17186 3	2 9	N	2	2 8	-0-	
09		18390 X	16692	-0-	-1698	-0-	16692 3		N	-0-		-0-	
10		19158 X	18784	-0-	-374	-0-	18784 3		N	-0-		-0-	
11		18540 X	18222	-0-	-318	-0-	18222 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	
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		25	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25	
09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		25	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25	

ROBBINS, J. W., I		WELL #:		1	RRCID ->	020660	COMPL. DATE	12/09/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06		16654 X	16654	-0-	-0-	-0-	16654 3		N	-0-		-0-	
07		18088 X	18088	-0-	-0-	-0-	18088 3		N	-0-		-0-	
08		19276 X	19276	-0-	-0-	-0-	19276 3	8 9	N	7	7 8	-0-	
09		17687 X	17687	-0-	-0-	-0-	17687 3		N	-0-		-0-	
10		19006 X	19006	-0-	-0-	-0-	19006 3		N	-0-		-0-	
*11		19348 X	19348	-0-	-0-	-0-	19348 3		N	-0-		-0-	

ROBBINS, J. W., -1-B-		WELL #:		4	RRCID ->	020662	COMPL. DATE	12/11/1958	TOTAL DEPTH	14768	PERF.	N/A	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

JERUSHA ROBBINS ET AL "A"		WELL #:		3H	RRCID ->	171292	COMPL. DATE	03/27/1998	TOTAL DEPTH	14707	PERF.	12385 - 14707	
06		8220 X	7798	-0-	-422	-0-	412 1	7386 3	Y	-0-		41	
07		8463 X	8297	-0-	-166	-0-	429 1	7868 3	Y	-0-		41	
08		8396 X	8396	-0-	-0-	-0-	403 1	7993 3	Y	-0-		41	
09		8192 X	8192	-0-	-0-	-0-	363 1	7829 3	Y	-0-		41	
10		8455 X	8455	-0-	-0-	-0-	315 1	8140 3	Y	-0-		41	
*11		8300 X	8300	-0-	-0-	-0-	315 1	7985 3	Y	-0-		41	

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MITCHELL-THOMAS UNIT 1 WELL #: 2E RRCID -> 173713 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13800 - 14830

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
06		9390 X	9390	-0-	-0-	-0-	9390 3		Y	-0-			15
07		9738 X	9738	-0-	-0-	-0-	9738 3		Y	-0-			15
08		9893 X	9893	-0-	-0-	-0-	9893 3		Y	-0-			15
09		9822 X	9822	-0-	-0-	-0-	9822 3		Y	-0-			15
10		9486 X	9486	-0-	-0-	-0-	9486 3		Y	-0-			15
*11		9686 X	9686	-0-	-0-	-0-	9686 3		Y	-0-			15

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	131			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131

ODOM -C- WELL #: 2 RRCID -> 139659 COMPL. DATE 09/20/1991 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10497 - 10545

06	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3454 3	25 9	N		23			254
07	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	3554 3	279 9	N		254			-0-
08	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3514 3	10 9	N		9			282
09	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3354 3	21 9	N		19			301
*10	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3332 3	22 9	N		20			321
11	2940 X	2223	-0-	-717	-0-	2217 3	6 9	N		5			326

XTO ENERGY INC. 945936
 ROBBINS, J. W. 1A WELL #: 5 RRCID -> 183046 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 11904 PERF.10291 - 10386

06	930 X	863	-0-	-67	-0-	863 3			N	-0-			83
07	899 X	854	-0-	-45	-0-	854 3			N	-0-			83
08	899 X	682	-0-	-217	-0-	680 3	2 9	N		2	2 8		83
09	870 X	658	-0-	-212	-0-	658 3			N	-0-			83
10	899 X	645	-0-	-254	-0-	645 3			N	-0-			83
11	870 X	691	-0-	-179	-0-	691 3			N	-0-			83

MITCHELL-THOMAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 216254 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 15053 PERF.10534 - 11300

06	247 X	247	-0-	-0-	-0-	244 3	3 9	N		3			152
07	217 X	128	-0-	-89	-0-	127 3	1 9	N		1			153
08	227 X	227	-0-	-0-	-0-	225 3	2 9	N		2			155
09	240 X	178	-0-	-62	-0-	178 3			N	-0-			155
10	248 X	138	-0-	-110	-0-	132 3	6 9	N		5			160
11	240 X	199	-0-	-41	-0-	196 3	3 9	N		3			163

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	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

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2902		Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2902		Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2902		Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2902		Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2902		Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	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
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

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
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			70
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			70
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			70
09		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3	N	-0-			70
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			70
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			70

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
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	179	179	1	120
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	84			204
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			204
09		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3	N	-0-			204
*10		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1029 3	N	113	190	1	127
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			127

PUTNAM (WICHITA-ALBANY)		//CONT.// 73507 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
UNIVERSITY "C"		WELL #: 3		RRCID -> 114399		COMPL. DATE 11/04/1984		TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4189 - 4818			
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
06	750 N	603	-0-	-147	-0-	603	2	N	-0-		-0-
07	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2	N	-0-		-0-
08	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2	N	-0-		-0-
09	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2	N	-0-		-0-
10	744 N	721	-0-	-23	-0-	721	2	N	-0-		-0-
11	720 N	648	-0-	-72	-0-	648	2	N	-0-		-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 148481		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5331 PERF. 4353 - 4848			
06	1770 X	1359	-0-	-411	-0-	1341	2	18 9 N	16	93 1	22
07	1705 X	1543	-0-	-162	-0-	1531	2	12 9 N	11		33
08	1705 X	1614	-0-	-91	-0-	1605	2	9 9 N	8		41
09	1514 X	1514	-0-	-0-	-0-	1502	2	12 9 N	11		52
10	1559 X	1559	-0-	-0-	-0-	1548	2	11 9 N	10		62
11	1560 X	1357	-0-	-203	-0-	1348	2	9 9 N	8		70

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 223660		COMPL. DATE 02/20/2005		TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 4881			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GLOSSOP, ROBERT L. ESTATE		310950		WELL #: 2		RRCID -> 077169		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4067 - 4667	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		33
08	T. A.	69	-0-	69	69	69	3	Y	-0-		33
09	T. A.	56	-0-	56	125	56	3	Y	-0-		33
10	T. A.	111	-0-	111	236	111	3	Y	-0-		33
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	236			Y	NO RPT		33

CITIES SERVICE ET AL		WELL #: 3 C		RRCID -> 079903		COMPL. DATE 12/07/1978		TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4143 - 4229			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
08	T. A.	51	-0-	51	51	51	3	Y	-0-		27
09	T. A.	42	-0-	42	93	42	3	Y	-0-		27
10	T. A.	83	-0-	83	176	83	3	Y	-0-		27
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	176			Y	NO RPT		27

CITIES SERVICE ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 124211		COMPL. DATE 02/08/1996		TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4032 - 4584			
06	510 X	-0-	-0-	-510	-0-			Y	-0-		51
07	248 X	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-		51
08	T. A.	480	-0-	480	480	480	3	Y	-0-		51
09	T. A.	394	-0-	394	874	394	3	Y	-0-		51
10	T. A.	778	-0-	778	1652	778	3	Y	-0-		51
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1652			Y	NO RPT		51

PUTNAM (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		73507 600	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS		
OLSEN ENERGY INC.				621750						
MCDONALD STATE "124"				WELL #: 2	RRCID -> 142985	COMPL. DATE 09/23/1992	TOTAL DEPTH 5146	PERF. 4090	- 4875	
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
06		4290 X	2299	-0-	-1991	-0-	2299 2	N	-0-	-0-
07		3069 X	1950	-0-	-1119	-0-	1950 2	N	-0-	-0-
08		2573 X	572	-0-	-2001	-0-	572 2	N	-0-	-0-
09		2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	2508 2	N	-0-	-0-
10		3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	3137 2	N	-0-	-0-
11		2310 X	2199	-0-	-111	-0-	2199 2	N	-0-	-0-

MCDONALD				WELL #: 3	RRCID -> 167184	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5100	PERF. 4098	- 4867	
06		6360 X	4804	-0-	-1556	-0-	4804 2	Y	-0-	63
07		6603 X	4335	-0-	-2268	-0-	4335 2	Y	-0-	63
08		6355 X	4079	-0-	-2276	-0-	4079 2	Y	-0-	63
09		6150 X	3984	-0-	-2166	-0-	3984 2	Y	-0-	63
10		5797 X	3855	-0-	-1942	-0-	3855 2	Y	-0-	63
11		4800 X	3706	-0-	-1094	-0-	3706 2	Y	-0-	63

REATA ENERGY, INC.				696090						
MILLAR, L.H. ET AL				WELL #: 16	RRCID -> 131344	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5400	PERF. 4392	- 4870	
06		330 X	-0-	-0-	-330	-0-		N	-0-	119
07		124 X	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-	119
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	119
09		67 X	67	-0-	-0-	-0-	67 2	N	-0-	119
10		557 X	557	-0-	-0-	-0-	545 2	12 9	N	130
*11		504 X	504	-0-	-0-	-0-	501 2	3 9	N	133

WOODWARD "56"				WELL #: 3	RRCID -> 205149	COMPL. DATE 10/14/2004	TOTAL DEPTH 5290	PERF. 4186	- 5223	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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	
06		2880 X	2402	-0-	-478	-0-	2402 2	N	-0-	72
07		3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3223 2	2 9	N	19
08		4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	4007 2	N	-0-	19
09		3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3770 2	17 9	N	34
10		3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	3866 2	11 9	N	44
*11		3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	3522 2	10 9	N	53

MCDONALD, ROY -6-				WELL #: 1	RRCID -> 050776	COMPL. DATE 06/02/1971	TOTAL DEPTH 5000	PERF. N/A		
06		4440 X	2827	-0-	-1613	-0-	2827 2	N	-0-	44
07		4588 X	3635	-0-	-953	-0-	3610 2	25 9	N	67
08		4588 X	4337	-0-	-251	-0-	4308 2	29 9	N	93
09		4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	4225 2	11 9	N	103
10		4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	4323 2	22 9	N	21
11		4140 X	4098	-0-	-42	-0-	4085 2	13 9	N	33

PUTNAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 73507 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200								
UNIVERSITY "C"		WELL #: 2		RRCID -> 057823		COMPL. DATE 01/14/1974		TOTAL DEPTH 5082 PERF. N/A		
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
06	1920 N	1622	-0-	-298	-0-	1622	2			-0-
07	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			-0-
08	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			-0-
09	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			-0-
10	1953 N	1897	-0-	-56	-0-	1897	2			-0-
11	1890 N	1715	-0-	-175	-0-	1715	2			-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 128199		COMPL. DATE 02/20/2005		TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 5307		
06	2760 N	2300	-0-	-460	-0-	2265	2	35 9	N	32
07	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2698	2	31 9	N	28
08	2697 N	2690	-0-	-7	-0-	2658	2	32 9	N	29
09	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2461	2	10 9	N	9
10	2728 N	2538	-0-	-190	-0-	2525	2	13 9	N	12
11	2610 N	2282	-0-	-328	-0-	2267	2	15 9	N	14

GLOSSOP, ROBERT L. ESTATE		310950		RRCID -> 079902		COMPL. DATE 12/07/1978		TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4467 - 4553		
CITIES SERVICE ET AL		WELL #: 3 T								
06	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-					128
07	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					128
08	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	3			128
*09	2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			128
*10	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	3			128
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	128

OLSEN ENERGY INC.		621750		RRCID -> 043506		COMPL. DATE 01/09/1968		TOTAL DEPTH 5393 PERF. N/A		
WOODWARD, EMMA GAY		WELL #: 1								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

WOODWARD, EMMA GAY		WELL #: 2 C		RRCID -> 126165		COMPL. DATE 11/26/1987		TOTAL DEPTH 5393 PERF. 4408 - 4818		
06	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			-0-
07	3100 N	3996	-0-	896	896	3996	2			-0-
08	4779 X	3883	-0-	-896	-0-	3883	2			-0-
09	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			-0-
10	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2			-0-
*11	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2			-0-

MCDONALD		WELL #: 2		RRCID -> 167183		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4367 - 5138		
06	5220 X	4688	-0-	-532	-0-	4688	2			63
07	5177 X	3668	-0-	-1509	-0-	3668	2			63
08	6014 X	5010	-0-	-1004	-0-	5010	2			63
09	6404 X	6404	-0-	-0-	-0-	6404	2			63
10	6062 X	6062	-0-	-0-	-0-	6062	2			63
*11	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	2			63

PUTNAM (WOLFCAMP)		//CONT.//		73507 750	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.//		621750									
CHAMPLIN-CITIES SERVICE		WELL #:		4R	RRCID ->	190540	COMPL. DATE	06/27/2002	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 5077 -	5114	
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
06		2370 X	1955	-0-	-415	-0-	1944 2	11 9	N	10			229
07		2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2385 2	10 9	N	9			238
08		2891 N	2891	-0-	-0-	-0-	2891 2		N	-0-			238
09		2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	2856 2		N	-0-			238
10		3100 N	3647	-0-	547	547	3647 2		N	-0-			238
*11		3000 N	3031	-0-	31	578	3031 2		N	-0-	155 1		83

REATA ENERGY, INC.				696090					CNTY: PECOS				
WOODWARD "56"		WELL #:		1	RRCID ->	185312	COMPL. DATE	09/04/2001	TOTAL DEPTH	5265	PERF. 4990 -	5183	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14			95
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	29			124
08		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1191 2	1 9	N	1			125
09		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1483 2	4 9	N	4			129
10		2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	2622 2	83 9	N	75			204
*11		2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2470 2	53 9	N	48			252

WOODWARD "56"		WELL #:		2	RRCID ->	188449	COMPL. DATE	02/25/2002	TOTAL DEPTH	5415	PERF. 5092 -	5302	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08		913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 2		N	-0-			27
09		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137 2		N	-0-			27
10		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010 2		N	-0-			27
*11		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894 2		N	-0-			27

WOODWARD "56"		WELL #:		3	RRCID ->	191307	COMPL. DATE	10/14/2004	TOTAL DEPTH	5290	PERF. 4186 -	5223	
06		1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-			N	3			87
07		620 X	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-			87
08		1668 X	1668	-0-	-0-	-0-	1668 2		N	-0-			87
09		2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	2076 2	99 9	N	90			177
10		3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3670 2		N	-0-			177
*11		3000 N	3461	-0-	461	461	3458 2	3 9	N	3			180

WOODWARD "56"		WELL #:		4	RRCID ->	194367	COMPL. DATE	02/16/2003	TOTAL DEPTH	5454	PERF. 4948 -	5296	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
08		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2		N	-0-			46
09		261 N	261	-0-	-0-	-0-	248 2	13 9	N	12			58
10		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2		N	-0-			58
*11		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2		N	-0-			58

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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	994 X	994	-0-	-0-	-0-	985	3	9	9	N	8		132
07	2014 X	2014	-0-	-0-	-0-	2011	3	3	9	N	3		135
08	899 X	840	-0-	-59	-0-	834	3	6	9	N	5		140
09	990 X	492	-0-	-498	-0-	490	3	2	9	N	2		142
10	2015 X	365	-0-	-1650	-0-	363	3	2	9	N	2		144
11	1950 X	656	-0-	-1294	-0-	655	3	1	9	N	1		145

LR "88C" WELL #: 1 RRCID -> 209425 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 5063 PERF. 4924 - 4946

06	780 X	459	-0-	-321	-0-	434	3	25	9	N	23		162
07	806 X	278	-0-	-528	-0-	241	3	37	9	N	34	159 1	37
08	806 X	667	-0-	-139	-0-	667	3			N	-0-		37
09	849 X	849	-0-	-0-	-0-	334	3	515	9	N	468	415 1	90
10	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					N	25		115
11	660 X	653	-0-	-7	-0-	625	3	28	9	N	25		140

LR "88C" WELL #: 2 RRCID -> 214220 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4930 - 4950

06	780 X	434	-0-	-346	-0-	434	3			N	-0-		-0-
07	806 X	241	-0-	-565	-0-	241	3			N	-0-		-0-
08	775 X	667	-0-	-108	-0-	667	3			N	-0-		-0-
09	690 X	334	-0-	-356	-0-	334	3			N	-0-		-0-
10	558 X	330	-0-	-228	-0-	330	3			N	-0-		-0-
11	660 X	625	-0-	-35	-0-	625	3			N	-0-		-0-

QUITO (ATOKA) 73926 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 LONE STAR SERVICES 507453
 CHINA LAKE WELL #: 1 RRCID -> 153211 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 17784 PERF.14070 - 14090

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

RBJ & ASSOCIATES, LP 695758
 AMERICAN QUASAR MONROE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076101 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 20200 PERF. 5000 - 6000

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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			
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
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

QUITO, E. (ATOKA)		73927 306		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528											
UNIVERSITY 18-29 GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	138951	COMPL. DATE	05/15/1991	TOTAL DEPTH	20600	PERF.14341 - 14742			
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
06		3290	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2	N	-0-			-0-
07		2414	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2	N	-0-			-0-
08		2226	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2	N	-0-			-0-
09		2066	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2	N	-0-			-0-
10		2074	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2	N	-0-			-0-
*11		1802	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2	N	-0-			-0-

RJD ENERGY, LLC		714310		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WARD					
LEEDE GAS UNIT 1		WELL #:	2	RRCID ->	234141	COMPL. DATE	11/17/2005	TOTAL DEPTH	19495	PERF.16975 - 16995			
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
06		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT			33
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33

QUITO, E. (BELL CANYON 5275)		73927 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
MARTIN, JIMMY INC		530596											
STATE OF TEXAS "DP"		WELL #:	4	RRCID ->	182941	COMPL. DATE	04/25/2001	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 5259 - 5282			
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
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WTG EXPLORATION		945220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
UNIVERSITY "18-30A"		WELL #:	1	RRCID ->	178703	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 5248 - 5282			
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
06		600 N	507	-0-	-93	-0-	420	2	87	9	Y	79	48
07		589 N	482	-0-	-107	-0-	390	2	92	9	Y	84	18
08		366 N	366	-0-	-0-	-0-	299	2	67	9	Y	61	40
09		632 N	632	-0-	-0-	-0-	532	2	100	9	Y	91	54
10		533 N	533	-0-	-0-	-0-	454	2	79	9	Y	72	49
*11		688 N	688	-0-	-0-	-0-	483	2	205	9	Y	186	96

WALKER, P. "A"		180539		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
		WELL #:	2	RRCID ->	180539	COMPL. DATE	11/11/2000	TOTAL DEPTH	5324	PERF. 5250 - 5277			
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
06		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-			157
07		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	Y	-0-			157
08		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	Y	-0-			157
09		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	Y	-0-			157
10		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	Y	-0-			157
*11		117 N	117	-0-	-0-	-0-	115	2	2	9	Y	2	157

QUITO, E. (BELL CANYON 5275)			//CONT.// 73927 333		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD				
WTG EXPLORATION			//CONT.// 9452220											
MCDANIEL "A"			WELL #: 1		RRCID -> 180583		COMPL. DATE 12/06/2000			TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5228 - 5273				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	2			Y	-0-			149
07	3937 X	2518	-0-	-1419	-0-	2518	2			Y	-0-			149
08	4309 X	1989	-0-	-2320	-0-	1989	2			Y	-0-			149
09	4170 X	2001	-0-	-2169	-0-	2001	2			Y	-0-			149
10	6228 X	6228	-0-	-0-	-0-	6225	2	3	9	Y	-3		3 8	149
*11	6473 X	6473	-0-	-0-	-0-	6473	2			Y	-0-			149

WALKER, P. "A"			WELL #: 3		RRCID -> 183062		COMPL. DATE 03/03/2001			TOTAL DEPTH 5299 PERF. 5225 - 5280				
06	150 N	51	-0-	-99	-0-	51	2			Y	-0-			15
07	93 N	27	-0-	-66	-0-	27	2			Y	-0-			15
08	62 N	10	-0-	-52	-0-	10	2			Y	-0-			15
09	60 N	12	-0-	-48	-0-	12	2			Y	-0-			15
10	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-			15
11	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			15

MCDANIEL "A"			WELL #: 2		RRCID -> 184167		COMPL. DATE 05/22/2001			TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5256 - 5276				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
07	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-			52
08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-			52
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-			52
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-			52
*11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-			52

WALKER, P. "A"			WELL #: 4		RRCID -> 185569		COMPL. DATE 07/14/2001			TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5748 - 5760				
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-			86
07	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-			86
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-			86
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			86
10	93 N	20	-0-	-73	-0-	9	2	11	9	Y	-10		10 8	86
11	90 N	9	-0-	-81	-0-	9	2			Y	-0-			86

UNIVERSITY "18-30A"			WELL #: 2		RRCID -> 185571		COMPL. DATE 09/14/2001			TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5256 - 5276				
06	810 N	739	-0-	-71	-0-	421	2	318	9	Y	289	274	1	176
07	837 N	731	-0-	-106	-0-	391	2	340	9	Y	309	418	1	67
08	543 N	543	-0-	-0-	-0-	299	2	244	9	Y	222	144	1	145
09	898 N	898	-0-	-0-	-0-	532	2	366	9	Y	333	281	1	197
10	744 N	743	-0-	-1	-0-	454	2	289	9	Y	263	280	1	180
*11	703 N	703	-0-	-0-	-0-	480	2	223	9	Y	203	225	1	158

UNIVERSITY 18-19			WELL #: 3A		RRCID -> 193779		COMPL. DATE 12/19/2002			TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5220 - 5247				
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-			-0-
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-			-0-
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-			-0-
09	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-			-0-
*11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	121	2	6	9	Y	-5		5 8	-0-

UNIVERSITY 18-19			WELL #: 4A		RRCID -> 195197		COMPL. DATE 04/21/2003			TOTAL DEPTH 5259 PERF. 5218 - 5244				
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-			-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-			-0-
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-			-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-			-0-
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-			-0-
*11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-			-0-

QUITO, EAST (CHERRY CANYON)		73927 345		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD		
MARTIN, JIMMY INC		530596									
STATE OF TEXAS "DP"		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
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
06		923 N	923	-0-	-0-	886 2	37 9	Y	34	36 1	2
07		787 N	787	-0-	-0-	747 2	40 9	Y	36	34 1	4
08		DLQ G-10	132	-0-	132	97 2	35 9	Y	32	33 1	3
09		DLQ G-10	56	-0-	56	14 2	42 9	Y	38	35 1	6
10		320 N	132	-0-	-188	99 2	33 9	Y	30	30 1	6
*11		700 N	700	-0-	-0-	661 2	39 9	Y	35	35 1	6

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		806470		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD		
UNIVERSITY S.B. 18-32		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

R. O. C. (ATOKA)		74050 166		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD		
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125									
CAPRITO 99		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
*06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	141	121 1	77
*07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
*08		62 N	-0-	-0-	-62			N	-0-		77
*09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
*10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62 1	15
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15

APACHE CORPORATION		027200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD		
UNIVERSITY 1-3		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
06		5787 X	5787	-0-	-0-	5787 2		N	-0-		135
07		5387 X	5387	-0-	-0-	5387 2		N	-0-		135
08		5587 X	5587	-0-	-0-	5587 2		N	-0-		135
09		4128 X	4128	-0-	-0-	4128 2		N	-0-		135
10		6253 X	6253	-0-	-0-	6253 2		N	-0-		135
11		30 X	NO RPT	-0-	-30			N	NO RPT		135

R. O. C. (DEVONIAN)		74050 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD		
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125									
CAPRITO 82		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CAPRITO 98		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
06		4440 X	3241	-0-	-1199	3241 3		N	-0-		-0-
07		4456 X	4456	-0-	-0-	4456 3		N	-0-		-0-
08		1426 X	301	-0-	-1125	301 3		N	-0-		-0-
09		3240 X	-0-	-0-	-3240			N	-0-		-0-
10		4464 X	-0-	-0-	-4464			N	-0-		-0-
11		4320 X	347	-0-	-3973	347 3		N	-0-		-0-

R. O. C. (DEVONIAN)		//CONT.//		74050 332	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		003125											
UNIVERSITY 16-21		WELL #:		2	RRCID ->	057784	COMPL. DATE	03/04/1974	TOTAL DEPTH	12509	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CAPRITO 99		WELL #:		2 U	RRCID ->	069328	COMPL. DATE	10/18/1976	TOTAL DEPTH	16810	PERF. N/A
06	1530 N	1414	-0-	-116	-0-	1414	3		N	-0-	-0-
07	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3		N	-0-	-0-
08	1302 N	800	-0-	-502	-0-	800	3		N	-0-	-0-
09	1410 N	1036	-0-	-374	-0-	1036	4		N	-0-	-0-
10	1674 N	1290	-0-	-384	-0-	1290	4		N	-0-	-0-
*11	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3		N	-0-	-0-

CAPRITO 82		WELL #:		2 U	RRCID ->	072030	COMPL. DATE	04/13/1977	TOTAL DEPTH	16950	PERF. N/A
06	2220 X	1502	-0-	-718	-0-	1502	3		Y	-0-	-0-
07	1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3		Y	-0-	-0-
08	806 X	488	-0-	-318	-0-	488	3		Y	-0-	-0-
09	1500 X	210	-0-	-1290	-0-	210	3		Y	-0-	-0-
10	1984 X	921	-0-	-1063	-0-	921	3		Y	-0-	-0-
11	1920 X	1348	-0-	-572	-0-	1348	3		Y	-0-	-0-

CAPRITO 82		WELL #:		11	RRCID ->	203711	COMPL. DATE	11/14/2003	TOTAL DEPTH	17020	PERF.12796 - 13247
06	19380 X	9616	-0-	-9764	-0-	9572	3	44 9	Y	40	277
07	14812 X	14812	-0-	-0-	-0-	14751	3	61 9	Y	55	332
08	10540 X	3353	-0-	-7187	-0-	3351	3	2 9	Y	2	334
09	9630 X	2876	-0-	-6754	-0-	2876	4		Y	-0-	334
10	13237 X	4170	-0-	-9067	-0-	4159	4	11 9	Y	10	344
11	12810 X	11588	-0-	-1222	-0-	11549	3	39 9	Y	35	379

BTA OIL PRODUCERS, LLC		041867		WELL #:		6	RRCID ->	060470	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12490	PERF.11982 - 12016
06	4884 S	4884	-0-	-0-	-0-	1167	1	3717 2	N	-0-	-0-		
07	5783 S	5783	-0-	-0-	-0-	1167	1	4616 2	N	-0-	-0-		
08	5953 S	5953	-0-	-0-	-0-	1167	1	4786 2	N	-0-	-0-		
09	5938 S	5938	-0-	-0-	-0-	1167	1	4771 2	N	-0-	-0-		
10	5810 S	5810	-0-	-0-	-0-	1167	1	4643 2	N	-0-	-0-		
*11	5963 S	5963	-0-	-0-	-0-	1167	1	4796 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
06	3540 X	2006	-0-	-1534	-0-	2006	2		N	-0-	-0-
07	3720 X	3058	-0-	-662	-0-	3058	2		N	-0-	-0-
08	3720 X	2662	-0-	-1058	-0-	2662	2		N	-0-	-0-
09	3600 X	907	-0-	-2693	-0-	907	2		N	-0-	-0-
10	3069 X	1499	-0-	-1570	-0-	1499	2		N	-0-	-0-
11	2970 X	1108	-0-	-1862	-0-	1108	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								
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
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPRITO 83		WELL #: 1		RRCID -> 048980		COMPL. DATE 11/15/1999		TOTAL DEPTH 17795 PERF.16410 - 17795								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	33	-0-	33	-0-	33	33	3		Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	33				Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	33				Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	33				Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	33				Y	-0-					-0-

CAPRITO 98		WELL #: 1 L		RRCID -> 050881		COMPL. DATE 05/01/1971		TOTAL DEPTH 16798 PERF. N/A								
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	3			N	-0-					-0-
07	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	3			N	-0-					-0-
08	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	3			N	-0-					-0-
09	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	3			N	-0-					-0-
10	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	3			N	-0-					-0-
*11	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	3			N	-0-					-0-

CAPRITO 99		WELL #: 2 L		RRCID -> 069329		COMPL. DATE 10/18/1976		TOTAL DEPTH 16810 PERF. N/A								
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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								
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

R.O.C. (ELLEN.)		//CONT.//		74050 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD			
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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		7350 S	1564	-0-	-5786	-0-	1564 1		Y	-0-	-0-	
07		7316 S	1564	-0-	-5752	-0-	1564 1		Y	-0-	-0-	
08		6940 S	6940	-0-	-0-	-0-	6940 2		Y	-0-	-0-	
09		11748 S	11748	-0-	-0-	-0-	1564 1	10184 2	Y	-0-	-0-	
10		8668 S	8668	-0-	-0-	-0-	1564 1	7104 2	Y	-0-	-0-	
*11		8474 S	8474	-0-	-0-	-0-	1564 1	6910 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
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	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
06		9690 X	7653	-0-	-2037	-0-	7651 3	2 9	N	2	150	
07		8915 X	8915	-0-	-0-	-0-	8906 3	9 9	N	8	158	
08		5642 X	2301	-0-	-3341	-0-	2301 3		N	-0-	158	
09		7650 X	1716	-0-	-5934	-0-	1716 3		N	-0-	158	
10		8928 X	3124	-0-	-5804	-0-	3124 3		N	-0-	158	
11		8640 X	7964	-0-	-676	-0-	7964 3		N	-0-	158	

CAPRITO 82				WELL #:	1H	RRCID ->	184119	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	14254	PERF.13940 - 17190
06		14730 X	8611	-0-	-6119	-0-	8611 3		N	-0-	141	
07		15143 X	15143	-0-	-0-	-0-	15143 3		N	-0-	141	
08		5022 X	3522	-0-	-1500	-0-	3522 3		N	-0-	141	
09		8610 X	2926	-0-	-5684	-0-	2926 3		N	-0-	141	
10		15128 X	5496	-0-	-9632	-0-	5496 3		N	-0-	141	
11		14640 X	12431	-0-	-2209	-0-	12431 3		N	-0-	141	

CAPRITO 98				WELL #:	1H	RRCID ->	190099	COMPL. DATE	05/08/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14180 - 17331
06		15598 X	15598	-0-	-0-	-0-	15591 3	7 9	N	6	93	
07		17321 X	17321	-0-	-0-	-0-	17310 3	11 9	N	10	103	
08		13888 X	12460	-0-	-1428	-0-	12453 3	7 9	N	6	109	
09		15600 X	4202	-0-	-11398	-0-	4200 3	2 9	N	2	111	
10		17329 X	17195	-0-	-134	-0-	17185 3	10 9	N	9	120	
11		16770 X	15623	-0-	-1147	-0-	15615 3	8 9	N	7	126	

CAPRITO 82				WELL #:	2H	RRCID ->	193427	COMPL. DATE	01/22/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13875 - 16188
06		6630 X	2936	-0-	-3694	-0-	2935 3	1 9	N	1	67	
07		6638 X	6638	-0-	-0-	-0-	6626 3	12 9	N	11	78	
08		217 X	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-	78	
09		1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-			N	-0-	78	
10		1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-			N	-0-	78	
11		1710 X	2	-0-	-1708	-0-	2 3		N	-0-	78	

R.O.C. (MONTROYA)		//CONT.//		74050 830	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		003125									
CAPRITO "81"		WELL #:		1H	RRCID ->	200032	COMPL. DATE	10/08/2003	TOTAL DEPTH	14322	PERF.14359	- 16999	
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
06		8310 X	5712	-0-	-2598	-0-	5712 3		N	-0-			170
07		9181 X	9181	-0-	-0-	-0-	9181 3		N	-0-			170
08		3162 X	837	-0-	-2325	-0-	837 3		N	-0-			170
09		3060 X	569	-0-	-2491	-0-	569 3		N	-0-			170
10		3162 X	1822	-0-	-1340	-0-	1822 3		N	-0-			170
*11		4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	4605 3		N	-0-			170

ROC "83"		WELL #:		1H	RRCID ->	201007	COMPL. DATE	06/15/2003	TOTAL DEPTH	14293	PERF.13900	- 15610	
06		7320 X	6297	-0-	-1023	-0-	6297 3		N	-0-			382
07		9617 X	9617	-0-	-0-	-0-	9617 3		N	-0-			382
08		4805 X	1618	-0-	-3187	-0-	1618 3		N	-0-			382
09		6300 X	1325	-0-	-4975	-0-	1325 3		N	-0-			382
10		9610 X	2978	-0-	-6632	-0-	2978 3		N	-0-			382
11		9300 X	7368	-0-	-1932	-0-	7368 3		N	-0-			382

BTA OIL PRODUCERS, LLC		041867		WELL #:		3 U	RRCID ->	052596	COMPL. DATE	03/11/1972	TOTAL DEPTH	16400	PERF. N/A
708 JV-S PYOTE "3-20"													
06		7380 X	1563	-0-	-5817	-0-	1563 1		Y	-0-			-0-
07		7626 X	1563	-0-	-6063	-0-	1563 1		Y	-0-			-0-
08		6975 X	5719	-0-	-1256	-0-	5719 2		Y	-0-			-0-
09		9957 X	9957	-0-	-0-	-0-	1563 1	8394 2	Y	-0-			-0-
10		7418 X	7418	-0-	-0-	-0-	1563 1	5855 2	Y	-0-			-0-
*11		7258 X	7258	-0-	-0-	-0-	1563 1	5695 2	Y	-0-			-0-

7108 JV-S WARD		WELL #:		1Y	RRCID ->	083968	COMPL. DATE	07/27/1979	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13616	- 13856	
06		2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	2704 2		N	-0-			28
07		2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	2641 2		N	-0-			28
08		2635 N	2412	-0-	-223	-0-	2412 2		N	-0-			28
09		2700 N	1126	-0-	-1574	-0-	1126 2		N	-0-			28
10		2635 N	604	-0-	-2031	-0-	604 2		N	-0-			28
11		2340 N	929	-0-	-1411	-0-	929 2		N	-0-			28

708 JV-D PYOTE		WELL #:		2	RRCID ->	123766	COMPL. DATE	03/18/1987	TOTAL DEPTH	16500	PERF.13365	- 13584	
06		6570 X	5906	-0-	-664	-0-	2189 1	3717 2	N	-0-			80
07		6805 X	6805	-0-	-0-	-0-	2189 1	4616 2	N	-0-			80
08		8401 X	6423	-0-	-1978	-0-	2189 1	4234 2	N	-0-			80
09		8130 X	5065	-0-	-3065	-0-	2189 1	2876 2	N	-0-			80
10		8401 X	2897	-0-	-5504	-0-	2189 1	708 2	N	-0-			80
11		6600 X	2746	-0-	-3854	-0-	2189 1	557 2	N	-0-			80

7108 JV-S SEALY GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	189129	COMPL. DATE	11/30/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14040	- 18300	
06		1590 X	995	-0-	-595	-0-	60 1	935 2	N	-0-			156
07		1643 X	1029	-0-	-614	-0-	60 1	968 2	N	1			157
08		1643 X	1244	-0-	-399	-0-	60 1	1184 2	N	-0-			157
09		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	60 1	1314 2	N	-0-			157
10		1023 N	914	-0-	-109	-0-	60 1	854 2	N	-0-			157
*11		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	60 1	1175 2	N	-0-			157

R.O.C. (MONTROYA) //CONT.// 74050 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
 CAPRITO 100 WELL #: 1 RRCID -> 245583 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 16720 PERF.13655 - 14242

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
06	1350 N	414	-0-	-936	-0-	414 2		N	-0-			-0-
07	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2		N	-0-			-0-
08	465 N	113	-0-	-352	-0-	113 2		N	-0-			-0-
09	420 N	170	-0-	-250	-0-	170 2		N	-0-			-0-
10	589 N	490	-0-	-99	-0-	490 2		N	-0-			-0-
*11	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 2		N	-0-			-0-

REEVES, N. (3200) 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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/13/2016 - P/A 10/13/2016

LINOP CORPORATION 501665
 REEVES -BD- FEE WELL #: 2 RRCID -> 072031 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 3211 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172			Y	NO RPT			-0-

RE-OP CORP. 695742
 REEVES -AM- FEE WELL #: 1 RRCID -> 036114 COMPL. DATE 06/28/1964 TOTAL DEPTH 4987 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

REAVES, N. (3200)		//CONT.// 75090 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES	
RE-OP CORP.		//CONT.// 695742							
STATE OF TEXAS 26		WELL #: 2		RRCID -> 069566		COMPL. DATE 01/07/1977		TOTAL DEPTH 3950 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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
STATE OF TEXAS 26		WELL #: 3		RRCID -> 069567		COMPL. DATE 12/29/1976		TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
11	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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
11	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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
11	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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-

REAVES, N. (3200)			//CONT.//		75090 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES				
RE-OP CORP.			//CONT.//		695742									
REEVES -BC- FEE			WELL #:		2	RRCID ->	072033	COMPL. DATE	06/21/1977	TOTAL DEPTH	3300	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-

AMARILLO STATE 36			WELL #:		1	RRCID ->	072166	COMPL. DATE	07/14/1977	TOTAL DEPTH	3270	PERF. N/A		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REEVES -BD- FEE			WELL #:		1	RRCID ->	072324	COMPL. DATE	07/26/1977	TOTAL DEPTH	3179	PERF. N/A		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				N	NO RPT			-0-
11	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		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ARCO STATE			WELL #:		2	RRCID ->	074060	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3221 - 3258		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ARCO STATE 34			WELL #:		1	RRCID ->	074252	COMPL. DATE	12/14/1977	TOTAL DEPTH	3275	PERF. N/A		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILL "32"			WELL #:		1	RRCID ->	075056	COMPL. DATE	01/07/1978	TOTAL DEPTH	3125	PERF. N/A		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REAVES, N. (3200)		//CONT.//		75090 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REEVES		
RE-OP CORP.		//CONT.//		695742					
MEEKER 15		WELL #:		1	RRCID -> 075302	COMPL. DATE 02/15/1978	TOTAL DEPTH 3270	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

ARCO STATE 34		WELL #:		4	RRCID -> 075479	COMPL. DATE 02/24/1978	TOTAL DEPTH 3200	PERF. N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

ARCO STATE "44"		WELL #:		1	RRCID -> 076234	COMPL. DATE 04/08/1978	TOTAL DEPTH 3215	PERF. 3028 - 3035	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

7S OIL & GAS, LLC		WELL #:		954992	RRCID -> 098343	COMPL. DATE 02/17/1982	TOTAL DEPTH 3292	PERF. N/A	
ARCO-STATE		WELL #:		1					
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-		5		167
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		4		171
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		5		176
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		4		180
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		6		186
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		NO RPT		186

RED BLUFF (WOLFCAMP)		WELL #:		75161 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LOVING		
ATLAS OPERATING LLC		WELL #:		036587					
RED BLUFF 13		WELL #:		1	RRCID -> 103978	COMPL. DATE 01/29/1983	TOTAL DEPTH 12110	PERF. 11323 - 11943	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		56
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		56
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		56
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		56
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		56
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		56

BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		WELL #:		068596	RRCID -> 118145	COMPL. DATE 01/24/1984	TOTAL DEPTH 12200	PERF. 11697 - 11924	
RED BLUFF "2"		WELL #:		1					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-

RED BLUFF (WOLFCAMP)		//CONT.//		75161 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING					
OXY USA INC.				630591											
RED BLUFF "12"		WELL #:		3	RRCID -> 096751		COMPL. DATE 11/12/1981			TOTAL DEPTH 17017 PERF.11530 - 11826					
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
06	6881 X	6881	-0-	-0-	-0-	6863	2	18	9	N	16	186	1		64
07	5997 X	5997	-0-	-0-	-0-	5997	2			N	-0-				64
08	3069 X	1918	-0-	-1151	-0-	1918	2			N	-0-				64
09	2970 X	2476	-0-	-494	-0-	2476	2			N	-0-				64
*10	6715 X	6715	-0-	-0-	-0-	6715	2			N	-0-				64
*11	6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	6028	2			N	-0-				-0-

RED BLUFF 1		WELL #:		1	RRCID -> 110022		COMPL. DATE 03/01/1984			TOTAL DEPTH 12144 PERF.11532 - 11570					
06	3000 N	3215	-0-	215	215	3215	2			N	-0-				-0-
07	2861 N	2646	-0-	-215	-0-	2646	2			N	-0-				-0-
08	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-				-0-
09	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			N	-0-				-0-
10	2263 X	2108	-0-	-155	-0-	2108	2			N	-0-				-0-
11	2190 X	2126	-0-	-64	-0-	2118	2	8	9	N	7	7	1		-0-

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC		714221		DAMSITE UNIT		WELL #:		1D	RRCID -> 264477		COMPL. DATE 11/19/2015			TOTAL DEPTH 16600 PERF. 4845 - 5184		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

RED BLUFF DEEP		WELL #:		1D	RRCID -> 275629		COMPL. DATE 10/07/2011			TOTAL DEPTH 17077 PERF. 4620 - 5050					
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ROBERDEAU, S. (WICHITA ALBANY)		77252 915		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CRANE							
OLSEN ENERGY INC.		621750		HAMON 29		WELL #:		1	RRCID -> 124878		COMPL. DATE 07/08/1987			TOTAL DEPTH 6661 PERF. 4790 - 4793		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

RODGERS (ATOKA)		77830 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		KELTON		WELL #:		1	RRCID -> 080833		COMPL. DATE 11/16/1978			TOTAL DEPTH 19870 PERF.14252 - 14306		
06	2490 X	2304	-0-	-186	-0-	2270	3	34	9	N	31				121	
07	3100 N	3612	-0-	512	512	3472	3	140	9	N	127	184	1		64	
08	3100 N	2982	-0-	-118	394	2853	3	129	9	N	117				181	
09	2846 N	2452	-0-	-394	-0-	2452	3			N	-0-				181	
10	2573 X	2323	-0-	-250	-0-	2320	3	3	9	N	3				184	
11	2490 X	2207	-0-	-283	-0-	2160	3	47	9	N	43	188	1		39	

OIL AND GAS DIVISION

RODGERS (ATOKA)		//CONT.//		77830 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
RODGERS		WELL #:		1	RRCID ->	154628	COMPL. DATE	05/06/1995	TOTAL DEPTH	19190	PERF.	13508 - 13532
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	
06		150 X	26	-0-	-124	-0-	26 3		N	-0-		76
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		76
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		76
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		76
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		76
*11		365 N	365	-0-	-0-	-0-	303 3	62 9	N	56		132

ROJO CABALLOS (MISS.)				77953 280	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
CHEVRON U. S. A. INC.				148113								
WEATHERBY, IVY B.		WELL #:		3	RRCID ->	094140	COMPL. DATE	03/28/1982	TOTAL DEPTH	15578	PERF.	14981 - 15469
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	
06		11772 X	11772	-0-	-0-	-0-	6 1	11766 2	N	-0-		106
07		11129 X	10325	-0-	-804	-0-	3 1	10322 2	N	-0-		106
08		11129 X	10952	-0-	-177	-0-	6 1	10946 2	N	-0-		106
09		10770 X	7333	-0-	-3437	-0-	7333 2		N	-0-		106
10		11129 X	2692	-0-	-8437	-0-	2692 2		N	-0-		106
*11		37618 X	37618	-0-	-0-	-0-	37618 2		N	-0-		106

SCHLOSSER, FRED ESTATE				WELL #:	2	RRCID ->	184879	COMPL. DATE	07/25/2001	TOTAL DEPTH	17800	PERF.	15529 - 15303
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		
06		5460 X	3971	-0-	-1489	-0-	3971 2		N	-0-		50	
07		5642 X	3409	-0-	-2233	-0-	3409 2		N	-0-		50	
08		5642 X	3650	-0-	-1992	-0-	3650 2		N	-0-		50	
09		5010 X	2706	-0-	-2304	-0-	2706 2		N	-0-		50	
10		5177 X	1302	-0-	-3875	-0-	1302 2		N	-0-		50	
*11		4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	4948 2		N	-0-		50	

WEATHERBY, IVY B. "A"				WELL #:	2	RRCID ->	203355	COMPL. DATE	07/28/2004	TOTAL DEPTH	18655	PERF.	15130 - 15179
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		
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ROJO CABALLOS (PENN.)				77953 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
APACHE CORPORATION				027200								
MOORE, KATHLEEN J.		WELL #:		1	RRCID ->	020680	COMPL. DATE	02/19/1960	TOTAL DEPTH	15300	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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06		T. A.	8746	-0-	8746	41263	8723 3	23 9	Y	21		86
07		T. A.	8666	-0-	8666	49929	8651 3	15 9	Y	14	57 1	43
08		T. A.	8723	-0-	8723	58652	8712 3	11 9	Y	10		53
09		T. A.	6475	-0-	6475	65127	6457 3	18 9	Y	16		69
10		73840 X	8713	-0-	-65127	-0-	8698 3	15 9	Y	14		83
11		8250 X	NO RPT	-0-	-8250	-0-			Y	NO RPT		83

SCHLOSSER, FRED, ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	020681	COMPL. DATE	06/11/1961	TOTAL DEPTH	16675	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	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
06		3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	3553 3	13 9	Y	12		77	
07		3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3804 3	15 9	Y	14	57 1	34	
08		8494 X	1330	-0-	-7164	-0-	1323 3	7 9	Y	6		40	
09		8220 X	2236	-0-	-5984	-0-	2221 3	15 9	Y	14		54	
10		6138 X	2780	-0-	-3358	-0-	2754 3	26 9	Y	24		78	
11		3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-			Y	NO RPT		78	

ROJO CABALLOS (PENN.)		//CONT.//		77953 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200							
STATE MC INTYRE UNIT	WELL #:	1	RRCID ->	158927	COMPL. DATE	04/04/1996	TOTAL DEPTH	15355	PERF.14893	- 15130	
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HOELSCHER ET AL		WELL #:		2901	RRCID ->	168705	COMPL. DATE	01/07/1998	TOTAL DEPTH	15435	PERF.15087	- 15123
06	600 N	419	-0-	-181	-0-	419 3	Y	-0-				265
07	682 N	424	-0-	-258	-0-	422 3	2 9 Y	-0-	178 1			89
08	620 N	42	-0-	-578	-0-	42 3	Y	-0-				89
09	420 N	275	-0-	-145	-0-	275 3	Y	-0-				89
10	434 N	277	-0-	-157	-0-	277 3	Y	-0-				89
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		Y	NO RPT				89

CROSS, R. B. 21		WELL #:		2	RRCID ->	170171	COMPL. DATE	07/30/1998	TOTAL DEPTH	15729	PERF.15154	- 15316
06	990 N	297	-0-	-693	-0-	297 3	N	-0-				-0-
07	310 N	94	-0-	-216	-0-	94 3	N	-0-				-0-
08	651 N	-0-	-0-	-651	-0-		N	-0-				-0-
09	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 3	N	-0-				-0-
10	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 3	N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

CHEVRON U. S. A. INC.		WELL #:		148113	RRCID ->	205555	COMPL. DATE	07/18/2004	TOTAL DEPTH	18655	PERF.15130	- 15179
WEATHERBY, IVY B "A"				2								
06	1477 X	738	-0-	-739	-0-	738 2	N	-0-				-0-
07	1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	1072 2	N	-0-				-0-
08	248 N	54	-0-	-194	-0-	54 2	N	-0-				-0-
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-		N	-0-				-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-				-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-				-0-

ROJO CABALLOS (PENN, NORTH)		WELL #:		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		
06	6 S	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-				35
07	6 S	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-				35
08	6 S	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-				35
09	6 S	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-				35
10	7 S	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-				35
11	6 S	NO RPT	-0-	-6	-0-		N	NO RPT				35

SCHLOSSER, FRED ESTATE "B"		WELL #:		3	RRCID ->	201833	COMPL. DATE	10/14/2003	TOTAL DEPTH	18522	PERF.15626	- 15636
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

ROJO CABALLOS (PENN, NORTH)		//CONT.//		77953 505	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726								
STATE MCINTYRE		WELL #:		2	RRCID ->	257358	COMPL. DATE	03/31/2010	TOTAL DEPTH	21650	PERF.14895	- 14966
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-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
*06		25721 X	25721	-0-	-0-		25721 3	N	-0-			-0-
07		8575 X	8575	-0-	-0-		8575 3	N	-0-			-0-
08		8204 X	8204	-0-	-0-		8204 3	N	-0-			-0-
09		7394 X	7394	-0-	-0-		7394 3	N	-0-			-0-
10		8847 X	8847	-0-	-0-		3590 3	N	-0-			-0-
*11		9381 X	9381	-0-	-0-		3891 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
06		31212 X	31212	-0-	-0-		31201 3	11 9 N	10	13 1		16
07		35727 X	35727	-0-	-0-		35716 3	11 9 N	10	12 1		14
08		6202 X	6202	-0-	-0-		6200 3	2 9 N	2	13 1		3
09		2442 X	2442	-0-	-0-		2440 3	2 9 N	2	4 1		1
10		10200 X	10200	-0-	-0-		10187 3	13 9 N	12	6 1		7
11		60 X	NO RPT	-0-	-60			N	NO RPT			7
STATE MCINTYRE		WELL #:		3	RRCID ->	275755	COMPL. DATE	01/30/2014	TOTAL DEPTH	16070	PERF.15296	- 15741
06		34353 X	34353	-0-	-0-		34330 3	23 9 N	21			86
07		30864 X	30864	-0-	-0-		30849 3	15 9 N	14	57 1		43
08		32750 X	32750	-0-	-0-		32721 3	29 9 N	26			69
09		8617 X	8617	-0-	-0-		8607 3	10 9 N	9			78
10		12126 X	12126	-0-	-0-		12123 3	3 9 N	3			81
11		360 X	NO RPT	-0-	-360			N	NO RPT			81
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862								
HOLBERT		WELL #:		1	RRCID ->	090633	COMPL. DATE	10/30/1980	TOTAL DEPTH	18610	PERF.18189	- 18291
06		11610 X	11610	-0-	-0-		11610 3	N	-0-			-0-
07		4338 X	4338	-0-	-0-		4338 3	N	-0-			-0-
08		4306 X	4306	-0-	-0-		4306 3	N	-0-			-0-
09		3361 X	3361	-0-	-0-		3361 3	N	-0-			-0-
10		4271 X	4271	-0-	-0-		1733 3	N	-0-			-0-
*11		3908 X	3908	-0-	-0-		1621 3	N	-0-			-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862												
SMALLWOOD WELL #: 1 RRCID -> 199502 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 20986 PERF.17566 - 17588												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		1530 N	897	-0-	-633	-0-		897	3			-0-
07		2077 N	1935	-0-	-142	-0-		1935	3			-0-
08		992 N	-0-	-0-	-992	-0-						-0-
09		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-		1630	3			-0-
*10		1922 N	1483	-0-	-439	-0-		1483	3			-0-
*11		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-		1042	3			-0-

HARGROVE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211392 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 21125 PERF.17588 - 17594												
06		390 N	201	-0-	-189	-0-		201	3			-0-
07		250 N	250	-0-	-0-	-0-		250	3			-0-
08		496 N	262	-0-	-234	-0-		262	3			-0-
09		412 N	412	-0-	-0-	-0-		412	3			-0-
10		340 N	340	-0-	-0-	-0-		340	3			-0-
*11		453 N	453	-0-	-0-	-0-		453	3			-0-

WOODS STATE "18" WELL #: 1 RRCID -> 227593 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 18594 PERF.18724 - 21764												
06		3000 X	2951	-0-	-49	-0-		2951	3			-0-
07		3657 X	3657	-0-	-0-	-0-		3657	3			-0-
08		3453 X	3453	-0-	-0-	-0-		3453	3			-0-
09		3000 X	2893	-0-	-107	-0-		2893	3			-0-
10		3100 X	2591	-0-	-509	-0-		2591	3			-0-
*11		3402 X	3402	-0-	-0-	-0-		3402	3			-0-

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												
06		5110 X	5110	-0-	-0-	-0-		5110	2			-0-
07		3751 X	3435	-0-	-316	-0-		3435	2			-0-
08		4061 X	3154	-0-	-907	-0-		3154	2			-0-
09		3930 X	3734	-0-	-196	-0-		3734	2			-0-
10		4061 X	2239	-0-	-1822	-0-		2239	2			-0-
*11		5770 X	5770	-0-	-0-	-0-		5770	2			-0-

ZAUK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071825 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 21850 PERF. N/A												
06		30030 X	29983	-0-	-47	-0-		29983	2			-0-
07		31031 X	30893	-0-	-138	-0-		30893	2			-0-
08		31410 X	31410	-0-	-0-	-0-		31410	2			-0-
09		29970 X	22119	-0-	-7851	-0-		22119	2			-0-
10		30969 X	9268	-0-	-21701	-0-		9268	2			-0-
11		30150 X	22328	-0-	-7822	-0-		22328	2			-0-

SECTION 14 STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080334 COMPL. DATE 01/08/1979 TOTAL DEPTH 21700 PERF.18026 - 18317												
06		15377 X	15377	-0-	-0-	-0-		15377	2			-0-
07		14872 X	14872	-0-	-0-	-0-		14872	2			-0-
08		15376 X	12690	-0-	-2686	-0-		12690	2			-0-
09		15390 X	10292	-0-	-5098	-0-		10292	2			-0-
10		15903 X	4029	-0-	-11874	-0-		4029	2			-0-
11		15390 X	9460	-0-	-5930	-0-		9460	2			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 081393 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 18205 PERF.17858 - 18170

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	7856 X	7856	-0-	-0-	-0-	7856	2			N	-0-					-0-
07	8286 X	8286	-0-	-0-	-0-	8286	2			N	-0-					-0-
08	13206 X	8472	-0-	-4734	-0-	8472	2			N	-0-					-0-
09	12780 X	6790	-0-	-5990	-0-	6790	2			N	-0-					-0-
10	13206 X	2972	-0-	-10234	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
*11	38272 X	38272	-0-	-0-	-0-	38272	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY, IVY B. WELL #: 2 RRCID -> 087074 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 18350 PERF.17327 - 18223

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIRST NATL BANK OF MIDLAND TR ST WELL #: 1 RRCID -> 095482 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 19038 PERF.18696 - 18967

06	4350 X	3627	-0-	-723	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
07	4495 X	4041	-0-	-454	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
08	4092 X	1674	-0-	-2418	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
09	3630 X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-					-0-
10	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					-0-
11	3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-					-0-

WEATHERBY, IVY B. WELL #: 1 RRCID -> 170842 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 21600 PERF.17455 - 17882

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DARK HORSE EXPLORATION INC. 200551
 MCINTYRE - STATE "32" WELL #: 1 T RRCID -> 141360 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 18564 PERF.18104 - 18378

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/01/2016 - PLUGGED 07/01/16																

SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 062117 COMPL. DATE 05/11/1975 TOTAL DEPTH 21500 PERF. N/A

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	615	-0-	615	615	615	2			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

ROJO CABALLOS, SOUTH (ELLEN.) //CONT.// 77956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113												
WEATHERBY, IVY B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 069057 COMPL. DATE 09/25/1976 TOTAL DEPTH 21570 PERF. N/A												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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												
06	2940	X	2806	-0-	-134	-0-	-0-	2806	2			-0-
07	3038	X	2945	-0-	-93	-0-	-0-	2945	2			-0-
08	2945	N	2914	-0-	-31	-0-	-0-	2914	2			-0-
09	2820	N	2786	-0-	-34	-0-	-0-	2786	2			-0-
10	2945	N	2888	-0-	-57	-0-	-0-	2888	2			-0-
11	2820	N	2739	-0-	-81	-0-	-0-	2739	2			-0-

TXL REEVES STATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 041520 COMPL. DATE 03/29/1967 TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A												
06	4260	X	4155	-0-	-105	-0-	-0-	4155	2			-0-
07	4371	X	4301	-0-	-70	-0-	-0-	4301	2			-0-
08	4371	X	4264	-0-	-107	-0-	-0-	4264	2			-0-
09	4170	X	4114	-0-	-56	-0-	-0-	4114	2			-0-
10	4309	X	4262	-0-	-47	-0-	-0-	4262	2			-0-
11	4170	X	4084	-0-	-86	-0-	-0-	4084	2			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726												
CHAPPARAL WELL #: 1 RRCID -> 093799 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 21385 PERF.21220 - 21304												
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-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												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-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 11/28/2012 TOTAL DEPTH 4885 PERF. 4412 - 4769												
06	3750	#	3668	-0-	-82	-0-	-0-	3621	2	47	9	4
07	3875	#	3732	-0-	-143	-0-	-0-	3689	3	43	9	9
08	3875	#	3834	-0-	-41	-0-	-0-	3742	3	92	9	21
09	3750	#	3458	-0-	-292	-0-	-0-	3390	3	68	9	12
10	3875	#	3762	-0-	-113	-0-	-0-	3686	3	76	9	11
11	3720	#	3568	-0-	-152	-0-	-0-	3509	3	59	9	14

RUNNING W (WADDELL)		78936 800		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE					
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		109336		WELL #: 380		RRCID -> 183068		COMPL. DATE 02/09/2001		TOTAL DEPTH 6175		PERF. 5735 - 5774	
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	
06	510 #	264	-0-	-246	-0-	246	2	18	9	N	16	17	1
07	372 #	106	-0-	-266	-0-	105	3	1	9	N	1	2	0
08	372 #	93	-0-	-279	-0-	93	3			N	-0-		
09	360 #	117	-0-	-243	-0-	91	3	26	9	N	24	19	0
10	372 #	164	-0-	-208	-0-	113	3	51	9	N	46	43	0
11	270 #	156	-0-	-114	-0-	136	3	20	9	N	18	21	0

VANGUARD OPERATING, LLC		881585		SOUTHERN UNIT		WELL #: 910		RRCID -> 040892		COMPL. DATE 01/03/1967		TOTAL DEPTH 6137		PERF. N/A	
06	1278 R	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-			-0-	
07	1240 #	1159	-0-	-81	-0-	1159	3			N	-0-			-0-	
08	1209 #	1198	-0-	-11	-0-	1198	3			N	-0-			-0-	
09	1200 #	1150	-0-	-50	-0-	1150	3			N	-0-			-0-	
10	1265 R	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-			-0-	
11	1200 #	1178	-0-	-22	-0-	1178	3			N	-0-			-0-	

SOUTHERN UNIT		WELL #: 171		RRCID -> 043144		COMPL. DATE 01/02/1968		TOTAL DEPTH 6128		PERF. N/A				
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY)		78936 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE						
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		109336		WELL #: 1085		RRCID -> 084126		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5029 - 5479		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BURNETT OIL CO., INC.		110016		MCKNIGHT, M. B. A		WELL #: 5		RRCID -> 163936		COMPL. DATE 05/23/1997		TOTAL DEPTH 6065		PERF. 5114 - 5328	
06	1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-			-0-	
07	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-			-0-	
08	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

M.B. MCKNIGHT		WELL #: 10		RRCID -> 261520		COMPL. DATE 05/26/2010		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 4978 - 5373				
06	6840 X	5803	-0-	-1037	-0-	5663	2	140	9	Y	127	128	0	8
07	7068 X	5310	-0-	-1758	-0-	5180	2	130	9	Y	118	123	0	3
08	7068 X	6224	-0-	-844	-0-	6077	2	147	9	Y	134	134	0	3
09	6082 X	6082	-0-	-0-	-0-	5948	2	134	9	Y	122	121	0	4
10	6064 X	6064	-0-	-0-	-0-	5919	2	145	9	Y	132	133	0	3
*11	6871 X	6871	-0-	-0-	-0-	6719	2	152	9	Y	138	136	0	5

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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCKNIGHT, M. B.		WELL #:		111	RRCID ->	068058	COMPL. DATE	08/02/1976	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	N/A	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCKNIGHT-CROLEY		WELL #:		1	RRCID ->	163056	COMPL. DATE	04/30/1997	TOTAL DEPTH	6030	PERF.	5166 - 5394	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCKNIGHT, M. B.		WELL #:		121	RRCID ->	174061	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6070	PERF.	5232 - 5418	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	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	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCKNIGHT, M. B.		WELL #:		183	RRCID ->	205778	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5087 - 5480	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

S. E. G. (WICHITA-ALBANY) N & O OIL CO. SANFORD ESTATE		//CONT.//	79227 500 598397	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS						
		WELL #:	1	RRCID -> 209698	COMPL. DATE 11/09/2004	TOTAL DEPTH 5184	PERF. 4553	- 4823				
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	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

OLSEN ENERGY INC. CHALKLEY, E. B.			621750			CNTY: PECOS						
		WELL #:	1	RRCID -> 084000	COMPL. DATE 07/05/1979	TOTAL DEPTH 6708	PERF. 4660	- 4769				
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

I. R. T. STATE				621750		CNTY: PECOS						
		WELL #:	1	RRCID -> 096876	COMPL. DATE 08/15/1981	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4524	- 4822				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

I. R. T. STATE				621750		CNTY: PECOS						
		WELL #:	4	RRCID -> 135019	COMPL. DATE 05/25/1990	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4536	- 4581				
06	1050 X	598	-0-	-452	-0-	598 2				N	-0-	-0-
07	358 X	358	-0-	-0-	-0-	358 2				N	-0-	-0-
08	560 X	560	-0-	-0-	-0-	560 2				N	-0-	-0-
09	600 X	90	-0-	-510	-0-	90 2				N	-0-	-0-
10	620 X	560	-0-	-60	-0-	560 2				N	-0-	-0-
11	600 X	436	-0-	-164	-0-	436 2				N	-0-	-0-

LEHN HEIRS				621750		CNTY: PECOS						
		WELL #:	1	RRCID -> 135020	COMPL. DATE 05/25/1990	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4583	- 4713				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CHALKEY, E. B.				621750		CNTY: PECOS						
		WELL #:	3	RRCID -> 135102	COMPL. DATE 01/15/1990	TOTAL DEPTH 5340	PERF. N/A					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

S. E. G. (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		79227 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS						
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.//		621750											
I.R.T. STATE		WELL #:		2	RRCID ->	158028	COMPL. DATE	09/20/1989	TOTAL DEPTH	5015	PERF. 4387 - 4859				
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				214
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				214
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				214
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				214
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				214
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT				-0-
11	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				
06	638 N	638	-0-	-0-	-0-	635	3	3	9	N	3				151
07	713 N	676	-0-	-37	-0-	676	3			N	-0-				151
08	713 N	677	-0-	-36	-0-	670	3	7	9	N	6				157
09	675 N	675	-0-	-0-	-0-	639	3	36	9	N	33				190
10	682 N	655	-0-	-27	-0-	648	3	7	9	N	6				196
11	660 N	611	-0-	-49	-0-	611	3			N	-0-				196
CLARK, L. C. ESTATE		WELL #:		1039	RRCID ->	276595	COMPL. DATE	03/29/1984	TOTAL DEPTH	10276	PERF. 9980 - 10031				
06	870 N	757	-0-	-113	-0-	716	3	41	9	N	37				148
07	971 N	971	-0-	-0-	-0-	947	3	24	9	N	22				170
08	959 N	959	-0-	-0-	-0-	926	3	33	9	N	30				200
09	967 N	967	-0-	-0-	-0-	880	3	87	9	N	79	175	1		104
10	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-				104
*11	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-				104
DE OPERATING LLC				216567											
SCHWARTZ, W. H.		WELL #:		1	RRCID ->	219583	COMPL. DATE	03/06/1997	TOTAL DEPTH	10920	PERF. 9868 - 9914				
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-				3
07	310 N	249	-0-	-61	-0-	249	3			N	-0-				3
08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-				3
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-				3
*10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-				3
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT				3
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726											
BOLES, N. J.		WELL #:		1	RRCID ->	190208	COMPL. DATE	05/26/2000	TOTAL DEPTH	10498	PERF. 9862 - 9937				
06	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-				-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	T. A.	35	-0-	35	35	35	3			N	-0-				-0-

SAINT LAWRENCE (STRAWN)		//CONT.//	79689 700	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK						
JM COX RESOURCES, L.P.			433075									
HUBBARD		WELL #:	1	RRCID -> 157463	COMPL. DATE 05/03/1990	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9857 - 9896					
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
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-		N	36	172	1	76
07		62 N	31	-0-	-31	-0-	9 3	N	20			96
08		69 N	69	-0-	-0-	-0-	11 3	N	53			149
09		37 N	37	-0-	-0-	-0-	7 3	N	27			176
10		77 N	77	-0-	-0-	-0-	29 3	N	44			220
*11		419 N	419	-0-	-0-	-0-	375 3	N	40	175	1	85

XTO ENERGY INC.			945936									
HOELSCHER, FRED J.		WELL #:	1	RRCID -> 134836	COMPL. DATE 10/29/1984	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 9934 - 9980					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LEFEVRE UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 136414	COMPL. DATE 09/28/1984	TOTAL DEPTH 9995	PERF. 9965 - 9981					
06	1980 N	1955	-0-	-25	-0-	1955 3		N	-0-			153
07	1829 N	1589	-0-	-240	-0-	1589 3		N	-0-			153
08	1798 N	1598	-0-	-200	-0-	1598 3		N	-0-			153
09	1980 N	1021	-0-	-959	-0-	1021 3		N	-0-	135	1	18
10	1612 N	1503	-0-	-109	-0-	1490 3	13 9	N	12			30
11	1560 N	591	-0-	-969	-0-	585 3	6 9	N	5			35

HALFMANN, DELBERT		WELL #:	1	RRCID -> 147950	COMPL. DATE 12/10/1993	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 9957 - 9969					
06	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1802 3	19 9	Y	17			207
07	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 3		Y	-0-			207
08	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 3		Y	-0-			207
09	1830 N	1179	-0-	-651	-0-	1176 3	3 9	Y	3			210
10	1023 N	882	-0-	-141	-0-	879 3	3 9	Y	3			213
11	750 N	634	-0-	-116	-0-	632 3	2 9	Y	2			215

HALFMANN, DELBERT		WELL #:	2	RRCID -> 147951	COMPL. DATE 02/09/1996	TOTAL DEPTH 12100	PERF. 8516 - 11966					
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	136 3	18 9	Y	16			205
07	124 N	112	-0-	-12	-0-	105 3	7 9	Y	6			211
08	124 N	114	-0-	-10	-0-	114 3		Y	-0-			211
09	150 N	105	-0-	-45	-0-	102 3	3 9	Y	3			214
10	124 N	97	-0-	-27	-0-	95 3	2 9	Y	2			216
*11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	163 3	3 9	Y	3			219

GLASSCOCK -X- FEE		WELL #:	2	RRCID -> 264434	COMPL. DATE 08/08/1987	TOTAL DEPTH 10030	PERF. 9900 - 9932					
06	810 N	781	-0-	-29	-0-	773 3	8 9	Y	7			36
07	744 N	507	-0-	-237	-0-	501 3	6 9	Y	5			41
08	812 N	812	-0-	-0-	-0-	808 3	4 9	Y	4			45
09	780 N	765	-0-	-15	-0-	762 3	3 9	Y	3			48
10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	544 3	4 9	Y	4			52
11	780 N	634	-0-	-146	-0-	628 3	6 9	Y	5			57

ST. LAWRENCE S. (STRAWN) ENERGEN RESOURCES CORPORATION JURECEK "A"			79693 650 252002		ASSOCIATED		49B		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	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

THOMASON "D"			WELL #:	1	RRCID ->	195340	COMPL. DATE	12/12/2002	TOTAL DEPTH	10804	PERF.	9854 - 10670
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

DANIEL			WELL #:	4	RRCID ->	195341	COMPL. DATE	04/11/2012	TOTAL DEPTH	10730	PERF.	3520 - 3930
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

EPO NO. 1 DANIEL UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	195343	COMPL. DATE	12/11/2002	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9963 - 9973
06	3300 #	3282	-0-	-18	-0-	3252 2	30 9	Y	27	25 1	30	
07	3410 #	3040	-0-	-370	-0-	3014 2	26 9	Y	24	28 1	26	
08	3410 #	3076	-0-	-334	-0-	3048 2	28 9	Y	25		51	
09	3300 #	3032	-0-	-268	-0-	3003 2	29 9	Y	26	28 1	49	
10	3379 #	3108	-0-	-271	-0-	3079 2	29 9	Y	26	29 1	46	
11	3270 #	1797	-0-	-1473	-0-	1774 2	23 9	Y	21	30 1	37	

JURECEK "D"			WELL #:	1	RRCID ->	195344	COMPL. DATE	12/12/2002	TOTAL DEPTH	10721	PERF.	9924 - 10640
06	206 R	206	-0-	-0-	-0-	206 2		Y	-0-		-0-	
07	256 R	256	-0-	-0-	-0-	256 2		Y	-0-		-0-	
08	312 R	312	-0-	-0-	-0-	312 2		Y	-0-		-0-	
09	440 R	440	-0-	-0-	-0-	440 2		Y	-0-		-0-	
10	304 R	304	-0-	-0-	-0-	304 2		Y	-0-		-0-	
*11	312 R	312	-0-	-0-	-0-	312 2		Y	-0-		-0-	

DANIEL "7"			WELL #:	1	RRCID ->	204040	COMPL. DATE	07/18/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9892 - 10610
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

DANIEL UNIT "3"			WELL #:	1	RRCID ->	205558	COMPL. DATE	12/03/2003	TOTAL DEPTH	10821	PERF.	9956 - 9968
06	3840 #	3231	-0-	-609	-0-	3205 2	26 9	Y	24	21 1	17	
07	3503 #	3308	-0-	-195	-0-	3264 2	44 9	Y	40	22 1	35	
08	3503 #	3337	-0-	-166	-0-	3301 2	36 9	Y	33	59 1	9	
09	3330 #	3326	-0-	-4	-0-	3281 2	45 9	Y	41	32 1	18	
10	3675 R	3675	-0-	-0-	-0-	3646 2	29 9	Y	26	28 1	16	
*11	3807 R	3807	-0-	-0-	-0-	3781 2	26 9	Y	24	21 1	19	

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		
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/13/2016 - P/A 10/13/16										

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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SAN MARTINE (DELAWARE)		80291 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
COG OPERATING LLC		166150								
PELICAN RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 265856		COMPL. DATE 02/17/2009		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 4090 - 5794		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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		
06	3810 X	2066	-0-	-1744	-0-	2066	3	N	-0-	201
07	3937 X	2810	-0-	-1127	-0-	2810	3	N	-0-	201
08	1736 X	505	-0-	-1231	-0-	505	3	N	-0-	201
09	2070 X	1661	-0-	-409	-0-	1661	3	N	-0-	201
10	2821 X	1831	-0-	-990	-0-	1831	3	N	-0-	201
11	2730 X	1535	-0-	-1195	-0-	1535	3	N	-0-	201

TEXACO, INC. "ATA"		WELL #: 1		RRCID -> 108477		COMPL. DATE 10/27/1983		TOTAL DEPTH 16924 PERF.11340 - 11591		
06	1770 X	1726	-0-	-44	-0-	1726	3	N	-0-	147
07	1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3	N	-0-	147
08	1922 X	365	-0-	-1557	-0-	365	3	N	-0-	147
09	1860 X	1219	-0-	-641	-0-	1202	3	N	15	162
10	1953 X	1326	-0-	-627	-0-	1326	3	N	-0-	162
11	1890 X	1111	-0-	-779	-0-	1111	3	N	-0-	162

CALDWELL ESTATE "10"		WELL #: 1		RRCID -> 111484		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10902 - 11398		
06	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3	N	-0-	-0-
07	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3	N	-0-	-0-
08	1333 N	423	-0-	-910	-0-	423	3	N	-0-	-0-
09	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3	N	-0-	-0-
10	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3	N	-0-	-0-
*11	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3	N	-0-	-0-

SAN MARTINE, SW. (WOLFCAMP)		//CONT.//		80296 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES			
OXY USA INC.				630591								
CALDWELL 4				WELL #:	1	RRCID ->	191306	COMPL. DATE	07/21/2002	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11480 - 11510
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
06	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2	N	-0-			107
07	837 N	827	-0-	-10	-0-	827	2	N	-0-			107
08	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2	N	-0-			107
09	900 N	567	-0-	-333	-0-	567	2	N	-0-			107
*10	837 N	431	-0-	-406	-0-	431	2	N	-0-			107
11	780 N	743	-0-	-37	-0-	743	2	N	-0-			-0-
SAND HILLS (CLEAR FORK)				80473 062	ASSOCIATED	49B			CNTY: CRANE			
SEAHORSE OPERATING LLC				761775								
BARNSELY, T.C. -B-				WELL #:	1	RRCID ->	206991	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3871 - 4178
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			339
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			339
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			339
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			339
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			339
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			339
SAND HILLS (CLEAR FORK 4070)				80473 070	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CRANE			
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND				109336								
WADDELL, W. N., ET AL				WELL #:	1521	RRCID ->	276542	COMPL. DATE	09/25/2014	TOTAL DEPTH	4870	PERF. 4095 - 4196
06	32820 X	23628	-0-	-9192	-0-	22473	2	1155	4	N	-0-	-0-
07	33914 X	25905	-0-	-8009	-0-	25905	3			N	-0-	-0-
08	29884 X	23508	-0-	-6376	-0-	23263	3	245	9	N	223	0
09	28920 X	23889	-0-	-5031	-0-	23874	3	15	9	N	14	0
10	28768 X	22733	-0-	-6035	-0-	22733	3			N	-0-	-0-
*11	18676 X	18676	-0-	-0-	-0-	18023	3	653	4	N	-0-	-0-
WADDELL, W. N., ET AL				WELL #:		RRCID ->	281557	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7456 - 8037
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LARIO OIL & GAS COMPANY				486710								
TUBB, J. B.				WELL #:	5 L	RRCID ->	067039	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4654	PERF. 4072 - 4128
06	4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	2			Y	-0-	-0-
07	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	2			Y	-0-	-0-
08	4526 X	4410	-0-	-116	-0-	4410	2			Y	-0-	-0-
09	4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	2			Y	-0-	-0-
10	5324 X	5324	-0-	-0-	-0-	5324	2			Y	-0-	-0-
*11	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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	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
06	SWR 10	333	-0-	333	163496	333	2			Y	-0-				-0-
07	SWR 10	307	-0-	307	163803	307	2			Y	-0-				-0-
08	SWR 10	382	-0-	382	164185	382	2			Y	-0-				-0-
09	SWR 10	374	-0-	374	164559	374	2			Y	-0-				-0-
10	SWR 10	404	-0-	404	164963	404	2			Y	-0-				-0-
11	SWR 10	387	-0-	387	165350	387	2			Y	-0-				-0-

TUBB, J. B.		WELL #:		4	RRCID ->	155933	COMPL. DATE	08/26/1995	TOTAL DEPTH	4925	PERF.	2916 - 4088
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	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			
06	30 #	53	-0-	23 B	-64	29	3	24	9	Y	22	22	1	9	
07	31 #	52	-0-	21 B	-43	31	3	21	9	Y	19	22	1	6	
08	31 #	50	-0-	19 B	-24	27	3	1	4	Y	20	18	1	8	
						22	9								
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-24									
09	52 R	52	-0-	-0- B	-0-	30	3	22	9	Y	20	22	1	6	
10	59 R	59	-0-	-0- B	-0-	35	3	1	4	Y	21	17	1	10	
						23	9								
*11	60 R	60	-0-	-0- B	-0-	36	3	24	9	Y	22	25	1	7	

TUBB, J. B. A/C 1		WELL #:		81	RRCID ->	020729	COMPL. DATE	12/21/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
06	210 #	197	-0-	-13 B	-13	173	3	24	9	Y	22	22	1	1	
07	217 #	199	-0-	-18 B	-31	175	3	24	9	Y	22	22	1	1	
08	217 #	196	-0-	-21 B	-52	172	3	1	4	Y	21	21	1	1	
						23	9								
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-52												
09	T. A.	223	-0-	223 B	171	199	3	24	9	Y	22	22	1	1	
10	T. A.	218	-0-	218 B	389	190	3	2	4	Y	24	23	1	2	
						26	9								
11	T. A.	105	-0-	105 B	494	80	3	25	9	Y	23	23	1	2	

JUDKINS GAS UNIT # 2		WELL #:		84	RRCID ->	020730	COMPL. DATE	12/21/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
06	30 #	-0-	-0-	-30 B	-122				Y	-0-		-0-			
07	31 #	42	-0-	11 B	-111	28	3	14	9	Y	13	12	1	1	
08	0 #	41	-0-	41 B	-70	29	3	1	4	Y	10	11	1	-0-	
						11	9								
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-70												
09	T. A.	41	-0-	41 B	-29	29	3	12	9	Y	11	11	1	-0-	
10	T. A.	46	-0-	46 B	17	32	3	1	4	Y	12	11	1	1	
						13	9								
11	T. A.	44	-0-	44 B	61	31	3	13	9	Y	12	12	1	1	

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200								
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 92		RRCID -> 020732		COMPL. DATE 10/28/1960		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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	30 #	43	-0-	13 B	-487	43 3	Y	-0-		-0-
07	62 #	33	-0-	-29 B	-516	33 3	Y	-0-		-0-
08	62 #	27	-0-	-35 B	-551	26 3	Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-81	CANCELLED UNDERAGE ->		-470	1 4			
09	T. A.	25	-0-	25 B	-56	25 3	Y	-0-		-0-
10	T. A.	26	-0-	26 B	-30	25 3	Y	-0-		-0-
11	T. A.	20	-0-	20 B	-10	20 3	Y	-0-		-0-

TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 104 U		RRCID -> 020734		COMPL. DATE 06/06/1961		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	30 #	-0-	-0-	-30 B	-543		Y	-0-		-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31 B	-574		Y	-0-		-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31 B	-605		Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-145	CANCELLED UNDERAGE ->		-460				
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-145		Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-145		Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-145		Y	-0-		-0-

JUDKINS GAS UNIT I		WELL #: 1		RRCID -> 020737		COMPL. DATE 06/16/1954		TOTAL DEPTH	4318	PERF. N/A
06	630 #	655	-0-	25 B	-596	655 3	N	-0-		-0-
07	620 #	669	-0-	49 B	-547	669 3	N	-0-		-0-
08	620 #	667	-0-	47 B	-500	667 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-252	CANCELLED UNDERAGE ->		-248				
09	660 #	651	-0-	-9 B	-261	651 3	N	-0-		-0-
10	682 #	668	-0-	-14 B	-275	668 3	N	-0-		-0-
11	660 #	640	-0-	-20 B	-295	640 3	N	-0-		-0-

JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 020738		COMPL. DATE 12/20/1961		TOTAL DEPTH	2920	PERF. N/A
06	690 #	640	-0-	-50 B	-1345	640 3	N	-0-		-0-
07	620 #	764	-0-	144 B	-1201	764 3	N	-0-		-0-
08	558 #	818	-0-	260 B	-941	818 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-941							
09	630 #	795	-0-	165 B	-776	795 3	N	-0-		-0-
10	775 #	799	-0-	24 B	-752	799 3	N	-0-		-0-
11	780 #	744	-0-	-36 B	-788	744 3	N	-0-		-0-

JUDKINS GAS UNIT III		WELL #: 1		RRCID -> 020739		COMPL. DATE 01/08/1962		TOTAL DEPTH	2955	PERF. N/A
06	630 #	659	-0-	29 B	-987	659 3	N	-0-		-0-
07	620 #	756	-0-	136 B	-851	756 3	N	-0-		-0-
08	589 #	771	-0-	182 B	-669	771 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-561	CANCELLED UNDERAGE ->		-108				
09	660 #	743	-0-	83 B	-478	743 3	N	-0-		-0-
10	744 #	742	-0-	-2 B	-480	742 3	N	-0-		-0-
11	750 #	670	-0-	-80 B	-560	670 3	N	-0-		-0-

JUDKINS GAS UNIT I		WELL #: 2		RRCID -> 040222		COMPL. DATE 06/27/1966		TOTAL DEPTH	4520	PERF. N/A
06	780 #	862	-0-	82 B	-1026	862 3	N	-0-		-0-
07	806 #	842	-0-	36 B	-990	842 3	N	-0-		-0-
08	806 #	821	-0-	15 B	-975	821 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-231	CANCELLED UNDERAGE ->		-744				
09	870 #	803	-0-	-67 B	-298	803 3	N	-0-		-0-
10	899 #	819	-0-	-80 B	-378	819 3	N	-0-		-0-
11	870 #	774	-0-	-96 B	-474	774 3	N	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS)														
//CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE														
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200														
TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 30 RRCID -> 041232 COMPL. DATE 02/15/1967 TOTAL DEPTH 3000 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
06	30 #	29	-0-	-1 B	-42	29	3			Y	-0-			-0-
07	31 #	21	-0-	-10 B	-52	21	3			Y	-0-			-0-
08	31 #	21	-0-	-10 B	-62	20	3	1	4	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -31 CANCELLED UNDERAGE -> -31														
09	30 #	19	-0-	-11 B	-42	19	3			Y	-0-			-0-
10	31 #	22	-0-	-9 B	-51	21	3	1	4	Y	-0-			-0-
11	30 #	20	-0-	-10 B	-61	20	3			Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III														
WELL #: 2 RRCID -> 045763 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 4490 PERF. N/A														
06	2280 R	2280	-0-	-0- B	-0-	2280	3			N	-0-			-0-
07	2734 R	2734	-0-	-0- B	-0-	2734	3			N	-0-			-0-
08	2881 R	2881	-0-	-0- B	-0-	2881	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2783 R	2783	-0-	-0- B	-0-	2783	3			N	-0-			-0-
10	2783 R	2783	-0-	-0- B	-0-	2783	3			N	-0-			-0-
*11	2638 R	2638	-0-	-0- B	-0-	2638	3			N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT II														
WELL #: 2 U RRCID -> 045765 COMPL. DATE 03/15/1969 TOTAL DEPTH 4540 PERF. N/A														
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	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														
06	856 R	856	-0-	-0- B	-0-	853	3	3	9	Y	3	3	1	-0-
07	771 R	771	-0-	-0- B	-0-	767	3	4	9	Y	4	4	1	-0-
08	712 R	712	-0-	-0- B	-0-	706	3	3	4	Y	3	3	1	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	630 #	485	-0-	-145 B	-145	484	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
10	1081 R	1226	-0-	145 B	-0-	1206	3	16	4	Y	4	4	1	-0-
*11	1422 R	1422	-0-	-0- B	-0-	1422	3			Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT #2														
WELL #: 63 RRCID -> 046444 COMPL. DATE 06/04/1969 TOTAL DEPTH 4416 PERF. N/A														
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	1992					Y	-0-			-0-
07	2998 R	1006	-0-	-1992 B	-0-	977	3	29	9	Y	26	25	1	1
08	948 R	948	-0-	-0- B	-0-	921	3	4	4	Y	21	21	1	1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	T. A.	927	-0-	927 B	927	903	3	24	9	Y	22	22	1	1
10	T. A.	830	-0-	830 B	1757	794	3	10	4	Y	24	23	1	2
11	T. A.	666	-0-	666 B	2423	641	3	25	9	Y	23	23	1	2

JUDKINS GAS UNIT #3														
WELL #: 44 RRCID -> 049602 COMPL. DATE 12/25/1970 TOTAL DEPTH 4400 PERF. N/A														
06	30 #	53	-0-	23 B	-40	53	3			Y	-0-			-0-
07	31 #	44	-0-	13 B	-27	44	3			Y	-0-			-0-
08	31 #	24	-0-	-7 B	-34	23	3	1	4	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -32 CANCELLED UNDERAGE -> -2														
09	30 #	33	-0-	3 B	-29	33	3			Y	-0-			-0-
10	31 #	27	-0-	-4 B	-33	26	3	1	4	Y	-0-			-0-
11	30 #	25	-0-	-5 B	-38	25	3			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200												
JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 3 RRCID -> 050256 COMPL. DATE 05/11/1971 TOTAL DEPTH 4503 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
06		2370 #	2022	-0-	-348 B	-2373	2022 3	N	-0-			-0-
07		2325 #	2283	-0-	-42 B	-2415	2283 3	N	-0-			-0-
08		2170 #	2308	-0-	138 B	-2277	2308 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -2007 CANCELLED UNDERAGE -> -270										
09		2010 #	2193	-0-	183 B	-1824	2193 3	N	-0-			-0-
10		2294 #	2367	-0-	73 B	-1751	2367 3	N	-0-			-0-
11		2220 #	2308	-0-	88 B	-1663	2308 3	N	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 050720 COMPL. DATE 06/13/1971 TOTAL DEPTH 3185 PERF. N/A												
06		270 #	314	-0-	44 B	-404	314 3	N	-0-			-0-
07		279 #	348	-0-	69 B	-335	348 3	N	-0-			-0-
08		279 #	350	-0-	71 B	-264	350 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -163 CANCELLED UNDERAGE -> -101										
09		300 #	341	-0-	41 B	-122	341 3	N	-0-			-0-
10		341 #	346	-0-	5 B	-117	346 3	N	-0-			-0-
11		330 #	323	-0-	-7 B	-124	323 3	N	-0-			-0-
TUBB, J. B. C WELL #: 8 RRCID -> 050746 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 6222 PERF. N/A												
06		150 #	810	-0-	660 B	-60	810 3	Y	-0-			-0-
07		930 R	990	-0-	60 B	-0-	990 3	Y	-0-			-0-
08		903 R	903	-0-	-0- B	-0-	899 3	4 4 Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		T. A.	180	-0-	180 B	180	180 3	Y	-0-			-0-
10		T. A.	840	-0-	840 B	1020	829 3	11 4 Y	-0-			-0-
11		T. A.	40	-0-	40 B	1060	40 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												
06		840 #	975	-0-	135 B	-1027	975 3	N	-0-			-0-
07		837 #	1015	-0-	178 B	-849	1015 3	N	-0-			-0-
08		837 #	1006	-0-	169 B	-680	1006 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -585 CANCELLED UNDERAGE -> -95										
09		990 #	972	-0-	-18 B	-603	972 3	N	-0-			-0-
10		1023 #	981	-0-	-42 B	-645	981 3	N	-0-			-0-
11		990 #	933	-0-	-57 B	-702	933 3	N	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 053480 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 4672 PERF. N/A												
06		30 #	26	-0-	-4 B	-12	26 3	Y	-0-			-0-
07		31 #	24	-0-	-7 B	-19	24 3	Y	-0-			-0-
08		31 #	30	-0-	-1 B	-20	29 3	1 4 Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -20										
09		T. A.	29	-0-	29 B	9	29 3	Y	-0-			-0-
10		T. A.	33	-0-	33 B	42	32 3	1 4 Y	-0-			-0-
11		T. A.	31	-0-	31 B	73	31 3	Y	-0-			-0-
TUBB, J. B., -B- WELL #: 4 RRCID -> 059311 COMPL. DATE 01/06/1974 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200													
JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 39 RRCID -> 065197 COMPL. DATE 02/16/1976 TOTAL DEPTH 4395 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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		30 #	24	-0-	-6 B	-44	20 3	4 9	Y	4	4 1		-0-
07		31 #	35	-0-	4 B	-40	17 3	18 9	Y	16	15 1		1
08		31 #	19	-0-	-12 B	-52	18 3	1 4	Y	-0-	1 1		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -33 CANCELLED UNDERAGE -> -19													
09		30 #	23	-0-	-7 B	-40	23 3		Y	-0-			-0-
10		31 #	27	-0-	-4 B	-44	26 3	1 4	Y	-0-			-0-
11		30 #	25	-0-	-5 B	-49	25 3		Y	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 50 RRCID -> 065458 COMPL. DATE 02/18/1976 TOTAL DEPTH 5841 PERF. N/A													
06		30 #	33	-0-	3 B	-81	33 3		Y	-0-			-0-
07		31 #	20	-0-	-11 B	-92	20 3		Y	-0-			-0-
08		31 #	25	-0-	-6 B	-98	24 3	1 4	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -43 CANCELLED UNDERAGE -> -55													
09		T. A.	26	-0-	26 B	-17	26 3		Y	-0-			-0-
10		T. A.	27	-0-	27 B	10	26 3	1 4	Y	-0-			-0-
11		T. A.	22	-0-	22 B	32	22 3		Y	-0-			-0-
TUBB, J. B. -B- WELL #: 5 U RRCID -> 067365 COMPL. DATE 07/07/1976 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A													
06		SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		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													
06		90 #	46	-0-	-44 B	-680	46 3		N	-0-			-0-
07		93 #	46	-0-	-47 B	-727	46 3		N	-0-			-0-
08		93 #	49	-0-	-44 B	-771	48 3	1 4	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -429 CANCELLED UNDERAGE -> -342													
09		90 #	55	-0-	-35 B	-464	55 3		N	-0-			-0-
10		62 #	64	-0-	2 B	-462	63 3	1 4	N	-0-			-0-
11		60 #	66	-0-	6 B	-456	66 3		N	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 5 U RRCID -> 070387 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 4480 PERF. N/A													
06		690 #	652	-0-	-38 B	-773	652 3		N	-0-			-0-
07		713 #	764	-0-	51 B	-722	764 3		N	-0-			-0-
08		620 #	694	-0-	74 B	-648	694 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -486 CANCELLED UNDERAGE -> -162													
09		660 #	672	-0-	12 B	-474	672 3		N	-0-			-0-
10		775 #	680	-0-	-95 B	-569	680 3		N	-0-			-0-
11		750 #	627	-0-	-123 B	-692	627 3		N	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 4 U RRCID -> 073752 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2719 - 3200													
06		570 #	616	-0-	46 B	-1133	616 3		N	-0-			-0-
07		558 #	680	-0-	122 B	-1011	680 3		N	-0-			-0-
08		527 #	700	-0-	173 B	-838	700 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -458 CANCELLED UNDERAGE -> -380													
09		630 #	699	-0-	69 B	-389	699 3		N	-0-			-0-
10		682 #	686	-0-	4 B	-385	686 3		N	-0-			-0-
11		690 #	585	-0-	-105 B	-490	585 3		N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE																			
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200																			
JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 149 U RRCID -> 076136 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 4678 PERF. N/A																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		30 #		42	-0-	12 B	-24		42	3			Y	-0-					-0-
07		31 #		41	-0-	10 B	-14		41	3			Y	-0-					-0-
08		40 R		54	-0-	14 B	-0-		53	3	1	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09		60 #		51	-0-	-9 B	-9		51	3			Y	-0-					-0-
10		62 #		50	-0-	-12 B	-21		49	3	1	4	Y	-0-					-0-
11		60 #		41	-0-	-19 B	-40		41	3			Y	-0-					-0-
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 5 U RRCID -> 076727 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 4580 PERF. N/A																			
06		240 #		121	-0-	-119 B	-677		121	3			N	-0-					-0-
07		248 #		241	-0-	-7 B	-684		241	3			N	-0-					-0-
08		510 R		1194	-0-	684 B	-0-		1194	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09		1246 R		1246	-0-	-0- B	-0-		1246	3			N	-0-					-0-
10		1302 R		1302	-0-	-0- B	-0-		1302	3			N	-0-					-0-
*11		1382 R		1382	-0-	-0- B	-0-		1382	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																			
06		258 R		258	-0-	-0- B	-0-		234	3	24	9	Y	22	22	1			1
07		167 R		167	-0-	-0- B	-0-		144	3	23	9	Y	21	21	1			1
08		157 R		157	-0-	-0- B	-0-		127	3	1	4	Y	26	26	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09		T. A.		172	-0-	172 B	172		125	3	47	9	Y	43	42	1			2
10		T. A.		196	-0-	196 B	368		151	3	2	4	Y	39	38	1			3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
11		T. A.		476	-0-	476 B	844		451	3	25	9	Y	23	24	1			2
JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 165 U RRCID -> 078331 COMPL. DATE 08/08/1978 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2657 - 2913																			
06		132 R		132	-0-	-0- B	-0-		132	3			Y	-0-					-0-
07		122 R		122	-0-	-0- B	-0-		122	3			Y	-0-					-0-
08		142 R		142	-0-	-0- B	-0-		141	3	1	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09		T. A.		118	-0-	118 B	118		118	3			Y	-0-					-0-
10		T. A.		164	-0-	164 B	282		162	3	2	4	Y	-0-					-0-
11		T. A.		153	-0-	153 B	435		153	3			Y	-0-					-0-
JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 4 U RRCID -> 078475 COMPL. DATE 08/24/1978 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2714 - 2881																			
06		240 #		163	-0-	-77 B	-135		163	3			N	-0-					-0-
07		248 #		249	-0-	1 B	-134		249	3			N	-0-					-0-
08		248 #		310	-0-	62 B	-72		310	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -72																			
09		224 R		296	-0-	72 B	-0-		296	3			N	-0-					-0-
10		324 R		324	-0-	-0- B	-0-		324	3			N	-0-					-0-
*11		315 R		315	-0-	-0- B	-0-		315	3			N	-0-					-0-
JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 078525 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2736 - 2895																			
06		210 #		130	-0-	-80 B	-237		130	3			Y	-0-					-0-
07		217 #		95	-0-	-122 B	-359		95	3			Y	-0-					-0-
08		217 #		94	-0-	-123 B	-482		93	3	1	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -482																			
09		T. A.		143	-0-	143 B	-339		143	3			Y	-0-					-0-
10		T. A.		164	-0-	164 B	-175		162	3	2	4	Y	-0-					-0-
11		T. A.		153	-0-	153 B	-22		153	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS)													
APACHE CORPORATION													
JUDKINS GAS UNIT III													
//CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
//CONT.// 027200													
WELL #: 6 RRCID -> 078734 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 3192 PERF. 2705 - 2865													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		240 #	248	-0-	8 B	-515	248	3	N	-0-			-0-
07		248 #	293	-0-	45 B	-470	293	3	N	-0-			-0-
08		217 #	300	-0-	83 B	-387	300	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-272	CANCELLED UNDERAGE ->	-115						
09		240 #	291	-0-	51 B	-221	291	3	N	-0-			-0-
10		279 #	291	-0-	12 B	-209	291	3	N	-0-			-0-
11		300 #	267	-0-	-33 B	-242	267	3	N	-0-			-0-
TUBB, J. B. A/C 1													
WELL #: 176 RRCID -> 081059 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 2759 - 3022													
06		60 R	60	-0-	-0- B	-0-	47	3	13 9 Y	12	13 1		-0-
07		56 R	56	-0-	-0- B	-0-	36	3	20 9 Y	18	17 1		1
08		33 R	33	-0-	-0- B	-0-	32	3	1 4 Y	-0-	1 1		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-	CANCELLED UNDERAGE ->							
09		T. A.	51	-0-	51 B	51	43	3	8 9 Y	7	7 1		-0-
10		T. A.	128	-0-	128 B	179	101	3	1 4 Y	24	22 1		2
							26	9					
11		T. A.	104	-0-	104 B	283	79	3	25 9 Y	23	23 1		2
TUBB, J. B. "B"													
WELL #: 1 RRCID -> 081180 COMPL. DATE 12/23/1978 TOTAL DEPTH 4430 PERF. N/A													
06		30 #	46	-0-	16 B	-173	46	3	Y	-0-			-0-
07		31 #	46	-0-	15 B	-158	46	3	Y	-0-			-0-
08		31 #	49	-0-	18 B	-140	48	3	1 4 Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-140						
09		T. A.	55	-0-	55 B	55	55	3	Y	-0-			-0-
10		T. A.	64	-0-	64 B	119	63	3	1 4 Y	-0-			-0-
11		T. A.	66	-0-	66 B	185	66	3	Y	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT III													
WELL #: 7 U RRCID -> 081975 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 2652 - 2834													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-	CANCELLED UNDERAGE ->							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-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													
06		270 #	54	-0-	-216 B	-4622	42	3	12 9 N	11	11 1		-0-
07		62 #	377	-0-	315 B	-4307	364	3	13 9 N	12	11 1		1
08		62 #	729	-0-	667 B	-3640	719	3	3 4 N	6	7 1		-0-
							7	9					
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-1281	CANCELLED UNDERAGE ->	-2359						
09		60 #	713	-0-	653 B	-628	706	3	7 9 N	6	6 1		-0-
10		372 #	714	-0-	342 B	-286	699	3	9 4 N	5	5 1		-0-
							6	9					
11		720 #	642	-0-	-78 B	-364	642	3	N	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT II													
WELL #: 6 RRCID -> 082366 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 2678 - 2864													
06		270 #	239	-0-	-31 B	-449	239	3	N	-0-			-0-
07		279 #	276	-0-	-3 B	-452	276	3	N	-0-			-0-
08		279 #	182	-0-	-97 B	-549	182	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-271	CANCELLED UNDERAGE ->	-278						
09		240 #	122	-0-	-118 B	-389	122	3	N	-0-			-0-
10		279 #	90	-0-	-189 B	-578	90	3	N	-0-			-0-
11		270 #	104	-0-	-166 B	-744	104	3	N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200								
JUDKINS GAS UNIT NO. 3		WELL #: 189 U		RRCID -> 082903		COMPL. DATE 05/31/1979		TOTAL DEPTH 4692 PERF. 2678 - 2908		
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	AMT	CODE
06	30 #	-0-	-0-	-30 B	-65			Y	-0-	-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31 B	-96			Y	-0-	-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31 B	-127			Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-127							
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-127			Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-127			Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-127			Y	-0-	-0-

JUDKINS GAS UNIT #3		WELL #: 3		RRCID -> 083595		COMPL. DATE 07/09/1979		TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2732 - 2916		
06	30 #	26	-0-	-4 B	-12	26	3	Y	-0-	-0-
07	31 #	24	-0-	-7 B	-19	24	3	Y	-0-	-0-
08	31 #	30	-0-	-1 B	-20	29	3	1 4 Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-20							
09	T. A.	29	-0-	29 B	9	29	3	Y	-0-	-0-
10	T. A.	33	-0-	33 B	42	32	3	1 4 Y	-0-	-0-
11	T. A.	31	-0-	31 B	73	31	3	Y	-0-	-0-

JUDKINS GAS UNIT 3		WELL #: 164 U		RRCID -> 085289		COMPL. DATE 08/13/1978		TOTAL DEPTH 3546 PERF. 2762 - 2943		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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		
06	90 #	87	-0-	-3 B	-543	75	3	12 9 Y	11	14 1
07	93 #	60	-0-	-33 B	-576	46	3	14 9 Y	13	15 1
08	93 #	63	-0-	-30 B	-606	48	3	1 4 Y	13	8 1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-78	CANCELLED UNDERAGE ->	-528	14	9			
09	T. A.	67	-0-	67 B	-11	55	3	12 9 Y	11	16 1
10	T. A.	78	-0-	78 B	67	63	3	1 4 Y	13	8 1
11		T. A.	80	-0-	80 B	147	66	3 14 9 Y	13	15 1

JUDKINS GAS UNIT NO. 2		WELL #: 279		RRCID -> 107402		COMPL. DATE 08/10/1983		TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2725 - 3162		
06	30 #	26	-0-	-4 B	-12	26	3	Y	-0-	-0-
07	31 #	24	-0-	-7 B	-19	24	3	Y	-0-	-0-
08	31 #	30	-0-	-1 B	-20	29	3	1 4 Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-20							
09	T. A.	29	-0-	29 B	9	29	3	Y	-0-	-0-
10	T. A.	33	-0-	33 B	42	32	3	1 4 Y	-0-	-0-
11	T. A.	31	-0-	31 B	73	31	3	Y	-0-	-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
J B TUBB F		WELL #: 21 L		RRCID -> 108700		COMPL. DATE 11/06/1983		TOTAL DEPTH 4775		PERF. 2686 - 2952	
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
06	300 #	302	-0-	2 B	-396	278 3	24 9	N	22	22 1	9
07	310 #	232	-0-	-78 B	-474	211 3	21 9	N	19	22 1	6
08	310 #	157	-0-	-153 B	-627	134 3	1 4	N	20	18 1	8
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-339	CANCELLED UNDERAGE ->	22 9					
09	300 #	235	-0-	-65 B	-404	213 3	22 9	N	20	22 1	6
10	310 #	280	-0-	-30 B	-434	254 3	3 4	N	21	17 1	10
11	300 #	275	-0-	-25 B	-459	251 3	24 9	N	22	25 1	7
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 288		RRCID -> 108958		COMPL. DATE 12/30/1983		TOTAL DEPTH 3670		PERF. 2556 - 2932	
06	83 R	83	-0-	-0- B	-0-	35 3	48 9	Y	44	44 1	2
07	83 R	83	-0-	-0- B	-0-	35 3	48 9	Y	44	44 1	2
08	81 R	81	-0-	-0- B	-0-	34 3	1 4	Y	42	42 1	2
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-		46 9					
09	T. A.	87	-0-	87 B	87	40 3	47 9	Y	43	43 1	2
10	T. A.	91	-0-	91 B	178	38 3	1 4	Y	47	45 1	4
11	T. A.	58	-0-	58 B	236	52 9	25 9	Y	23	25 1	2
JUDKINS GAS UNIT NO. 3		WELL #: 247 U		RRCID -> 109068		COMPL. DATE 11/11/1983		TOTAL DEPTH 4785		PERF. 2681 - 2866	
06	30 #	20	-0-	-10 B	-73	20 3		Y	-0-		-0-
07	31 #	17	-0-	-14 B	-87	17 3		Y	-0-		-0-
08	31 #	19	-0-	-12 B	-99	18 3	1 4	Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-61	CANCELLED UNDERAGE ->	38					
09	30 #	23	-0-	-7 B	-68	23 3		Y	-0-		-0-
10	31 #	27	-0-	-4 B	-72	26 3	1 4	Y	-0-		-0-
11	30 #	25	-0-	-5 B	-77	25 3		Y	-0-		-0-
JUDKINS GAS UNIT NO.2		WELL #: 20		RRCID -> 109513		COMPL. DATE 01/11/1984		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 2648 - 3002	
06	30 #	17	-0-	-13 B	-96	17 3		Y	-0-		-0-
07	31 #	20	-0-	-11 B	-107	20 3		Y	-0-		-0-
08	31 #	25	-0-	-6 B	-113	24 3	1 4	Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-61	CANCELLED UNDERAGE ->	52					
09	T. A.	26	-0-	26 B	-35	26 3		Y	-0-		-0-
10	T. A.	27	-0-	27 B	-8	26 3	1 4	Y	-0-		-0-
11	T. A.	22	-0-	22 B	14	22 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	
06	60 #	-0-	-0-	-60 B	-122			Y	-0-		-0-
07	62 #	-0-	-0-	-62 B	-184			Y	-0-		-0-
08	62 #	-0-	-0-	-62 B	-246			Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-246							
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-246			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-246			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-246			Y	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200												
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 291 RRCID -> 113794 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2603 - 2956												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06		90 #	59	-0-	-31 B	-34	35	3	24	9	Y	22
07		93 #	59	-0-	-34 B	-68	35	3	24	9	Y	22
08		93 #	58	-0-	-35 B	-103	34	3	1	4	Y	21
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -103												
09		T. A.	64	-0-	64 B	-39	40	3	24	9	Y	22
10		T. A.	65	-0-	65 B	26	38	3	1	4	Y	24
26 9												
11		T. A.	58	-0-	58 B	84	33	3	25	9	Y	23
23 1												
TUBB, J. B. C WELL #: 19 RRCID -> 116766 COMPL. DATE 07/07/1979 TOTAL DEPTH 4729 PERF. 2716 - 3026												
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
TUBB, J. B. C WELL #: 20 RRCID -> 116767 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2702 - 3127												
06		750 #	418	-0-	-332 B	-1631	418	3			Y	-0-
07		620 #	406	-0-	-214 B	-1845	406	3			Y	-0-
08		434 #	419	-0-	-15 B	-1860	417	3	2	4	Y	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1860												
09		420 #	588	-0-	168 B	-1692	588	3			Y	-0-
10		434 #	739	-0-	305 B	-1387	730	3	9	4	Y	-0-
11		420 #	744	-0-	324 B	-1063	744	3			Y	-0-
TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 283 RRCID -> 129304 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2765 - 3046												
06		450 #	574	-0-	124 B	-865	574	3			Y	-0-
07		620 #	501	-0-	-119 B	-984	501	3			Y	-0-
08		620 #	382	-0-	-238 B	-1222	380	3	2	4	Y	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -392 CANCELLED UNDERAGE -> -830												
09		600 #	283	-0-	-317 B	-709	283	3			Y	-0-
10		589 #	167	-0-	-422 B	-1131	165	3	2	4	Y	-0-
11		570 #	81	-0-	-489 B	-1620	81	3			Y	-0-
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 280 RRCID -> 130372 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2704 - 3135												
06		30 #	17	-0-	-13 B	-102	17	3			Y	-0-
07		31 #	20	-0-	-11 B	-113	20	3			Y	-0-
08		31 #	25	-0-	-6 B	-119	24	3	1	4	Y	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -61 CANCELLED UNDERAGE -> -58												
09		T. A.	26	-0-	26 B	-35	26	3			Y	-0-
10		T. A.	27	-0-	27 B	-8	26	3	1	4	Y	-0-
11		T. A.	22	-0-	22 B	14	22	3			Y	-0-
JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 278 RRCID -> 130373 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2755 - 3136												
06		840 #	-0-	-0-	-840 B	-3354					Y	-0-
07		651 #	892	-0-	241 B	-3113	892	3			Y	-0-
08		0 #	805	-0-	805 B	-2308	802	3	3	4	Y	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2308												
09		T. A.	832	-0-	832 B	-1476	832	3			Y	-0-
10		T. A.	915	-0-	915 B	-561	903	3	12	4	Y	-0-
11		T. A.	739	-0-	739 B	178	739	3			Y	-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200															
JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 277 RRCID -> 131801 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2707 - 3153															
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
06		30 #	-0-	-0-	-30 B	-122					Y	-0-			-0-
07		31 #	28	-0-	-3 B	-125	28	3			Y	-0-			-0-
08		0 #	30	-0-	30 B	-95	29	3	1	4	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -95															
09		T. A.	29	-0-	29 B	-66	29	3			Y	-0-			-0-
10		T. A.	33	-0-	33 B	-33	32	3	1	4	Y	-0-			-0-
11		T. A.	31	-0-	31 B	-2	31	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															
06		480 #	541	-0-	61 B	-281	535	3	6	9	Y	5	6	1	-0-
07		465 #	502	-0-	37 B	-244	502	3			Y	-0-			-0-
08		465 #	405	-0-	-60 B	-304	403	3	2	4	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -304															
09		540 #	310	-0-	-230 B	-534	310	3			Y	-0-			-0-
10		558 #	580	-0-	22 B	-512	552	3	7	4	Y	19	18	1	1
							21	9							
11		540 #	406	-0-	-134 B	-646	380	3	26	9	Y	24	23	1	2
TUBB, J.B. C WELL #: 11 RRCID -> 144839 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 2692 - 2906															
06		120 #	117	-0-	-3 B	-218	117	3			Y	-0-			-0-
07		130 R	348	-0-	218 B	-0-	348	3			Y	-0-			-0-
08		377 R	377	-0-	-0- B	-0-	375	3	2	4	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		T. A.	418	-0-	418 B	418	418	3			Y	-0-			-0-
10		T. A.	460	-0-	460 B	878	454	3	6	4	Y	-0-			-0-
11		T. A.	513	-0-	513 B	1391	513	3			Y	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 117 RRCID -> 146747 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2715 - 2880															
06		30 #	17	-0-	-13 B	-102	17	3			N	-0-			-0-
07		31 #	20	-0-	-11 B	-113	20	3			N	-0-			-0-
08		31 #	25	-0-	-6 B	-119	24	3	1	4	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -61 CANCELLED UNDERAGE -> -58															
09		30 #	26	-0-	-4 B	-65	26	3			N	-0-			-0-
10		31 #	27	-0-	-4 B	-69	26	3	1	4	N	-0-			-0-
11		30 #	22	-0-	-8 B	-77	22	3			N	-0-			-0-
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 287 RRCID -> 148163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2660 - 2878															
06		394 R	394	-0-	-0- B	-0-	346	3	48	9	Y	44	44	1	2
07		398 R	398	-0-	-0- B	-0-	350	3	48	9	Y	44	44	1	2
08		387 R	387	-0-	-0- B	-0-	344	3	1	4	Y	38	38	1	2
							42	9							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		T. A.	420	-0-	420 B	420	397	3	23	9	Y	21	22	1	1
10		T. A.	244	-0-	244 B	664	215	3	3	4	Y	24	23	1	2
							26	9							
11		T. A.	193	-0-	193 B	857	168	3	25	9	Y	23	23	1	2

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE							
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200													
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 121		RRCID -> 148230		COMPL. DATE 09/09/1993		TOTAL DEPTH 4415		PERF. 2581 - 2725					
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
06	343 R	343	-0-	-0- B	-0-	319 3	24 9	Y	22	22 1	1				1
07	461 R	461	-0-	-0- B	-0-	438 3	23 9	Y	21	21 1	1				1
08	381 R	381	-0-	-0- B	-0-	357 3	1 4	Y	21	21 1	1				1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-				23 9									
09	T. A.	358	-0-	358 B	358	334 3	24 9	Y	22	22 1	1				1
10	T. A.	311	-0-	311 B	669	281 3	4 4	Y	24	23 1	2				2
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-				26 9									
11	T. A.	261	-0-	261 B	930	236 3	25 9	Y	23	23 1	2				2
TUBB, J. B. C		WELL #: 1		RRCID -> 150188		COMPL. DATE 06/18/1994		TOTAL DEPTH 4420		PERF. 2794 - 3132					
06	450 #	423	-0-	-27 B	-373	423 3		Y	-0-						-0-
07	434 #	270	-0-	-164 B	-537	270 3		Y	-0-						-0-
08	465 #	334	-0-	-131 B	-668	333 3	1 4	Y	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-389		CANCELLED UNDERAGE ->		-279									
09	450 #	421	-0-	-29 B	-418	421 3		Y	-0-						-0-
10	465 #	399	-0-	-66 B	-484	394 3	5 4	Y	-0-						-0-
11	420 #	276	-0-	-144 B	-628	276 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					
06	30 #	29	-0-	-1 B	-2660	29 3		Y	-0-						-0-
07	31 #	1	-0-	-30 B	-2690	1 3		Y	-0-						-0-
08	31 #	4	-0-	-27 B	-2717	3 3	1 4	Y	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-58		CANCELLED UNDERAGE ->		-2659									
09	T. A.	1	-0-	1 B	-57	1 3		Y	-0-						-0-
10	T. A.	3	-0-	3 B	-54	2 3	1 4	Y	-0-						-0-
11	T. A.	1	-0-	1 B	-53	1 3		Y	-0-						-0-
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 258		RRCID -> 150378		COMPL. DATE 06/01/1994		TOTAL DEPTH 4806		PERF. 2721 - 2974					
06	1893 R	1893	-0-	-0- B	-0-	1893 3		Y	-0-						-0-
07	775 #	519	-0-	-256 B	-256	519 3		Y	-0-						-0-
08	775 #	115	-0-	-660 B	-916	114 3	1 4	Y	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-916													
09	1440 #	75	-0-	-1365 B	-2281	75 3		Y	-0-						-0-
10	1488 #	40	-0-	-1448 B	-3729	39 3	1 4	Y	-0-						-0-
11	1440 #	42	-0-	-1398 B	-5127	40 3	2 9	Y	2	2 1					-0-
JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 7		RRCID -> 151065		COMPL. DATE 08/23/1994		TOTAL DEPTH 2921		PERF. 2662 - 2873					
06	720 #	688	-0-	-32 B	-1596	688 3		N	-0-						-0-
07	713 #	865	-0-	152 B	-1444	865 3		N	-0-						-0-
08	620 #	907	-0-	287 B	-1157	907 3		N	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-884		CANCELLED UNDERAGE ->		-273									
09	690 #	883	-0-	193 B	-691	883 3		N	-0-						-0-
10	868 #	891	-0-	23 B	-668	891 3		N	-0-						-0-
11	870 #	816	-0-	-54 B	-722	816 3		N	-0-						-0-
TUBB, J. B. A/C 2		WELL #: 282		RRCID -> 151070		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3661		PERF. 2705 - 3144					
06	30 #	21	-0-	-9 B	-67	21 3		Y	-0-						-0-
07	31 #	21	-0-	-10 B	-77	21 3		Y	-0-						-0-
08	31 #	21	-0-	-10 B	-87	20 3	1 4	Y	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-46		CANCELLED UNDERAGE ->		-41									
09	30 #	19	-0-	-11 B	-57	19 3		Y	-0-						-0-
10	31 #	22	-0-	-9 B	-66	21 3	1 4	Y	-0-						-0-
11	30 #	20	-0-	-10 B	-76	20 3		Y	-0-						-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
JUDKINS GAS UNIT # 3		WELL #: 33		RRCID -> 151211		COMPL. DATE 08/28/1994		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 2665 - 2893	
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	
06	30 #	26	-0-	-4 B	-12	26 3	N	-0-		-0-	
07	31 #	24	-0-	-7 B	-19	24 3	N	-0-		-0-	
08	31 #	30	-0-	-1 B	-20	29 3	N	-0-	1 4	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-20								
09	30 #	29	-0-	-1 B	-21	29 3	N	-0-		-0-	
10	31 #	33	-0-	2 B	-19	32 3	N	-0-	1 4	-0-	
11	30 #	31	-0-	1 B	-18	31 3	N	-0-		-0-	

JUDKINS GAS UNIT #3		WELL #: 45		RRCID -> 151571		COMPL. DATE 08/05/1994		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 2721 - 2990	
06	270 #	344	-0-	74 B	-97	344 3	Y	-0-		-0-	
07	366 R	463	-0-	97 B	-0-	463 3	Y	-0-		-0-	
08	457 R	457	-0-	-0- B	-0-	455 3	Y	-0-	2 4	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	514 R	514	-0-	-0- B	-0-	514 3	Y	-0-		-0-	
10	554 R	554	-0-	-0- B	-0-	547 3	Y	-0-	7 4	-0-	
*11	455 R	455	-0-	-0- B	-0-	455 3	Y	-0-		-0-	

JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 8		RRCID -> 152419		COMPL. DATE 11/22/1994		TOTAL DEPTH 4535		PERF. 2784 - 2929	
06	660 #	698	-0-	38 B	-1143	698 3	N	-0-		-0-	
07	682 #	748	-0-	66 B	-1077	748 3	N	-0-		-0-	
08	589 #	733	-0-	144 B	-933	733 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-562	CANCELLED UNDERAGE ->		-371					
09	690 #	698	-0-	8 B	-554	698 3	N	-0-		-0-	
10	744 #	687	-0-	-57 B	-611	687 3	N	-0-		-0-	
11	720 #	666	-0-	-54 B	-665	666 3	N	-0-		-0-	

TUBB, J. B. C		WELL #: 9		RRCID -> 152627		COMPL. DATE 09/24/1994		TOTAL DEPTH 5720		PERF. 2744 - 2974	
06	720 #	996	-0-	276 B	-497	996 3	N	-0-		-0-	
07	775 #	761	-0-	-14 B	-511	761 3	N	-0-		-0-	
08	806 #	602	-0-	-204 B	-715	600 3	N	-0-	2 4	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-386	CANCELLED UNDERAGE ->		-329					
09	990 #	785	-0-	-205 B	-591	785 3	N	-0-		-0-	
10	1023 #	821	-0-	-202 B	-793	811 3	N	-0-	10 4	-0-	
11	990 #	784	-0-	-206 B	-999	784 3	N	-0-		-0-	

TUBB, J. B. C		WELL #: 12		RRCID -> 153067		COMPL. DATE 11/04/1994		TOTAL DEPTH 4725		PERF. 2781 - 2906	
06	630 #	534	-0-	-96 B	-108	534 3	Y	-0-		-0-	
07	651 #	439	-0-	-212 B	-320	439 3	Y	-0-		-0-	
08	651 #	391	-0-	-260 B	-580	389 3	Y	-0-	2 4	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-580								
09	630 #	454	-0-	-176 B	-756	454 3	Y	-0-		-0-	
10	651 #	473	-0-	-178 B	-934	467 3	Y	-0-	6 4	-0-	
11	540 #	435	-0-	-105 B	-1039	435 3	Y	-0-		-0-	

JUDKINS GAS UNIT III		WELL #: 8		RRCID -> 153598		COMPL. DATE 02/20/1995		TOTAL DEPTH 4590		PERF. 2693 - 2888	
06	690 #	607	-0-	-83 B	-1271	607 3	N	-0-		-0-	
07	682 #	676	-0-	-6 B	-1277	676 3	N	-0-		-0-	
08	620 #	675	-0-	55 B	-1222	675 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-643	CANCELLED UNDERAGE ->		-579					
09	600 #	659	-0-	59 B	-584	659 3	N	-0-		-0-	
10	682 #	672	-0-	-10 B	-594	672 3	N	-0-		-0-	
11	660 #	635	-0-	-25 B	-619	635 3	N	-0-		-0-	

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200												
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 10 RRCID -> 155477 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2663 - 2830												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
06		390 #	471	-0-	81 B	-1203	471	3		N	-0-	-0-
07		403 #	567	-0-	164 B	-1039	567	3		N	-0-	-0-
08		403 #	596	-0-	193 B	-846	596	3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -491 CANCELLED UNDERAGE -> -355												
09		480 #	577	-0-	97 B	-394	577	3		N	-0-	-0-
10		558 #	574	-0-	16 B	-378	574	3		N	-0-	-0-
11		570 #	520	-0-	-50 B	-428	520	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												
06		991 R	991	-0-	-0- B	-0-	943	3	48	9	Y	44
07		765 R	765	-0-	-0- B	-0-	718	3	47	9	Y	43
08		686 R	686	-0-	-0- B	-0-	637	3	3	4	Y	42
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- 46 9												
09		T. A.	671	-0-	671 B	671	636	3	35	9	Y	32
10		T. A.	1085	-0-	1085 B	1756	1058	3	14	4	Y	12
11 T. A. 842 -0- 842 B 2598 829 3 13 9 Y 12 12 1 1												
JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 5 RRCID -> 156489 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 2756 - 2920												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 9 RRCID -> 157403 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 4592 PERF. 2777 - 2974												
06		270 #	306	-0-	36 B	-358	306	3			N	-0-
07		310 #	324	-0-	14 B	-344	324	3			N	-0-
08		310 #	324	-0-	14 B	-330	324	3			N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -112 CANCELLED UNDERAGE -> -218												
09		300 #	211	-0-	-89 B	-201	211	3			N	-0-
10		310 #	213	-0-	-97 B	-298	213	3			N	-0-
11		300 #	292	-0-	-8 B	-306	292	3			N	-0-
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 143 RRCID -> 162077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4536 PERF. 2607 - 2889												
06		37 R	138	-0-	101 B	-0-	113	3	25	9	Y	23
07		141 R	141	-0-	-0- B	-0-	118	3	23	9	Y	21
08		113 R	113	-0-	-0- B	-0-	89	3	1	4	Y	21
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- 23 9												
09		T. A.	57	-0-	57 B	57	33	3	24	9	Y	22
10		T. A.	57	-0-	57 B	114	30	3	1	4	Y	24
11 T. A. 54 -0- 54 B 168 29 3 25 9 Y 23 23 1 2												
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 192278 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2716 - 2982												
06		1020 #	1080	-0-	60 B	-1525	1080	3			N	-0-
07		1054 #	1158	-0-	104 B	-1421	1158	3			N	-0-
08		1023 #	1173	-0-	150 B	-1271	1173	3			N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -628 CANCELLED UNDERAGE -> -643												
09		1080 #	1133	-0-	53 B	-575	1133	3			N	-0-
10		1147 #	1150	-0-	3 B	-572	1150	3			N	-0-
11		1140 #	1095	-0-	-45 B	-617	1095	3			N	-0-

SAND HILLS (JUDKINS)												
APACHE CORPORATION												
TUBB, J. B. "C"												
//CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
//CONT.// 027200												
WELL #: 2 RRCID -> 193717 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2831 - 3235												
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	AMT
												BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

TUBB, J B A/C 1												
WELL #: 64 RRCID -> 199727 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2835 - 3333												
06		300 #	42	-0-	-258	B	-2642	42	3	Y	-0-	-0-
07		31 #	38	-0-	7	B	-2635	38	3	Y	-0-	-0-
08		31 #	39	-0-	8	B	-2627	38	3	Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1056 CANCELLED UNDERAGE -> -1571												
09		T. A.	179	-0-	179	B	-877	179	3	Y	-0-	-0-
10		T. A.	1524	-0-	1524	B	647	1505	3	Y	-0-	-0-
11		T. A.	40	-0-	40	B	687	40	3	Y	-0-	-0-

JUDKINS GAS UNIT III												
WELL #: 12 D RRCID -> 212961 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2832 - 3054												
06		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

JUDKINS GAS UNIT II												
WELL #: 11 D RRCID -> 212962 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2756 - 3055												
06		30 #	23	-0-	-7	B	-832	23	3	N	-0-	-0-
07		31 #	21	-0-	-10	B	-842	21	3	N	-0-	-0-
08		31 #	22	-0-	-9	B	-851	22	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -172 CANCELLED UNDERAGE -> -679												
09		30 #	22	-0-	-8	B	-180	22	3	N	-0-	-0-
10		31 #	22	-0-	-9	B	-189	22	3	N	-0-	-0-
11		30 #	24	-0-	-6	B	-195	24	3	N	-0-	-0-

JUDKINS GAS UNIT II												
WELL #: 13 D RRCID -> 212963 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2735 - 2985												
06		930 #	920	-0-	-10	B	-1557	920	3	N	-0-	-0-
07		961 #	997	-0-	36	B	-1521	997	3	N	-0-	-0-
08		930 #	1000	-0-	70	B	-1451	1000	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -923 CANCELLED UNDERAGE -> -528												
09		930 #	975	-0-	45	B	-878	975	3	N	-0-	-0-
10		992 #	1003	-0-	11	B	-867	1003	3	N	-0-	-0-
11		960 #	975	-0-	15	B	-852	975	3	N	-0-	-0-

JUDKINS GAS UNIT II												
WELL #: 12 D RRCID -> 212965 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2710 - 3070												
06		900 #	870	-0-	-30	B	-1585	870	3	N	-0-	-0-
07		899 #	967	-0-	68	B	-1517	967	3	N	-0-	-0-
08		868 #	990	-0-	122	B	-1395	990	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -711 CANCELLED UNDERAGE -> -684												
09		870 #	965	-0-	95	B	-616	965	3	N	-0-	-0-
10		961 #	981	-0-	20	B	-596	981	3	N	-0-	-0-
11		960 #	923	-0-	-37	B	-633	923	3	N	-0-	-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200		WELL #: 11 D		RRCID -> 213012		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2680 - 3044				
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	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		90 #	54	-0-	-36 B	-854	54 3			N	-0-			-0-
07		93 #	45	-0-	-48 B	-902	45 3			N	-0-			-0-
08		93 #	39	-0-	-54 B	-956	39 3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-279		CANCELLED UNDERAGE ->		-677						
09		90 #	37	-0-	-53 B	-332	37 3			N	-0-			-0-
10		62 #	40	-0-	-22 B	-354	40 3			N	-0-			-0-
11		60 #	44	-0-	-16 B	-370	44 3			N	-0-			-0-
BAKER OPERATING, INC.		046623		WELL #: 2		RRCID -> 112113		COMPL. DATE 07/26/1984		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2656 - 2993				
06		360 #	369	-0-	9 B	-34	369 3			Y	-0-			24
07		372 #	368	-0-	-4 B	-38	368 3			Y	-0-			24
08		372 #	366	-0-	-6 B	-44	366 3			Y	-0-			24
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-10		CANCELLED UNDERAGE ->		-34						
09		360 #	334	-0-	-26 B	-36	334 3			Y	-0-			24
10		372 #	366	-0-	-6 B	-42	366 3			Y	-0-			24
11		360 #	353	-0-	-7 B	-49	353 3			Y	-0-			24
FURR-TUBB		WELL #: 1		RRCID -> 112114		COMPL. DATE 10/23/1982		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2689 - 2875						
06		600 #	601	-0-	1 B	-61	601 3			Y	-0-			54
07		620 #	600	-0-	-20 B	-81	600 3			Y	-0-			54
08		620 #	599	-0-	-21 B	-102	599 3			Y	-0-			54
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-60		CANCELLED UNDERAGE ->		-42						
09		600 #	547	-0-	-53 B	-113	547 3			Y	-0-			54
10		620 #	608	-0-	-12 B	-125	608 3			Y	-0-			54
11		600 #	592	-0-	-8 B	-133	592 3			Y	-0-			54
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		109336		WELL #: 5		RRCID -> 020701		COMPL. DATE 11/17/1960		TOTAL DEPTH 3006 PERF. N/A				
06		2760 #	2391	-0-	-369 B	-2573	2391 2			N	-0-			-0-
07		2821 #	2121	-0-	-700 B	-3273	2121 3			N	-0-			-0-
08		2418 #	1780	-0-	-638 B	-3911	1780 3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-3300		CANCELLED UNDERAGE ->		-611						
09		2400 #	2404	-0-	4 B	-3296	2404 3			N	-0-			-0-
10		2480 #	2384	-0-	-96 B	-3392	2384 3			N	-0-			-0-
11		2400 #	2279	-0-	-121 B	-3513	2279 3			N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 178		RRCID -> 020703		COMPL. DATE 02/09/1961		TOTAL DEPTH 3088 PERF. N/A						
06		480 #	508	-0-	28 B	-790	508 2			Y	-0-			-0-
07		527 #	491	-0-	-36 B	-826	491 3			Y	-0-			-0-
08		558 #	477	-0-	-81 B	-907	477 3			Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-403		CANCELLED UNDERAGE ->		-504						
09		540 #	462	-0-	-78 B	-481	462 3			Y	-0-			-0-
10		558 #	520	-0-	-38 B	-519	520 3			Y	-0-			-0-
11		510 #	433	-0-	-77 B	-596	433 3			Y	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 408		RRCID -> 020707		COMPL. DATE 09/23/1960		TOTAL DEPTH 3001 PERF. N/A						
06		750 #	701	-0-	-49 B	-605	701 2			N	-0-			-0-
07		775 #	737	-0-	-38 B	-643	737 3			N	-0-			-0-
08		775 #	715	-0-	-60 B	-703	715 3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-254		CANCELLED UNDERAGE ->		-449						
09		750 #	694	-0-	-56 B	-310	694 3			N	-0-			-0-
10		744 #	758	-0-	14 B	-296	758 3			N	-0-			-0-
11		720 #	672	-0-	-48 B	-344	672 3			N	-0-			-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 #: 426 RRCID -> 020708 COMPL. DATE 01/11/1961 TOTAL DEPTH 2944 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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 451 RRCID -> 020710 COMPL. DATE 03/29/1961 TOTAL DEPTH 2987 PERF. N/A															
06		840 #	793	-0-	-47 B	-1300	793	2			N	-0-			-0-
07		961 #	947	-0-	-14 B	-1314	947	3			N	-0-			-0-
08		961 #	756	-0-	-205 B	-1519	756	3			N	-0-			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-266	CANCELLED UNDERAGE ->									-1253
09		930 #	576	-0-	-354 B	-620	576	3			N	-0-			-0-
10		961 #	408	-0-	-553 B	-1173	408	3			N	-0-			-0-
11		930 #	474	-0-	-456 B	-1629	474	3			N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 650 RRCID -> 020711 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH 2970 PERF. N/A															
06		600 #	528	-0-	-72 B	-617	528	2			N	-0-			-0-
07		589 #	550	-0-	-39 B	-656	550	3			N	-0-			-0-
08		589 #	518	-0-	-71 B	-727	518	3			N	-0-			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-502	CANCELLED UNDERAGE ->									-225
09		540 #	499	-0-	-41 B	-543	499	3			N	-0-			-0-
10		558 #	566	-0-	8 B	-535	566	3			N	-0-			-0-
11		540 #	499	-0-	-41 B	-576	499	3			N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 651 RRCID -> 020712 COMPL. DATE 05/08/1961 TOTAL DEPTH 3102 PERF. N/A															
06		420 #	294	-0-	-126 B	-1171	294	2			N	-0-			-0-
07		372 #	301	-0-	-71 B	-1242	301	3			N	-0-			-0-
08		341 #	292	-0-	-49 B	-1291	292	3			N	-0-			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-807	CANCELLED UNDERAGE ->									-484
09		330 #	281	-0-	-49 B	-856	281	3			N	-0-			-0-
10		310 #	285	-0-	-25 B	-881	285	3			N	-0-			-0-
11		300 #	274	-0-	-26 B	-907	274	3			N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 817 RRCID -> 020713 COMPL. DATE 12/21/1962 TOTAL DEPTH 2632 PERF. N/A															
06		1320 #	1249	-0-	-71 B	-1509	1249	2			Y	-0-			-0-
07		1240 #	1221	-0-	-19 B	-1528	1221	3			Y	-0-			-0-
08		1364 #	1129	-0-	-235 B	-1763	1129	3			Y	-0-			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-1157	CANCELLED UNDERAGE ->									-606
09		1500 #	1180	-0-	-320 B	-1477	1180	3			Y	-0-			-0-
10		1550 #	1313	-0-	-237 B	-1714	1313	3			Y	-0-			-0-
11		1260 #	1208	-0-	-52 B	-1766	1208	3			Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 846 RRCID -> 020717 COMPL. DATE 01/07/1963 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A															
06		879 R	879	-0-	-0- B	-0-	879	2			Y	-0-	2	1	-0-
07		962 R	962	-0-	-0- B	-0-	952	3	10	9	Y	9	8	0	1
08		935 R	935	-0-	-0- B	-0-	902	3	33	9	Y	30	28	0	3
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		920 R	920	-0-	-0- B	-0-	888	3	32	9	Y	29	30	0	2
10		984 R	984	-0-	-0- B	-0-	947	3	37	9	Y	34	33	0	3
*11		943 R	943	-0-	-0- B	-0-	879	3	64	9	Y	58	56	0	5

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336												
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 890 RRCID -> 032352 COMPL. DATE 02/19/1964 TOTAL DEPTH 2980 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	
06	1463 R	1463	-0-	-0- B	-0-	1463	2	N	-0-		-0-	
07	1581 #	1500	-0-	-81 B	-81	1500	3	N	-0-		-0-	
08	1581 #	1495	-0-	-86 B	-167	1495	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -167											
09	1530 #	1444	-0-	-86 B	-253	1444	3	N	-0-		-0-	
10	1550 #	1503	-0-	-47 B	-300	1503	3	N	-0-		-0-	
11	1470 #	1477	-0-	7 B	-293	1477	3	N	-0-		-0-	

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 894 RRCID -> 032978 COMPL. DATE 04/13/1964 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A												
06	1890 #	277	-0-	-1613 B	-5374	193	2	11 4 Y	66	66 1	-0-	
07	1333 #	462	-0-	-871 B	-6245	376	3	86 9 Y	78	78 0	-0-	
08	1054 #	329	-0-	-725 B	-6970	252	3	77 9 Y	70	70 0	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -6970											
09	360 #	319	-0-	-41 B	-7011	240	3	79 9 Y	72	70 0	2	
10	372 #	375	-0-	3 B	-7008	291	3	84 9 Y	76	75 0	3	
11	360 #	99	-0-	-261 B	-7269	58	3	41 9 Y	37	39 0	1	

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 886 RRCID -> 033065 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 3653 PERF. 2503 - 2761												
06	960 #	947	-0-	-13 B	-1577	924	2	23 9 N	21	21 1	2	
07	899 #	921	-0-	22 B	-1555	896	3	25 9 N	23	23 0	2	
08	930 #	827	-0-	-103 B	-1658	807	3	20 9 N	18	17 0	3	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -858 CANCELLED UNDERAGE -> -800											
09	960 #	823	-0-	-137 B	-995	802	3	21 9 N	19	20 0	2	
10	992 #	884	-0-	-108 B	-1103	859	3	25 9 N	23	22 0	3	
11	960 #	868	-0-	-92 B	-1195	843	3	25 9 N	23	24 0	2	

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 932 RRCID -> 040105 COMPL. DATE 09/02/1966 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A												
06	210 #	216	-0-	6 B	-155	216	2	Y	-0-		-0-	
07	217 #	208	-0-	-9 B	-164	208	3	Y	-0-		-0-	
08	217 #	201	-0-	-16 B	-180	201	3	Y	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -180											
09	270 #	192	-0-	-78 B	-258	192	3	Y	-0-		-0-	
10	279 #	196	-0-	-83 B	-341	196	3	Y	-0-		-0-	
11	210 #	194	-0-	-16 B	-357	194	3	Y	-0-		-0-	

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 415 RRCID -> 040371 COMPL. DATE 10/17/1966 TOTAL DEPTH 4369 PERF. N/A												
06	611 R	611	-0-	-0- B	-0-	593	2	18 9 N	16	16 1	1	
07	572 R	572	-0-	-0- B	-0-	549	3	23 9 N	21	17 0	5	
08	744 #	522	-0-	-222 B	-222	514	3	8 9 N	7	10 0	2	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -222											
09	720 #	449	-0-	-271 B	-493	449	3	N	-0-	2 0	-0-	
10	744 #	549	-0-	-195 B	-688	549	3	N	-0-		-0-	
11	600 #	488	-0-	-112 B	-800	488	3	N	-0-		-0-	

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 943 RRCID -> 042689 COMPL. DATE 10/14/1967 TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A												
06	1080 #	980	-0-	-100 B	-328	980	2	Y	-0-		-0-	
07	1116 #	1098	-0-	-18 B	-346	1098	3	Y	-0-		-0-	
08	1116 #	1038	-0-	-78 B	-424	1038	3	Y	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -278 CANCELLED UNDERAGE -> -146											
09	1080 #	1001	-0-	-79 B	-357	1001	3	Y	-0-		-0-	
10	1085 #	1037	-0-	-48 B	-405	1037	3	Y	-0-		-0-	
11	1050 #	999	-0-	-51 B	-456	999	3	Y	-0-		-0-	

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 #: 802 RRCID -> 042775 COMPL. DATE 10/16/1967 TOTAL DEPTH 5654 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06		750 #	657	-0-	-93 B	-1332	634 2	23 9	Y	21	21 1			2
07		713 #	660	-0-	-53 B	-1385	635 3	25 9	Y	23	23 0			2
08		775 #	628	-0-	-147 B	-1532	615 3	13 9	Y	12	12 0			2
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-685	CANCELLED UNDERAGE ->	-847							
09		750 #	674	-0-	-76 B	-761	674 3		Y	-0-	2 0			-0-
10		775 #	755	-0-	-20 B	-781	755 3		Y	-0-				-0-
11		660 #	692	-0-	32 B	-749	692 3		Y	-0-				-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 966 RRCID -> 047223 COMPL. DATE 11/05/1969 TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A														
06		810 #	754	-0-	-56 B	-925	754 2		Y	-0-				-0-
07		837 #	722	-0-	-115 B	-1040	691 3	31 9	Y	28	28 0			-0-
08		837 #	725	-0-	-112 B	-1152	690 3	35 9	Y	32	31 0			1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-283	CANCELLED UNDERAGE ->	-869							
09		840 #	855	-0-	15 B	-268	824 3	31 9	Y	28	29 0			-0-
10		837 #	919	-0-	82 B	-186	896 3	23 9	Y	21	21 0			-0-
11		750 #	884	-0-	134 B	-52	853 3	31 9	Y	28	28 0			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 930 RRCID -> 047967 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 2765 - 2984														
06		840 #	472	-0-	-368 B	-3196	472 2		N	-0-				-0-
*07		620 #	935	-0-	315 B	-2881	935 3		Y	-0-				-0-
*08		372 #	378	-0-	6 B	-2875	378 3		Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-2342	CANCELLED UNDERAGE ->	-533							
*09		480 #	42	-0-	-438 B	-2780	42 3		Y	-0-				-0-
*10		930 #	-0-	-0-	-930 B	-3710			Y	-0-				-0-
11		900 #	21	-0-	-879 B	-4589	20 3	1 4	Y	-0-				-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 279 RRCID -> 047968 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2891 - 2998														
06		750 #	811	-0-	61 B	-215	811 2		N	-0-				-0-
07		837 #	882	-0-	45 B	-170	882 3		N	-0-				-0-
08		837 #	837	-0-	-0- B	-170	837 3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-170							
09		810 #	731	-0-	-79 B	-79	731 3		N	-0-				-0-
10		868 #	844	-0-	-24 B	-103	844 3		N	-0-				-0-
11		840 #	731	-0-	-109 B	-212	731 3		N	-0-				-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 609 RRCID -> 047970 COMPL. DATE 02/14/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06		2700 #	1369	-0-	-1331 B	-5116	1369 2		N	-0-				-0-
07		2790 #	1454	-0-	-1336 B	-6452	1454 3		N	-0-				-0-
08		1550 #	1384	-0-	-166 B	-6618	1384 3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-6618									
09		1500 #	1330	-0-	-170 B	-6788	1330 3		N	-0-				-0-
10		1457 #	1509	-0-	52 B	-6736	1509 3		N	-0-				-0-
11		1410 #	1353	-0-	-57 B	-6793	1353 3		N	-0-				-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 411 RRCID -> 048184 COMPL. DATE 04/21/1970 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-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 #: 1010 RRCID -> 050504 COMPL. DATE 05/19/1971 TOTAL DEPTH 3558 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
06		1980 #	1929	-0-	-51 B	-754	1929 2	N	-0-			-0-
07		2077 #	2060	-0-	-17 B	-771	2060 3	N	-0-			-0-
08		2077 #	2014	-0-	-63 B	-834	2014 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-490	CANCELLED UNDERAGE ->		-344					
09		2010 #	1942	-0-	-68 B	-558	1942 3	N	-0-			-0-
10		2046 #	2175	-0-	129 B	-429	2175 3	N	-0-			-0-
11		1980 #	2005	-0-	25 B	-404	2005 3	N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 43 RRCID -> 051021 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 2685 - 3086												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 161 RRCID -> 051034 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 2512 - 2664												
06		3150 #	1939	-0-	-1211 B	-9071	1939 2	Y	-0-			-0-
07		3038 #	2020	-0-	-1018 B	-10089	2020 3	Y	-0-			-0-
08		1705 #	1500	-0-	-205 B	-10294	1500 3	Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-7515	CANCELLED UNDERAGE ->		-2779					
09		1680 #	3606	-0-	1926 B	-5589	3606 3	Y	-0-			-0-
10		1736 #	3445	-0-	1709 B	-3880	3445 3	Y	-0-			-0-
11		1680 #	2666	-0-	986 B	-2894	2666 3	Y	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 420 RRCID -> 051654 COMPL. DATE 11/26/1971 TOTAL DEPTH 6164 PERF. N/A												
06		480 #	319	-0-	-161 B	-1153	319 2	Y	-0-			-0-
07		465 #	262	-0-	-203 B	-1356	262 3	Y	-0-			-0-
08		465 #	519	-0-	54 B	-1302	519 3	Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-534	CANCELLED UNDERAGE ->		-768					
09		450 #	490	-0-	40 B	-494	490 3	Y	-0-			-0-
10		403 #	506	-0-	103 B	-391	506 3	Y	-0-			-0-
11		510 #	432	-0-	-78 B	-469	432 3	Y	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1070 RRCID -> 052915 COMPL. DATE 06/08/1972 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A												
06		540 #	454	-0-	-86 B	-443	454 2	N	-0-			-0-
07		558 #	449	-0-	-109 B	-552	449 3	N	-0-			-0-
08		558 #	437	-0-	-121 B	-673	437 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-361	CANCELLED UNDERAGE ->		-312					
09		510 #	444	-0-	-66 B	-427	444 3	N	-0-			-0-
10		496 #	611	-0-	115 B	-312	611 3	N	-0-			-0-
11		450 #	637	-0-	187 B	-125	637 3	N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1068 RRCID -> 053051 COMPL. DATE 06/11/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A												
06		870 #	869	-0-	-1 B	-368	869 2	N	-0-			-0-
07		868 #	908	-0-	40 B	-328	908 3	N	-0-			-0-
08		868 #	899	-0-	31 B	-297	899 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-137	CANCELLED UNDERAGE ->		-160					
09		870 #	859	-0-	-11 B	-148	859 3	N	-0-			-0-
10		899 #	910	-0-	11 B	-137	910 3	N	-0-			-0-
11		870 #	822	-0-	-48 B	-185	822 3	N	-0-			-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 #: 1069 RRCID -> 053052 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2804 - 3052													
M	O	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
06		510 #	428	-0-	-82 B	-462	428 2		Y	-0-			-0-
07		527 #	446	-0-	-81 B	-543	446 3		Y	-0-			-0-
08		496 #	419	-0-	-77 B	-620	419 3		Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -499 CANCELLED UNDERAGE -> -121											
09		450 #	405	-0-	-45 B	-544	405 3		Y	-0-			-0-
10		434 #	478	-0-	44 B	-500	478 3		Y	-0-			-0-
11		420 #	404	-0-	-16 B	-516	404 3		Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1076 RRCID -> 053053 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2650 - 2912													
06		1740 #	1651	-0-	-89 B	-1009	1651 2		N	-0-			-0-
07		1767 #	1815	-0-	48 B	-961	1815 3		N	-0-			-0-
08		1767 #	1751	-0-	-16 B	-977	1751 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -259 CANCELLED UNDERAGE -> -718											
09		1710 #	1710	-0-	-0- B	-259	1710 3		N	-0-			-0-
10		1829 #	1970	-0-	141 B	-118	1970 3		N	-0-			-0-
11		1770 #	1753	-0-	-17 B	-135	1753 3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 338 RRCID -> 053319 COMPL. DATE 08/10/1972 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A													
06		510 #	432	-0-	-78 B	-1479	432 2		Y	-0-			-0-
07		372 #	453	-0-	81 B	-1398	453 3		Y	-0-			-0-
08		465 #	651	-0-	186 B	-1212	651 3		Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -797 CANCELLED UNDERAGE -> -415											
09		330 #	629	-0-	299 B	-498	629 3		Y	-0-			-0-
10		341 #	625	-0-	284 B	-214	625 3		Y	-0-			-0-
*11		351 R	565	-0-	214 B	-0-	565 3		Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 26 RRCID -> 053603 COMPL. DATE 10/11/1972 TOTAL DEPTH 4730 PERF. N/A													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1073 RRCID -> 053846 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2940 - 3174													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/01/2016 - PLUGGED 09/01/16													

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1075 RRCID -> 053917 COMPL. DATE 11/13/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A													
06		870 #	889	-0-	19 B	-147	889 2		N	-0-			-0-
07		961 #	918	-0-	-43 B	-190	918 3		N	-0-			-0-
08		961 #	909	-0-	-52 B	-242	909 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -161 CANCELLED UNDERAGE -> -81											
09		930 #	865	-0-	-65 B	-226	865 3		N	-0-			-0-
10		961 #	909	-0-	-52 B	-278	909 3		N	-0-			-0-
11		900 #	861	-0-	-39 B	-317	861 3		N	-0-			-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 #: 1077 RRCID -> 053941 COMPL. DATE 11/15/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A												
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	CODE		LIFT(L)	(CODE)								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1079 RRCID -> 054106 COMPL. DATE 12/20/1972 TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL TR. J WELL #: 1081 RRCID -> 054187 COMPL. DATE 12/28/1972 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 326 RRCID -> 070878 COMPL. DATE 03/21/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 704 RRCID -> 074783 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A												
06	900 #	833	-0-	-67	B	-587	833	2	N	-0-		-0-
07	930 #	841	-0-	-89	B	-676	841	3	N	-0-		-0-
08	930 #	792	-0-	-138	B	-814	792	3	N	-0-		-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-294		CANCELLED UNDERAGE ->		-520				
09	900 #	779	-0-	-121	B	-415	779	3	N	-0-		-0-
10	899 #	895	-0-	-4	B	-419	895	3	N	-0-		-0-
11	840 #	776	-0-	-64	B	-483	776	3	N	-0-		-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1102 RRCID -> 076807 COMPL. DATE 05/16/1978 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2766 - 2950												
06	870 #	684	-0-	-186	B	-1396	684	2	N	-0-		-0-
07	806 #	859	-0-	53	B	-1343	859	3	N	-0-		-0-
08	713 #	792	-0-	79	B	-1264	792	3	N	-0-		-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-1188		CANCELLED UNDERAGE ->		-76				
09	690 #	772	-0-	82	B	-1106	772	3	N	-0-		-0-
10	868 #	883	-0-	15	B	-1091	883	3	N	-0-		-0-
11	840 #	772	-0-	-68	B	-1159	772	3	N	-0-		-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 #: 1116 RRCID -> 080555 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2738 - 2930												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
							CODE	CODE			CODE	BALANCE
06		270 #	371	-0-	101 B	-1272	371	2	N	-0-		-0-
07		434 #	388	-0-	-46 B	-1318	388	3	N	-0-		-0-
08		434 #	388	-0-	-46 B	-1364	388	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING	DATE	STATUS	->	-729	CANCELLED	UNDERAGE	->	-635		
09		420 #	369	-0-	-51 B	-780	369	3	N	-0-		-0-
10		403 #	393	-0-	-10 B	-790	393	3	N	-0-		-0-
11		390 #	373	-0-	-17 B	-807	373	3	N	-0-		-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1117 RRCID -> 080841 COMPL. DATE 01/28/1979 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2722 - 2905												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01		BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						
09		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/21/2016 - PLUGGED 10/21/16												
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1122 RRCID -> 083597 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2761 - 2988												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
09/01		BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1124 RRCID -> 083598 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2701 - 3032												
06		1230 #	1158	-0-	-72 B	-1547	1158	2	N	-0-		-0-
07		1271 #	1202	-0-	-69 B	-1616	1202	3	N	-0-		-0-
08		1271 #	1139	-0-	-132 B	-1748	1139	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING	DATE	STATUS	->	-390	CANCELLED	UNDERAGE	->	-1358		
09		1200 #	1092	-0-	-108 B	-498	1092	3	N	-0-		-0-
10		1240 #	1224	-0-	-16 B	-514	1224	3	N	-0-		-0-
11		1170 #	1018	-0-	-152 B	-666	1018	3	N	-0-		-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1123 RRCID -> 083779 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2807 - 3073												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
09/01		BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1125 RRCID -> 084709 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2770 - 3063												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01		BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-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 #: 1126 RRCID -> 084710 COMPL. DATE 09/08/1979 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2765 - 3011												
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
06		360 #	285	-0-	-75 B	-75	-75	285	2		N	-0-
*07		687 R	762	-0-	75 B	-0-	-0-	762	3		Y	-0-
*08		652 R	652	-0-	-0- B	-0-	-0-	652	3		Y	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09		360 #	219	-0-	-141 B	-141	-141	219	3		Y	-0-
*10		372 #	115	-0-	-257 B	-398	-398	115	3		Y	-0-
11		360 #	137	-0-	-223 B	-621	-621	132	3	5	4	Y
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1130 RRCID -> 084711 COMPL. DATE 09/19/1979 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2774 - 3040												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1132 RRCID -> 086503 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2810 - 3068												
06		690 #	515	-0-	-175 B	-848	-848	515	2		N	-0-
07		682 #	538	-0-	-144 B	-992	-992	538	3		N	-0-
08		620 #	539	-0-	-81 B	-1073	-1073	539	3		N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -702 CANCELLED UNDERAGE -> -371												
09		600 #	515	-0-	-85 B	-787	-787	515	3		N	-0-
10		558 #	538	-0-	-20 B	-807	-807	538	3		N	-0-
11		510 #	516	-0-	6 B	-801	-801	516	3		N	-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1142 RRCID -> 086504 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2680 - 2930												
06		2017 R	2017	-0-	-0- B	-0-	-0-	2017	2		N	-0-
07		1926 R	1926	-0-	-0- B	-0-	-0-	1926	3		N	-0-
08		2149 R	2149	-0-	-0- B	-0-	-0-	2149	3		N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		2063 R	2063	-0-	-0- B	-0-	-0-	2063	3		N	-0-
10		2299 R	2299	-0-	-0- B	-0-	-0-	2299	3		N	-0-
*11		2055 R	2055	-0-	-0- B	-0-	-0-	2055	3		N	-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1141 RRCID -> 086671 COMPL. DATE 02/18/1980 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2862 - 2998												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1143 RRCID -> 086784 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2615 - 2912												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-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 #: 1144 RRCID -> 086785 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2741 - 2965													
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
06		600 #	539	-0-	-61 B	-348	539	2		N	-0-		-0-
07		620 #	541	-0-	-79 B	-427	541	3		N	-0-		-0-
08		620 #	529	-0-	-91 B	-518	529	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-304	CANCELLED UNDERAGE ->			-214					
09		600 #	528	-0-	-72 B	-376	528	3		N	-0-		-0-
10		589 #	591	-0-	2 B	-374	591	3		N	-0-		-0-
11		540 #	557	-0-	17 B	-357	557	3		N	-0-		-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1160 RRCID -> 089500 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2749 - 3005													
06		480 #	479	-0-	-1 B	-761	479	2		N	-0-		-0-
07		496 #	508	-0-	12 B	-749	508	3		N	-0-		-0-
08		496 #	471	-0-	-25 B	-774	471	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-104	CANCELLED UNDERAGE ->			-670					
09		480 #	445	-0-	-35 B	-139	445	3		N	-0-		-0-
10		496 #	452	-0-	-44 B	-183	452	3		N	-0-		-0-
11		480 #	434	-0-	-46 B	-229	434	3		N	-0-		-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1158 RRCID -> 089502 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2738 - 2987													
06		930 #	878	-0-	-52 B	-1344	860	2	18	9	N	16	17 1
07		930 #	909	-0-	-21 B	-1365	886	3	23	9	N	21	17 0
08		930 #	916	-0-	-14 B	-1379	894	3	22	9	N	20	20 0
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-478	CANCELLED UNDERAGE ->			-901					
09		900 #	883	-0-	-17 B	-495	859	3	24	9	N	22	23 0
10		930 #	946	-0-	16 B	-479	921	3	25	9	N	23	23 0
11		900 #	872	-0-	-28 B	-507	852	3	20	9	N	18	17 0
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1159 RRCID -> 089796 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2685 - 2944													
06		2370 #	2398	-0-	28 B	-5160	2379	2	19	9	Y	17	18 1
07		1798 #	2273	-0-	475 B	-4685	2250	3	23	9	Y	21	17 0
08		2449 #	2326	-0-	-123 B	-4808	2312	3	14	9	Y	13	15 0
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2998	CANCELLED UNDERAGE ->			-1810					
09		2370 #	1332	-0-	-1038 B	-4036	1331	3	1	9	Y	1	4 0
10		2449 #	1038	-0-	-1411 B	-5447	1037	3	1	9	Y	1	1 0
11		2370 #	949	-0-	-1421 B	-6868	903	3	46	9	Y	42	31 0
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1162 RRCID -> 090077 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2825 - 3064													
06		1710 #	1266	-0-	-444 B	-1474	1172	2	94	9	Y	85	85 1
07		1767 #	1678	-0-	-89 B	-1563	1605	3	73	9	Y	66	66 0
08		1767 #	1674	-0-	-93 B	-1656	1610	3	64	9	Y	58	58 0
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-697	CANCELLED UNDERAGE ->			-959					
09		1620 #	1574	-0-	-46 B	-743	1497	3	77	9	Y	70	70 0
10		1674 #	1680	-0-	6 B	-737	1547	3	133	9	Y	121	120 0
11		1620 #	1541	-0-	-79 B	-816	1433	3	108	9	Y	98	98 0
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1163 RRCID -> 090211 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2912 - 3102													
06		900 #	512	-0-	-388 B	-8837	458	2	54	9	Y	49	49 1
07		620 #	501	-0-	-119 B	-8956	443	3	58	9	Y	53	53 0
08		589 #	465	-0-	-124 B	-9080	402	3	63	9	Y	57	57 0
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-4116	CANCELLED UNDERAGE ->			-4964					
09		510 #	1193	-0-	683 B	-3433	1143	3	50	9	Y	45	45 0
10		527 #	1675	-0-	1148 B	-2285	1607	3	68	9	Y	62	62 0
11		480 #	1492	-0-	1012 B	-1273	1412	3	80	9	Y	73	73 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 #: 1164 RRCID -> 090635 COMPL. DATE 09/30/1980 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2928 - 3124													
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
06		1740 #	1866	-0-	126 B	-44	1801 2	65 9	Y	59	59 1		1
07		1917 R	1961	-0-	44 B	-0-	1892 3	69 9	Y	63	63 0		1
08		1970 R	1970	-0-	-0- B	-0-	1901 3	69 9	Y	63	63 0		1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1811 R	1811	-0-	-0- B	-0-	1747 3	64 9	Y	58	58 0		1
10		1848 R	1848	-0-	-0- B	-0-	1779 3	69 9	Y	63	63 0		1
*11		1761 R	1761	-0-	-0- B	-0-	1717 3	44 9	Y	40	40 0		1
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1181 RRCID -> 093673 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2846 - 3010													
06		1470 #	1078	-0-	-392 B	-442	1059 2	19 9	N	17	18 1		1
07		1519 #	1294	-0-	-225 B	-667	1271 3	23 9	N	21	17 0		5
08		1722 R	2389	-0-	667 B	-0-	2367 3	22 9	N	20	20 0		5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1470 #	1437	-0-	-33 B	-33	1411 3	26 9	N	24	24 0		5
10		1302 #	1054	-0-	-248 B	-281	1029 3	25 9	N	23	24 0		4
11		1500 #	937	-0-	-563 B	-844	917 3	20 9	N	18	17 0		5
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1189 RRCID -> 094785 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 3207 PERF. 2783 - 3042													
06		810 #	756	-0-	-54 B	-718	756 2		Y	-0-			-0-
07		806 #	785	-0-	-21 B	-739	785 3		Y	-0-			-0-
08		806 #	767	-0-	-39 B	-778	767 3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -195 CANCELLED UNDERAGE -> -583													
09		780 #	741	-0-	-39 B	-234	741 3		Y	-0-			-0-
10		806 #	794	-0-	-12 B	-246	794 3		Y	-0-			-0-
11		750 #	721	-0-	-29 B	-275	721 3		Y	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1179 RRCID -> 096347 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2882 - 3023													
06		1290 #	1251	-0-	-39 B	-458	1251 2		N	-0-			-0-
07		1333 #	1293	-0-	-40 B	-498	1293 3		N	-0-			-0-
08		1333 #	1281	-0-	-52 B	-550	1281 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -194 CANCELLED UNDERAGE -> -356													
09		1290 #	1224	-0-	-66 B	-260	1224 3		N	-0-			-0-
10		1333 #	1225	-0-	-108 B	-368	1225 3		N	-0-			-0-
11		1260 #	1166	-0-	-94 B	-462	1166 3		N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1192 RRCID -> 096630 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2714 - 2967													
06		960 #	954	-0-	-6 B	-429	954 2		N	-0-			-0-
07		961 #	1009	-0-	48 B	-381	1009 3		N	-0-			-0-
08		961 #	973	-0-	12 B	-369	973 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -139 CANCELLED UNDERAGE -> -230													
09		960 #	946	-0-	-14 B	-153	946 3		N	-0-			-0-
10		1023 #	988	-0-	-35 B	-188	988 3		N	-0-			-0-
11		990 #	818	-0-	-172 B	-360	818 3		N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1180 RRCID -> 096631 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2852 - 3019													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/30/2016 - P/A 08/30/16													

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336															
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1191 RRCID -> 096632 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2000 - 3188															
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1219 RRCID -> 099623 COMPL. DATE 04/30/1982 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2711 - 2955															
06		1440 #	919	-0-	-521 B	-4038	919	2			N	-0-			-0-
07		961 #	1564	-0-	603 B	-3435	1554	3	10	9	N	9	8	0	1
08		899 #	1357	-0-	458 B	-2977	1323	3	34	9	N	31	29	0	3
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2674		CANCELLED UNDERAGE ->		-303							
09		930 #	1326	-0-	396 B	-2278	1294	3	32	9	N	29	30	0	2
10		1550 #	1534	-0-	-16 B	-2294	1497	3	37	9	N	34	33	0	3
11		1500 #	1363	-0-	-137 B	-2431	1330	3	33	9	N	30	30	0	3
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1232 RRCID -> 099624 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2747 - 3008															
06		390 #	319	-0-	-71 B	-849	319	2			N	-0-			-0-
07		403 #	333	-0-	-70 B	-919	333	3			N	-0-			-0-
08		403 #	362	-0-	-41 B	-960	362	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-423		CANCELLED UNDERAGE ->		-537							
09		330 #	352	-0-	22 B	-401	352	3			N	-0-			-0-
10		341 #	353	-0-	12 B	-389	353	3			N	-0-			-0-
11		360 #	368	-0-	8 B	-381	368	3			N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1230 RRCID -> 099660 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2670 - 2885															
06		1050 #	978	-0-	-72 B	-2516	978	2			N	-0-			-0-
07		1023 #	1628	-0-	605 B	-1911	1628	3			N	-0-			-0-
08		992 #	1637	-0-	645 B	-1266	1637	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-925		CANCELLED UNDERAGE ->		-341							
09		990 #	1583	-0-	593 B	-332	1583	3			N	-0-			-0-
10		1643 #	1810	-0-	167 B	-165	1810	3			N	-0-			-0-
11		1590 #	1536	-0-	-54 B	-219	1536	3			N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1231 RRCID -> 100145 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2716 - 2912															
06		1020 #	951	-0-	-69 B	-822	951	2			N	-0-			-0-
07		1054 #	1022	-0-	-32 B	-854	1022	3			N	-0-			-0-
08		1054 #	952	-0-	-102 B	-956	952	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-203		CANCELLED UNDERAGE ->		-753							
09		1020 #	935	-0-	-85 B	-288	935	3			N	-0-			-0-
10		1023 #	1079	-0-	56 B	-232	1079	3			N	-0-			-0-
11		990 #	1006	-0-	16 B	-216	1006	3			N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1224 RRCID -> 102150 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2777 - 3083															
06		750 #	717	-0-	-33 B	-445	717	2			N	-0-			-0-
07		775 #	750	-0-	-25 B	-470	750	3			N	-0-			-0-
08		775 #	728	-0-	-47 B	-517	728	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-188		CANCELLED UNDERAGE ->		-329							
09		750 #	682	-0-	-68 B	-256	682	3			N	-0-			-0-
10		775 #	767	-0-	-8 B	-264	767	3			N	-0-			-0-
11		720 #	710	-0-	-10 B	-274	710	3			N	-0-			-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 #: 1236 RRCID -> 104176 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3010 - 3204												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1228 RRCID -> 105111 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2877 - 3229												
06	630 #	574	-0-	-56	B	-463	574	2		N	-0-	-0-
07	651 #	570	-0-	-81	B	-544	570	3		N	-0-	-0-
08	651 #	575	-0-	-76	B	-620	575	3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -318 CANCELLED UNDERAGE -> -302												
09	630 #	557	-0-	-73	B	-391	557	3		N	-0-	-0-
10	651 #	571	-0-	-80	B	-471	571	3		N	-0-	-0-
11	570 #	579	-0-	9	B	-462	579	3		N	-0-	-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1246 RRCID -> 105477 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2707 - 2993												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	2	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	1	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1225 RRCID -> 106188 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2875 - 3095												
06	1020 #	755	-0-	-265	B	-924	723	2	32	9	Y	-0-
07	1023 #	971	-0-	-52	B	-976	937	3	34	9	Y	-0-
08	992 #	982	-0-	-10	B	-986	947	3	35	9	Y	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -531 CANCELLED UNDERAGE -> -455												
09	930 #	948	-0-	18	B	-513	917	3	31	9	Y	-0-
10	961 #	980	-0-	19	B	-494	946	3	34	9	Y	-0-
11	930 #	942	-0-	12	B	-482	911	3	31	9	Y	-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1194 RRCID -> 106763 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2685 - 2903												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/01/2016 - PLUGGED 09/01/16												

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1218 RRCID -> 106764 COMPL. DATE 06/21/1983 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2901 - 3190												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	-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 #: 1252 RRCID -> 106765 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2731 - 2934																	
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
*12		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-932				Y	-0-					-0-
*01		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-932				Y	-0-					-0-
*02		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-932				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-	B	-0-				Y	-0-					-0-
*05		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
*06		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
*07		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
*08		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1109 RRCID -> 107235 COMPL. DATE 06/03/1983 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2703 - 2980																	
06		1800 #	1577	-0-	-223	B	-434	1577	2		N	-0-					-0-
07		1860 #	1625	-0-	-235	B	-669	1625	3		N	-0-					-0-
08		1829 #	1562	-0-	-267	B	-936	1562	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -936																	
09		1740 #	1493	-0-	-247	B	-1183	1493	3		N	-0-					-0-
10		1705 #	1731	-0-	26	B	-1157	1731	3		N	-0-					-0-
11		1590 #	1472	-0-	-118	B	-1275	1472	3		N	-0-					-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1110 RRCID -> 107236 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2679 - 2902																	
06		1740 #	1654	-0-	-86	B	-485	1654	2		N	-0-					-0-
07		1767 #	1753	-0-	-14	B	-499	1753	3		N	-0-					-0-
08		1767 #	1694	-0-	-73	B	-572	1694	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -293 CANCELLED UNDERAGE -> -279																	
09		1710 #	1623	-0-	-87	B	-380	1623	3		N	-0-					-0-
10		1767 #	1806	-0-	39	B	-341	1806	3		N	-0-					-0-
11		1710 #	1604	-0-	-106	B	-447	1604	3		N	-0-					-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1241 RRCID -> 107336 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2754 - 3048																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
WADDELL, W.N. WELL #: 309 RRCID -> 107580 COMPL. DATE 08/05/1983 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2765 - 2843																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-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 6030 PERF. 2712 - 2885																
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	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-3599				N	NO RPT			-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-3599				N	NO RPT			-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-3599				N	NO RPT			-0-	
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	CANCELLED UNDERAGE ->	-3599							-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1227 RRCID -> 116738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3099 PERF. 2870 - 3054																
06		354 R	354	-0-	-0-	B	-0-	322	2	32	9	Y	29	29	1	-0-
07		408 R	408	-0-	-0-	B	-0-	350	3	58	9	Y	53	52	0	1
08		397 R	397	-0-	-0-	B	-0-	364	3	33	9	Y	30	31	0	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-									-0-
09		384 R	384	-0-	-0-	B	-0-	361	3	23	9	Y	21	21	0	-0-
10		405 R	405	-0-	-0-	B	-0-	371	3	34	9	Y	31	31	0	-0-
*11		378 R	378	-0-	-0-	B	-0-	346	3	32	9	Y	29	29	0	-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1115 RRCID -> 130228 COMPL. DATE 05/02/1983 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3113 - 3414																
06		0 #	314	-0-	314	B	-3622	275	2	15	4	Y	22	22	1	-0-
07		0 #	364	-0-	364	B	-3258	339	3	25	9	Y	23	21	0	2
08		0 #	248	-0-	248	B	-3010	222	3	26	9	Y	24	25	0	1
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	CANCELLED UNDERAGE ->	-3010								-0-
09		222 R	222	-0-	-0-	B	-0-	197	3	25	9	Y	23	23	0	1
10		372 #	141	-0-	-231	B	-231	121	3	20	9	Y	18	18	0	1
11		360 #	224	-0-	-136	B	-367	192	3	32	9	Y	29	28	0	2
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1211 RRCID -> 155900 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2906 - 3048																
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1002 RRCID -> 156447 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 3017 - 3076																
06		300 #	-0-	-0-	-300	B	-610					Y	-0-			-0-
07		310 #	-0-	-0-	-310	B	-920					Y	-0-			-0-
08		310 #	-0-	-0-	-310	B	-1230					Y	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-1230	-1230	B	-1230					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1230					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1230					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1230					Y	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1312 RRCID -> 160656 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2712 - 3090																
06		2100 #	2170	-0-	70	B	-1554	2170	2			Y	-0-			-0-
07		2263 #	2214	-0-	-49	B	-1603	2214	3			Y	-0-			-0-
08		2263 #	2070	-0-	-193	B	-1796	2070	3			Y	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-676	CANCELLED UNDERAGE ->		-1120									-0-
09		2190 #	2004	-0-	-186	B	-862	2004	3			Y	-0-			-0-
10		2263 #	2265	-0-	2	B	-860	2265	3			Y	-0-			-0-
11		2160 #	1931	-0-	-229	B	-1089	1931	3			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336												
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 916 RRCID -> 191172 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 2836 - 2968												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 914 RRCID -> 191173 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2847 - 3000												
06	1770 #	1821	-0-	51	B	-16	1789	2	32	9	Y	-0-
07	1891 #	1876	-0-	-15	B	-31	1842	3	34	9	Y	-0-
08	1891 #	1839	-0-	-52	B	-83	1804	3	35	9	Y	1
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-83								
09	1830 #	1777	-0-	-53	B	-136	1746	3	31	9	Y	-0-
10	1891 #	1645	-0-	-246	B	-382	1611	3	34	9	Y	-0-
11	1830 #	1372	-0-	-458	B	-840	1366	3	6	9	Y	-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 221 RRCID -> 191175 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 2896 - 3046												
06	1200 #	1105	-0-	-95	B	-2179	1082	2	23	9	N	-0-
07	1240 #	1123	-0-	-117	B	-2296	1089	3	34	9	N	-0-
08	1209 #	1166	-0-	-43	B	-2339	1131	3	35	9	N	1
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-673		CANCELLED UNDERAGE ->	-1666					
09	1170 #	1006	-0-	-164	B	-837	983	3	23	9	N	-0-
10	1209 #	1176	-0-	-33	B	-870	1142	3	34	9	N	-0-
11	1140 #	1126	-0-	-14	B	-884	1094	3	32	9	N	-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 71 RRCID -> 192202 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2826 - 2964												
06	2790 #	2437	-0-	-353	B	-3361	2437	2			N	-0-
07	2542 #	3029	-0-	487	B	-2874	3029	3			N	-0-
08	2449 #	2827	-0-	378	B	-2496	2827	3			N	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-2172		CANCELLED UNDERAGE ->	-324					
09	2430 #	2782	-0-	352	B	-1820	2782	3			N	-0-
10	3038 #	3104	-0-	66	B	-1754	3104	3			N	-0-
11	2940 #	2732	-0-	-208	B	-1962	2732	3			N	-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 244 RRCID -> 193190 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 2906 - 3064												
06	690 #	1092	-0-	402	B	-475	1060	2	32	9	Y	-0-
07	713 #	1019	-0-	306	B	-169	985	3	34	9	Y	-0-
08	713 #	837	-0-	124	B	-45	806	3	31	9	Y	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-45					
09	1015 R	1015	-0-	-0-	B	-0-	992	3	23	9	Y	-0-
10	1021 R	1021	-0-	-0-	B	-0-	987	3	34	9	Y	-0-
11	960 #	935	-0-	-25	B	-25	904	3	31	9	Y	-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 64 RRCID -> 201852 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 3106 - 3454												
06	4290 #	3279	-0-	-1011	B	-6150	3157	2	122	9	Y	2
07	4216 #	3296	-0-	-920	B	-7070	3165	3	131	9	Y	2
08	4092 #	1523	-0-	-2569	B	-9639	1402	3	121	9	Y	2
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-6290		CANCELLED UNDERAGE ->	-3349					
09	3390 #	3074	-0-	-316	B	-6606	3001	3	73	9	Y	1
10	3503 #	2818	-0-	-685	B	-7291	2688	3	130	9	Y	2
11	3180 #	2528	-0-	-652	B	-7943	2426	3	102	9	Y	2

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE														
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336														
WADDELL, W N ET AL WELL #: 1909 RRCID -> 209772 COMPL. DATE 05/24/2016 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2794 - 3000														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE	
06		2010 #	2142	-0-	132 B	-5204	2124	2	18	9	Y	16	16	1
07		2046 #	2430	-0-	384 B	-4820	2373	3	57	9	Y	52	41	0
08		2046 #	2469	-0-	423 B	-4397	2445	3	24	9	Y	22	28	0
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-2635	CANCELLED UNDERAGE	->	-1762							
09		2130 #	2319	-0-	189 B	-2446	2273	3	46	9	Y	42	40	0
10		2418 #	2330	-0-	-88 B	-2534	2278	3	52	9	Y	47	47	0
11		2400 #	2250	-0-	-150 B	-2684	2211	3	39	9	Y	35	34	0

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 414 RRCID -> 209777 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 2936 - 3164														
06		1870 R	2201	-0-	331 B	-0-	2058	2	86	4	Y	52	52	1
07		2438 R	2438	-0-	-0- B	-0-	2399	3	39	9	Y	35	36	0
08		2636 R	2636	-0-	-0- B	-0-	2570	3	66	9	Y	60	59	0
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		2259 R	2259	-0-	-0- B	-0-	2231	3	28	9	Y	25	26	0
10		2467 R	2467	-0-	-0- B	-0-	2433	3	34	9	Y	31	31	0
*11		1683 R	1683	-0-	-0- B	-0-	1659	3	24	9	Y	22	22	0

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 342 RRCID -> 210916 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 2890 - 3076														
06		237 R	237	-0-	-0- B	-0-	196	2	8	4	Y	30	30	1
07		276 R	276	-0-	-0- B	-0-	242	3	34	9	Y	31	31	0
08		493 R	493	-0-	-0- B	-0-	464	3	29	9	Y	26	26	0
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		573 R	573	-0-	-0- B	-0-	548	3	25	9	Y	23	23	0
10		278 R	278	-0-	-0- B	-0-	237	3	41	9	Y	37	37	0
*11		275 R	275	-0-	-0- B	-0-	213	3	62	9	Y	56	55	0

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 953 RRCID -> 210965 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3018 - 3160														
06		450 #	314	-0-	-136 B	-1040	269	2	14	4	Y	28	28	1
07		465 #	152	-0-	-313 B	-1353	118	3	34	9	Y	31	31	0
08		465 #	433	-0-	-32 B	-1385	398	3	35	9	Y	32	31	0
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-1171	CANCELLED UNDERAGE	->	-214							
09		390 #	963	-0-	573 B	-598	934	3	29	9	Y	26	27	0
10		428 R	1026	-0-	598 B	-0-	992	3	34	9	Y	31	31	0
*11		1475 R	1475	-0-	-0- B	-0-	1443	3	32	9	Y	29	29	0

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 413 RRCID -> 212830 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 3019 - 3154														
06		223 R	237	-0-	14 B	-0-	196	2	8	4	Y	30	30	1
07		276 R	276	-0-	-0- B	-0-	242	3	34	9	Y	31	31	0
08		427 R	427	-0-	-0- B	-0-	392	3	35	9	Y	32	31	0
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		450 R	450	-0-	-0- B	-0-	424	3	26	9	Y	24	25	0
10		431 R	431	-0-	-0- B	-0-	397	3	34	9	Y	31	31	0
*11		252 R	252	-0-	-0- B	-0-	220	3	32	9	Y	29	29	0

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 351 RRCID -> 220281 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2778 - 3136														
06		1710 #	1522	-0-	-188 B	-2365	1522	2			N	-0-		-0-
07		1705 #	1584	-0-	-121 B	-2486	1584	3			N	-0-		-0-
08		1705 #	1536	-0-	-169 B	-2655	1536	3			N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-962	CANCELLED UNDERAGE	->	-1693							
09		1620 #	1473	-0-	-147 B	-1109	1473	3			N	-0-		-0-
10		1612 #	1596	-0-	-16 B	-1125	1595	3	1	9	N	1	1	0
11		1530 #	1447	-0-	-83 B	-1208	1406	3	41	9	N	37	36	0

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336												
WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 292 RRCID -> 227386 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2766 - 3014												
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
06		1290 #	1358	-0-	68 B	-6134	1358	2	N	-0-		-0-
07		1333 #	2232	-0-	899 B	-5235	2232	3	N	-0-		-0-
08		1333 #	1735	-0-	402 B	-4833	1735	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -1171 CANCELLED UNDERAGE -> -3662										
09		1350 #	1276	-0-	-74 B	-1245	1276	3	N	-0-		-0-
10		2232 #	1544	-0-	-688 B	-1933	1544	3	N	-0-		-0-
11		2160 #	1551	-0-	-609 B	-2542	1551	3	N	-0-		-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 370 RRCID -> 228814 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 2876 - 3116												
06		480 #	180	-0-	-300 B	-2605	179	2	1 9 Y	1	1 1	-0-
07		403 #	323	-0-	-80 B	-2685	322	3	1 9 Y	1	1 0	-0-
08		372 #	82	-0-	-290 B	-2975	81	3	1 9 Y	1	1 0	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -2081 CANCELLED UNDERAGE -> -894										
09		T. A.	59	-0-	59 B	-2022	58	3	1 9 Y	1	1 0	-0-
10		T. A.	15	-0-	15 B	-2007	14	3	1 9 Y	1	1 0	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-2007			Y	-0-		-0-

WADDELL, W. N., ETAL WELL #: 356 RRCID -> 242262 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 2497 - 2685												
06		3720 #	4455	-0-	735 B	-4065	4408	2	47 9 N	43	42 1	5
07		3658 #	3866	-0-	208 B	-3857	3816	3	50 9 N	45	45 0	5
08		4247 #	4127	-0-	-120 B	-3977	4088	3	39 9 N	35	35 0	5
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -1784 CANCELLED UNDERAGE -> -2193										
09		3600 #	3421	-0-	-179 B	-1963	3379	3	42 9 N	38	39 0	4
10		3720 #	3438	-0-	-282 B	-2245	3387	3	51 9 N	46	45 0	5
11		3600 #	4305	-0-	705 B	-1540	4252	3	53 9 N	48	48 0	5

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 367 RRCID -> 246025 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 2519 - 2798												
06		1530 #	860	-0-	-670 B	-6145	860	2		-0-		-0-
07		1271 #	958	-0-	-313 B	-6458	872	3	86 4 Y	-0-		-0-
08		806 #	897	-0-	91 B	-6367	769	3	127 4 Y	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -3577 CANCELLED UNDERAGE -> -2790										
09		870 #	2611	-0-	1741 B	-1836	2333	3	277 4 Y	-0-		-0-
10		961 #	2564	-0-	1603 B	-233	2551	3	13 4 Y	-0-		-0-
*11		2093 R	2326	-0-	233 B	-0-	2222	3	104 4 Y	-0-		-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1105 RRCID -> 251114 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2758 - 3007												
06		600 #	433	-0-	-167 B	-1139	433	2	N	-0-		-0-
07		527 #	444	-0-	-83 B	-1222	444	3	N	-0-		-0-
08		465 #	404	-0-	-61 B	-1283	404	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -921 CANCELLED UNDERAGE -> -362										
09		450 #	452	-0-	2 B	-919	452	3	N	-0-		-0-
10		465 #	433	-0-	-32 B	-951	433	3	N	-0-		-0-
11		420 #	389	-0-	-31 B	-982	376	3	13 9 N	12	9 0	3

BURNETT OIL CO., INC. 110016												
MCKNIGHT GAS UNIT WELL #: A 8 RRCID -> 042774 COMPL. DATE 09/21/1967 TOTAL DEPTH 3054 PERF. N/A												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (JUDKINS)																	
//CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE																	
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016																	
MCKNIGHT, M. B. "C" WELL #: 10 RRCID -> 113895 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 3069 - 3136																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CALLAHAN LAND COMPANY																	
BARNESLEY-JUDKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042479 COMPL. DATE 08/14/1967 TOTAL DEPTH 3009 PERF. N/A																	
06		390 #	248	-0-	-142 B	-142	248	3			N	-0-					-0-
07		403 #	-0-	-0-	-403 B	-545					N	-0-					-0-
08		403 #	311	-0-	-92 B	-637	311	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -637																	
09		390 #	115	-0-	-275 B	-912	115	3			N	-0-					-0-
10		403 #	115	-0-	-288 B	-1200	115	3			N	-0-					-0-
11		300 #	669	-0-	369 B	-831	669	3			N	-0-					-0-

CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD.																	
TUBB D-2 WELL #: 6 RRCID -> 198212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2764 - 3074																	
06		30 #	62	-0-	32 B	-14	62	3			Y	-0-					-0-
07		49 R	63	-0-	14 B	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
08		64 R	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		DLQ G-10	60	-0-	60 B	60	60	3			Y	-0-					-0-
10		DLQ G-10	62	-0-	62 B	122	62	3			Y	-0-					-0-
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	122					Y	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC.																	
TUBB, J. B. -A- WELL #: 8 C RRCID -> 032979 COMPL. DATE 04/09/1964 TOTAL DEPTH 5603 PERF. N/A																	
06		1020 #	464	-0-	-556 B	-2887	464	3			Y	-0-					-0-
07		1054 #	468	-0-	-586 B	-3473	458	3	10	9	Y	9	8	0			1
08		1054 #	463	-0-	-591 B	-4064	460	3	3	9	Y	3	4	0			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3067 CANCELLED UNDERAGE -> -997																	
09		450 #	467	-0-	17 B	-3050	467	3			Y	-0-					-0-
10		465 #	539	-0-	74 B	-2976	538	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
11		450 #	507	-0-	57 B	-2919	504	3	3	9	Y	3	3	0			-0-

TUBB, J. B., ET AL TR. -C-																	
WELL #: 2 RRCID -> 042836 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A																	
*06		30 #	2	-0-	-28 B	-28	2	3			Y	-0-					-0-
*07		49 R	77	-0-	28 B	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
*08		79 R	79	-0-	-0- B	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09		120 #	36	-0-	-84 B	-84	36	3			Y	-0-					-0-
*10		93 #	114	-0-	21 B	-63	114	3			Y	-0-					-0-
11		90 #	72	-0-	-18 B	-81	72	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "B" TR. A																	
WELL #: 18 RRCID -> 048328 COMPL. DATE 04/21/1970 TOTAL DEPTH 4275 PERF. N/A																	
06		30 #	15	-0-	-15 B	-272	15	3			Y	-0-					-0-
07		31 #	13	-0-	-18 B	-290	13	3			Y	-0-					-0-
08		31 #	13	-0-	-18 B	-308	13	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -173 CANCELLED UNDERAGE -> -135																	
09		30 #	14	-0-	-16 B	-189	14	3			Y	-0-					-0-
10		31 #	34	-0-	3 B	-186	33	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
11		30 #	20	-0-	-10 B	-196	16	3	4	9	Y	4	4	0			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)												
CHEVRON U. S. A. INC.												
TUBB, J. B. -A-												
//CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
//CONT.// 148113												
WELL #: 14 RRCID -> 050148 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2622 - 2865												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		
06	1500 #	1570	-0-	70 B	-1888	1527	3	43	9	Y	39	40 0
07	1550 #	1565	-0-	15 B	-1873	1555	3	10	9	Y	9	10 0
08	1550 #	1491	-0-	-59 B	-1932	1476	3	15	9	Y	14	14 0
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -295 CANCELLED UNDERAGE -> -1637												
09	1530 #	1308	-0-	-222 B	-517	1296	3	12	9	Y	11	11 0
10	1581 #	1388	-0-	-193 B	-710	1374	3	14	9	Y	13	13 0
11	1530 #	1305	-0-	-225 B	-935	1296	3	9	9	Y	8	9 0

TUBB, J. B. -A- WELL #: 17 RRCID -> 052786 COMPL. DATE 08/12/1996 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2710 - 3008												
06	780 #	624	-0-	-156 B	-1376	624	3			Y	-0-	-0-
07	620 #	69	-0-	-551 B	-1927	69	3			Y	-0-	-0-
08	527 #	-0-	-0-	-527 B	-2454					Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2285 CANCELLED UNDERAGE -> -169												
09	630 #	24	-0-	-606 B	-2891	24	3			Y	-0-	-0-
10	651 #	268	-0-	-383 B	-3274	268	3			Y	-0-	-0-
11	630 #	269	-0-	-361 B	-3635	269	3			Y	-0-	-0-

TUBB, J. B. -B- WELL #: 43 U RRCID -> 053346 COMPL. DATE 08/26/1972 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A												
06	840 #	861	-0-	21 B	-769	861	3			Y	-0-	-0-
07	837 #	910	-0-	73 B	-696	910	3			Y	-0-	-0-
08	806 #	884	-0-	78 B	-618	884	3			Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -618												
09	870 #	807	-0-	-63 B	-681	807	3			Y	-0-	-0-
10	899 #	478	-0-	-421 B	-1102	478	3			Y	-0-	-0-
11	870 #	484	-0-	-386 B	-1488	484	3			Y	-0-	-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 9 RRCID -> 055506 COMPL. DATE 06/09/1973 TOTAL DEPTH 5743 PERF. N/A												
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 11 RRCID -> 068154 COMPL. DATE 08/24/1976 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
11	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												
06	180 #	-0-	-0-	-180 B	-732					Y	-0-	-0-
07	62 #	-0-	-0-	-62 B	-794					Y	-0-	-0-
08	0 #	15	-0-	15 B	-779	15	3			Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -779												
09	T. A.	36	-0-	36 B	-743	36	3			Y	-0-	-0-
10	T. A.	54	-0-	54 B	-689	54	3			Y	-0-	-0-
11	0 #	70	-0-	70 B	-619	70	3			Y	-0-	-0-

SAND HILLS (JUDKINS)													
CHEVRON U. S. A. INC.													
TUBB, J. B. "B" TR. A													
//CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
//CONT.// 148113													
WELL #: 62 RRCID -> 113324 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2765 - 2916													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	EOM BALANCE	
06		319 R	319	-0-	-0-	B	-0-	319	3		Y	-0-	
07		313 R	313	-0-	-0-	B	-0-	313	3		Y	-0-	
08		306 R	306	-0-	-0-	B	-0-	306	3		Y	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		T. A.	293	-0-	293	B	293	293	3		Y	-0-	
10		T. A.	298	-0-	298	B	591	298	3		Y	-0-	
*11		872 R	281	-0-	-591	B	-0-	281	3		Y	-0-	

TUBB, J.B. "B"													
WELL #: 44 RRCID -> 154229 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2646 - 2773													
06		570 #	37	-0-	-533	B	-1517	37	3		Y	-0-	
07		589 #	37	-0-	-552	B	-2069	37	3		Y	-0-	
08		527 #	39	-0-	-488	B	-2557	39	3		Y	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2557													
09		30 #	40	-0-	10	B	-2547	40	3		Y	-0-	
10		31 #	41	-0-	10	B	-2537	41	3		Y	-0-	
11		30 #	39	-0-	9	B	-2528	39	3		Y	-0-	

TUBB, J. B. -A-													
WELL #: 1 RRCID -> 159476 COMPL. DATE 07/14/1996 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 2684 - 2995													
06		270 #	9	-0-	-261	B	-522	9	3		Y	-0-	
07		279 #	469	-0-	190	B	-332	469	3		Y	-0-	
08		303 R	635	-0-	332	B	-0-	635	3		Y	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		589 R	589	-0-	-0-	B	-0-	589	3		Y	-0-	
10		600 R	600	-0-	-0-	B	-0-	600	3		Y	-0-	
*11		570 R	570	-0-	-0-	B	-0-	570	3		Y	-0-	

TUBB, J. B. -A-													
WELL #: 16 RRCID -> 159477 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2682 - 2850													
06		660 #	718	-0-	58	B	-1077	718	3		Y	-0-	
07		682 #	681	-0-	-1	B	-1078	681	3		Y	-0-	
08		682 #	681	-0-	-1	B	-1079	681	3		Y	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -125 CANCELLED UNDERAGE -> -954													
09		690 #	631	-0-	-59	B	-184	631	3		Y	-0-	
10		713 #	653	-0-	-60	B	-244	653	3		Y	-0-	
11		690 #	616	-0-	-74	B	-318	616	3		Y	-0-	

TUBB, J. B. -A-													
WELL #: 20 RRCID -> 159478 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2624 - 3040													
06		630 #	273	-0-	-357	B	-2749	259	3	14	9	Y	13
07		651 #	341	-0-	-310	B	-3059	330	3	11	9	Y	10
08		651 #	303	-0-	-348	B	-3407	288	3	15	9	Y	14
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1296 CANCELLED UNDERAGE -> -2111													
09		300 #	139	-0-	-161	B	-1457	136	3	3	9	Y	3
10		310 #	216	-0-	-94	B	-1551	204	3	12	9	Y	11
11		300 #	-0-	-0-	-300	B	-1851					Y	-0-

TUBB, J. B. -A-													
WELL #: 5 RRCID -> 160138 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 2733 - 2878													
06		690 #	948	-0-	258	B	-822	948	3		Y	-0-	
07		775 #	992	-0-	217	B	-605	992	3		Y	-0-	
08		775 #	927	-0-	152	B	-453	927	3		Y	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -453													
09		1015 R	1015	-0-	-0-	B	-0-	1015	3		Y	-0-	
10		994 R	994	-0-	-0-	B	-0-	994	3		Y	-0-	
11		960 #	922	-0-	-38	B	-38	922	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 #: 28 RRCID -> 160144 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 2633 - 2858													
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
06		780 #	790	-0-	10 B	-356	735 3	55 9	Y	50	51 0		3
07		806 #	777	-0-	-29 B	-385	738 3	39 9	Y	35	34 0		4
08		775 #	748	-0-	-27 B	-412	725 3	23 9	Y	21	23 0		2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -243 CANCELLED UNDERAGE -> -169													
09		780 #	355	-0-	-425 B	-668	327 3	28 9	Y	25	25 0		2
10		806 #	385	-0-	-421 B	-1089	354 3	31 9	Y	28	28 0		2
11		780 #	381	-0-	-399 B	-1488	361 3	20 9	Y	18	19 0		1

TUBB, J. B. -A-													
WELL #: 12 RRCID -> 160315 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2685 - 3035													
06		1068 R	1092	-0-	24 B	-0-	1092 3		Y	-0-			-0-
07		1017 R	1017	-0-	-0 B	-0-	1017 3		Y	-0-			-0-
08		811 R	811	-0-	-0 B	-0-	811 3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1080 #	763	-0-	-317 B	-317	763 3		Y	-0-			-0-
10		1116 #	607	-0-	-421 B	-826	607 3		Y	-0-			-0-
11		1080 #	611	-0-	-469 B	-1295	611 3		Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. ET AL													
WELL #: 1 RRCID -> 241693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5765 PERF. 2806 - 3076													
*06		1116 R	1116	-0-	-0 B	-0-	1092 3	24 9	Y	22	21 0		1
*07		813 R	813	-0-	-0 B	-0-	791 3	22 9	Y	20	19 0		2
*08		747 R	747	-0-	-0 B	-0-	745 3	2 9	Y	2	4 0		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		1050 #	407	-0-	-643 B	-643	406 3	1 9	Y	1	1 0		-0-
*10		1085 #	846	-0-	-239 B	-882	844 3	2 9	Y	2	2 0		-0-
11		1050 #	718	-0-	-332 B	-1214	709 3	9 9	Y	8	8 0		-0-

TUBB, J. B. -A-													
WELL #: 21 RRCID -> 264296 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2934 - 3044													
06		780 #	598	-0-	-182 B	-1338	598 3		N	-0-			-0-
07		589 #	449	-0-	-140 B	-1478	449 3		N	-0-			-0-
08		589 #	787	-0-	198 B	-1280	787 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1246 CANCELLED UNDERAGE -> -34													
09		600 #	311	-0-	-289 B	-1535	311 3		N	-0-			-0-
10		620 #	112	-0-	-508 B	-2043	112 3		N	-0-			-0-
11		750 #	135	-0-	-615 B	-2658	135 3		N	-0-			-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO													
TUBB, J. B. STATE													
WELL #: 4 RRCID -> 031253 COMPL. DATE 08/22/1963 TOTAL DEPTH 6013 PERF. N/A													
06		120 #	142	-0-	22 B	-31	142 3		Y	-0-			-0-
07		133 R	164	-0-	31 B	-0-	164 3		Y	-0-			-0-
08		124 #	75	-0-	-49 B	-49	75 3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -49													
09		DLQ G-10	159	-0-	159 B	110	159 3		Y	-0-			-0-
10		DLQ G-10	187	-0-	187 B	297	187 3		Y	-0-			-0-
*11		458 R	161	-0-	-297 B	-0-	161 3		Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. STATE													
WELL #: 5 RRCID -> 037660 COMPL. DATE 12/09/1965 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE						
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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06		660 #	642	-0-	-18 B	-168	642	3		Y	-0-		-0-
07		682 #	638	-0-	-44 B	-212	638	3		Y	-0-		-0-
08		682 #	656	-0-	-26 B	-238	656	3		Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-238									
09		660 #	631	-0-	-29 B	-267	631	3		Y	-0-		-0-
10		651 #	667	-0-	16 B	-251	667	3		Y	-0-		-0-
11		630 #	637	-0-	7 B	-244	637	3		Y	-0-		-0-

BARNESLEY -B- JUDKINS GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	050918	COMPL. DATE	07/22/1971	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	N/A
06		1680 #	1500	-0-	-180 B	-753	1500	3		Y	-0-		-0-
07		1705 #	1472	-0-	-233 B	-986	1472	3		Y	-0-		-0-
08		1612 #	1600	-0-	-12 B	-998	1600	3		Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-998									
09		1530 #	1506	-0-	-24 B	-1022	1506	3		Y	-0-		-0-
10		1550 #	1659	-0-	109 B	-913	1659	3		Y	-0-		-0-
11		1560 #	1536	-0-	-24 B	-937	1536	3		Y	-0-		-0-

BARNESLEY -D-				WELL #:	3 U	RRCID ->	051648	COMPL. DATE	12/28/1971	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	N/A
06		480 #	436	-0-	-44 B	-303	436	3		N	-0-		-0-
07		465 #	444	-0-	-21 B	-324	444	3		N	-0-		-0-
08		465 #	459	-0-	-6 B	-330	459	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-330									
09		450 #	446	-0-	-4 B	-334	446	3		N	-0-		-0-
10		465 #	493	-0-	28 B	-306	493	3		N	-0-		-0-
11		450 #	468	-0-	18 B	-288	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
06		510 #	519	-0-	9 B	-57	519	3		Y	-0-		18
07		527 #	533	-0-	6 B	-51	533	3		Y	-0-		18
08		527 #	538	-0-	11 B	-40	538	3		Y	-0-		18
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-40									
09		510 #	518	-0-	8 B	-32	518	3		Y	-0-		18
10		527 #	538	-0-	11 B	-21	538	3		Y	-0-		18
11		510 #	512	-0-	2 B	-19	512	3		Y	-0-		18

DACO, INC.				WELL #:	1	RRCID ->	049366	COMPL. DATE	09/30/1970	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	2754 - 2762
TUBB, J. B. -19-													
06		480 #	204	-0-	-276 B	-664	204	2		N	-0-		-0-
07		496 #	412	-0-	-84 B	-748	412	2		N	-0-		-0-
08		496 #	414	-0-	-82 B	-830	414	2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-761	CANCELLED UNDERAGE ->	-69							
09		480 #	401	-0-	-79 B	-840	401	2		N	-0-		-0-
10		217 #	414	-0-	197 B	-643	414	2		N	-0-		-0-
11		210 #	NO RPT	-0-	-210 B	-853				N	NO RPT		-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				WELL #:	70	RRCID ->	270726	COMPL. DATE	01/27/1997	TOTAL DEPTH	3575	PERF.	2904 - 3114
MCKNIGHT, M. B.													
06		2700 #	2265	-0-	-435 B	-435	2265	3		N	-0-		-0-
07		3193 #	429	-0-	-2764 B	-3199	429	3		N	-0-		-0-
08		3193 #	401	-0-	-2792 B	-5991	401	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-5991									
09		480 #	427	-0-	-53 B	-6044	427	3		N	-0-		-0-
10		496 #	457	-0-	-39 B	-6083	457	3		N	-0-		-0-
11		480 #	428	-0-	-52 B	-6135	428	3		N	-0-		-0-

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	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
06		690 #	392	-0-	-298 B	-507	391 3	1 9	Y	1		95
07		713 #	644	-0-	-69 B	-576	642 3	2 9	Y	2		97
08		651 #	600	-0-	-51 B	-627	598 3	2 9	Y	2		99
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-627								
09		450 #	637	-0-	187 B	-440	636 3	1 9	Y	1		100
10		465 #	650	-0-	185 B	-255	636 3	14 9	Y	13		113
11		450 #	625	-0-	175 B	-80	611 3	14 9	Y	13		126
BARNESLEY, M. L. "B" WELL #: 20 RRCID -> 055736 COMPL. DATE 07/12/1973 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A												
06		690 #	403	-0-	-287 B	-726	403 3		Y	-0-	18 1	-0-
07		713 #	652	-0-	-61 B	-787	652 3		Y	-0-		-0-
08		682 #	634	-0-	-48 B	-835	634 3		Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-835								
09		480 #	656	-0-	176 B	-659	656 3		Y	-0-		-0-
10		558 #	763	-0-	205 B	-454	763 3		Y	-0-		-0-
11		540 #	721	-0-	181 B	-273	721 3		Y	-0-		-0-
BARNESLEY, M. L. "C" WELL #: 9 U RRCID -> 063258 COMPL. DATE 08/09/1975 TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A												
06		600 #	460	-0-	-140 B	-1470	460 3		Y	-0-		-0-
07		620 #	491	-0-	-129 B	-1599	491 3		Y	-0-		-0-
08		620 #	534	-0-	-86 B	-1685	534 3		Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-765	CANCELLED UNDERAGE ->	-920						
09		450 #	496	-0-	46 B	-719	496 3		Y	-0-		-0-
10		496 #	510	-0-	14 B	-705	510 3		Y	-0-		-0-
11		510 #	484	-0-	-26 B	-731	484 3		Y	-0-		-0-
BARNESLEY, M. L. "A" WELL #: 23 RRCID -> 153441 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2612 - 2834												
06		660 #	576	-0-	-84 B	-423	576 3		Y	-0-	48 1	-0-
07		682 #	722	-0-	40 B	-383	722 3		Y	-0-		-0-
08		651 #	634	-0-	-17 B	-400	634 3		Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-400								
09		540 #	629	-0-	89 B	-311	622 3	7 9	Y	6		6
10		558 #	699	-0-	141 B	-170	699 3		Y	-0-		6
*11		571 R	741	-0-	170 B	-0-	741 3		Y	-0-		6
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												
06		180 #	181	-0-	1 B	-58	181 3		Y	-0-		-0-
07		186 #	184	-0-	-2 B	-60	184 3		Y	-0-		-0-
08		186 #	180	-0-	-6 B	-66	180 3		Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-19	CANCELLED UNDERAGE ->	-47						
09		180 #	172	-0-	-8 B	-27	172 3		Y	-0-		-0-
10		186 #	176	-0-	-10 B	-37	176 3		Y	-0-		-0-
11		180 #	169	-0-	-11 B	-48	169 3		Y	-0-		-0-
TUBB -A- WELL #: 15 RRCID -> 050267 COMPL. DATE 04/20/1971 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A												
06		240 #	212	-0-	-28 B	-95	212 3		N	-0-		-0-
07		248 #	200	-0-	-48 B	-143	200 3		N	-0-		-0-
08		248 #	235	-0-	-13 B	-156	235 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-151	CANCELLED UNDERAGE ->	-5						
09		240 #	186	-0-	-54 B	-205	186 3		N	-0-		-0-
10		217 #	194	-0-	-23 B	-228	194 3		N	-0-		-0-
11		240 #	206	-0-	-34 B	-262	206 3		N	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE							
MILLWEE OIL, INC.		//CONT.//		569339										
TUBB -A-		WELL #:		18	RRCID ->	150480	COMPL. DATE	03/22/1994	TOTAL DEPTH	4680	PERF.	2704 - 2834		
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	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		720 #	731	-0-	11 B	-1167	731 3			N	-0-			-0-
07		744 #	730	-0-	-14 B	-1181	730 3			N	-0-			-0-
08		744 #	743	-0-	-1 B	-1182	743 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-233	CANCELLED UNDERAGE ->		-949							
09		720 #	708	-0-	-12 B	-245	708 3			N	-0-			-0-
10		744 #	753	-0-	9 B	-236	753 3			N	-0-			-0-
11		720 #	711	-0-	-9 B	-245	711 3			N	-0-			-0-
MILLWEE, JOHN F. ATLANTIC-STATE				569342										
TUBB, J. B.				WELL #:		1	RRCID ->	020736	COMPL. DATE	03/20/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06		270 #	264	-0-	-6 B	-204	262 3	2 9	Y	2	2 1			2
07		279 #	319	-0-	40 B	-164	317 3	2 9	Y	2	2 1			2
08		279 #	294	-0-	15 B	-149	292 3	2 9	Y	2	2 1			2
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-68	CANCELLED UNDERAGE ->		-81							
09		270 #	274	-0-	4 B	-64	272 3	2 9	Y	2	2 1			2
10		310 #	297	-0-	-13 B	-77	295 3	2 9	Y	2	2 1			2
11		300 #	271	-0-	-29 B	-106	269 3	2 9	Y	2	2 1			2
RAYDEN				695567										
TUBB, J. B.				WELL #:		1	RRCID ->	053933	COMPL. DATE	10/06/1972	TOTAL DEPTH	4814	PERF.	N/A
06		630 #	656	-0-	26 B	-619	656 3			N	-0-			19
07		682 #	665	-0-	-17 B	-636	665 3			N	-0-			19
08		682 #	647	-0-	-35 B	-671	647 3			N	-0-			19
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-248	CANCELLED UNDERAGE ->		-423							
09		660 #	603	-0-	-57 B	-305	603 3			N	-0-			19
10		682 #	630	-0-	-52 B	-357	630 3			N	-0-			19
11		660 #	539	-0-	-121 B	-478	539 3			N	-0-			19
VANGUARD OPERATING, LLC SAND HILLS JUDKINS UNIT				881585										
TUBB, J. B.				WELL #:		1	RRCID ->	020742	COMPL. DATE	06/03/1941	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06		150 #	128	-0-	-22 B	-195	128 3			Y	-0-			4
07		155 #	135	-0-	-20 B	-215	135 3			Y	-0-			4
08		155 #	135	-0-	-20 B	-235	135 3			Y	-0-	3 1		1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-152	CANCELLED UNDERAGE ->		-83							
09		120 #	131	-0-	11 B	-141	131 3			Y	-0-			1
10		124 #	130	-0-	6 B	-135	130 3			Y	-0-			1
11		120 #	131	-0-	11 B	-124	131 3			Y	-0-			1
SAND HILLS JUDKINS UNIT				WELL #:		6	RRCID ->	020743	COMPL. DATE	09/29/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->									
09		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT				WELL #:		5	RRCID ->	039195	COMPL. DATE	05/05/1966	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	N/A
06		90 #	77	-0-	-13 B	-146	77 3			Y	-0-			-0-
07		93 #	81	-0-	-12 B	-158	81 3			Y	-0-			-0-
08		93 #	81	-0-	-12 B	-170	81 3			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-100	CANCELLED UNDERAGE ->		-70							
09		90 #	79	-0-	-11 B	-111	79 3			Y	-0-			-0-
10		93 #	81	-0-	-12 B	-123	81 3			Y	-0-			-0-
11		90 #	79	-0-	-11 B	-134	79 3			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585															
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 054139 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2751 - 2970															
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
06		152 R	203	-0-	51 B	-0-	203	3			Y	-0-			-0-
07		190 R	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			Y	-0-			-0-
08		199 R	199	-0-	-0- B	-0-	199	3			Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		220 R	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			Y	-0-			-0-
10		217 #	188	-0-	-29 B	-29	188	3			Y	-0-			-0-
11		210 #	191	-0-	-19 B	-48	191	3			Y	-0-			-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 054402 COMPL. DATE 01/10/1973 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A															
06		1650 #	1679	-0-	29 B	-4597	1679	3			Y	-0-			2
07		1705 #	1570	-0-	-135 B	-4732	1570	3			Y	-0-			2
08		1705 #	1915	-0-	210 B	-4522	1915	3			Y	-0-	1	1	1
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -1201 CANCELLED UNDERAGE -> -3321													
09		1590 #	1684	-0-	94 B	-1107	1684	3			Y	-0-			1
10		1643 #	1832	-0-	189 B	-918	1832	3			Y	-0-			1
11		1590 #	1832	-0-	242 B	-676	1832	3			Y	-0-			1
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 073670 COMPL. DATE 10/26/1977 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2777 - 2922															
06		1382 R	1546	-0-	164 B	-0-	1546	3			Y	-0-			2
07		1748 R	1748	-0-	-0- B	-0-	1748	3			Y	-0-			2
08		1710 R	1710	-0-	-0- B	-0-	1710	3			Y	-0-	2	1	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1560 #	1446	-0-	-114 B	-114	1446	3			Y	-0-			-0-
10		1736 #	1589	-0-	-147 B	-261	1589	3			Y	-0-			-0-
11		1680 #	1494	-0-	-186 B	-447	1494	3			Y	-0-			-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 074619 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A															
06		1239 R	1239	-0-	-0- B	-0-	1239	3			Y	-0-			-0-
07		722 R	722	-0-	-0- B	-0-	722	3			Y	-0-			-0-
08		502 R	502	-0-	-0- B	-0-	502	3			Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1410 #	934	-0-	-476 B	-476	934	3			Y	-0-			-0-
10		1271 #	1427	-0-	156 B	-320	1427	3			Y	-0-			-0-
11		1230 #	1333	-0-	103 B	-217	1333	3			Y	-0-			-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 23 U RRCID -> 093234 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 2855 - 2974															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11		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															
06		390 #	357	-0-	-33 B	-248	357	3			Y	-0-			2
07		403 #	377	-0-	-26 B	-274	377	3			Y	-0-			2
08		403 #	378	-0-	-25 B	-299	378	3			Y	-0-	1	1	1
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -280 CANCELLED UNDERAGE -> -19													
09		390 #	366	-0-	-24 B	-304	366	3			Y	-0-			1
10		372 #	362	-0-	-10 B	-314	362	3			Y	-0-			1
11		360 #	367	-0-	7 B	-307	367	3			Y	-0-			1

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585													
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 095395 COMPL. DATE 08/23/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2860 - 2960													
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
06		769 R	1030	-0-	261 B	-0-	1007 3	23 9	Y	21			45
07		1015 R	1015	-0-	-0- B	-0-	1005 3	10 9	Y	9			54
08		1118 R	1118	-0-	-0- B	-0-	1111 3	7 9	Y	6	42 1		18
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1020 #	933	-0-	-87 B	-87	913 3	20 9	Y	18			36
10		1054 #	819	-0-	-235 B	-322	798 3	21 9	Y	19			55
11		1080 #	1160	-0-	80 B	-242	1153 3	7 9	Y	6			61
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 277796 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 2974 - 3128													
06		810 #	14	-0-	-796 B	-6244	14 3		N	-0-			-0-
07		13 #	26	-0-	13 B	-6231	26 3		N	-0-			-0-
08		7 #	-0-	-0-	-7 B	-6238			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3463 CANCELLED UNDERAGE -> -2775													
09		14 #	-0-	-0-	-14 B	-3477			N	-0-			-0-
10		31 #	-0-	-0-	-31 B	-3508			N	-0-			-0-
11		30 #	9	-0-	-21 B	-3529	9 3		N	-0-			-0-
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													
06		150 #	54	-0-	-96	-0-	42 3	12 9	Y	11	11 1		-0-
07		62 #	47	-0-	-15	-0-	38 3	9 9	Y	8	8 1		-0-
08		62 #	50	-0-	-12	-0-	38 3	1 4	Y	10	10 1		-0-
							11 9						
09		49 R	49	-0-	-0-	-0-	37 3	12 9	Y	11	11 1		-0-
10		53 R	53	-0-	-0-	-0-	39 3	1 4	Y	12	11 1		1
							13 9						
*11		47 R	47	-0-	-0-	-0-	40 3	7 9	Y	6	7 1		-0-
TUBB, J. B. 'B' A/C 2 WELL #: 3K RRCID -> 059871 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3054 - 4046													
06		660 #	228	-0-	-432	-0-	206 3	22 9	Y	20	19 1		1
07		682 #	423	-0-	-259	-0-	423 3		Y	-0-	1 1		-0-
08		682 #	386	-0-	-296	-0-	382 3	4 9	Y	4	4 1		-0-
09		T. A.	292	-0-	292	292	286 3	6 9	Y	5	5 1		-0-
10		T. A.	273	-0-	273	565	271 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
11		T. A.	246	-0-	246	811	246 3		Y	-0-			-0-
TUBB, J. B. "C" A/C 2 WELL #: 4 RRCID -> 062106 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3040 - 3299													
06		270 #	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-			-0-
07		248 #	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			-0-
08		248 #	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TUBB, J. B. 'B' A/C 2 WELL #: 5 C RRCID -> 062673 COMPL. DATE 06/26/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06		3164 R	3164	-0-	-0-	-0-	2846 3	318 9	Y	289	284 1		10
07		2984 R	2984	-0-	-0-	-0-	2753 3	231 9	Y	210	209 1		11
08		2945 #	2874	-0-	-71	-0-	2664 3	210 9	Y	191	193 1		9
09		T. A.	2554	-0-	2554	2554	2413 3	141 9	Y	128	132 1		5
10		T. A.	2865	-0-	2865	5419	2681 3	184 9	Y	167	159 1		13
11		T. A.	3168	-0-	3168	8587	2872 3	296 9	Y	269	262 1		20

SAND HILLS (MCKNIGHT)																	
//CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE																	
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200																	
TUBB, J. B. "C" WELL #: 13 U RRCID -> 069026 COMPL. DATE 05/21/1976 TOTAL DEPTH 4739 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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 131 RRCID -> 076972 COMPL. DATE 12/12/1977 TOTAL DEPTH 3520 PERF. N/A																	
06		808 R	808	-0-	-0-	-0-	789	3	19	9	Y	17	17	1			1
07		736 R	736	-0-	-0-	-0-	719	3	17	9	Y	15	15	1			1
08		394 R	394	-0-	-0-	-0-	392	3	2	4	Y	-0-	1	1			-0-
09		T. A.	446	-0-	446	446	446	3			Y	-0-					-0-
10		T. A.	519	-0-	519	965	512	3	7	4	Y	-0-					-0-
11		T. A.	851	-0-	851	1816	851	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J B A/C 1 WELL #: 64 RRCID -> 199728 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2835 - 3333																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 201683 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2831 - 3235																	
06	1838	R	1838	-0-	-0-	-0-	1790	3	48	9	Y	44	44	1			2
07	1436	R	1436	-0-	-0-	-0-	1388	3	48	9	Y	44	44	1			2
08	1395	#	1237	-0-	-158	-0-	1208	3	5	4	Y	22	23	1			1
09	1830	#	1561	-0-	-269	-0-	1537	3	24	9	Y	22	22	1			1
10	1891	#	1345	-0-	-546	-0-	1302	3	17	4	Y	24	23	1			2
11	1830	#	1576	-0-	-254	-0-	1531	3	45	9	Y	41	40	1			3

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																	
06	673	R	673	-0-	-0-	-0-	650	2	23	9	Y	21	21	1			2
07	651	#	630	-0-	-21	-0-	629	3	1	9	Y	1	3	0			-0-
08	620	#	592	-0-	-28	-0-	592	3			Y	-0-					-0-
09	660	#	581	-0-	-79	-0-	581	3			Y	-0-					-0-
10	682	#	630	-0-	-52	-0-	630	3			Y	-0-					-0-
11	660	#	594	-0-	-66	-0-	594	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1047 RRCID -> 077170 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3034 - 3376																	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE																			
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336																			
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1264 RRCID -> 113323 COMPL. DATE 10/16/1984 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3180 - 3481																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. WELL #: 1265 RRCID -> 121606 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3203 - 3432																			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL TR. B WELL #: 1057 RRCID -> 121962 COMPL. DATE 02/29/1972 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2916 - 3395																			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1027K RRCID -> 127783 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 3181 - 3273																			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1389K RRCID -> 127784 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2875 - 3378																			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1004 RRCID -> 148486 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2974 - 3144																			
06		1003 R	1003	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-
07		1034 R	1034	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1034	3			Y	-0-					-0-
08		1023 #	971	-0-	-52	-0-	-0-	-0-	971	3			Y	-0-					-0-
09		1050 #	954	-0-	-96	-0-	-0-	-0-	954	3			Y	-0-					-0-
10		1121 R	1121	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1121	3			Y	-0-					-0-
11		990 #	888	-0-	-102	-0-	-0-	-0-	888	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 104 RRCID -> 148488 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 4564 PERF. 2932 - 3120																			
06		2616 R	2616	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2616	2			Y	-0-					-0-
07		2878 R	2878	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2878	3			Y	-0-					-0-
08		2666 #	2627	-0-	-39	-0-	-0-	-0-	2627	3			Y	-0-					-0-
09		2700 #	2422	-0-	-278	-0-	-0-	-0-	2422	3			Y	-0-					-0-
10		2883 #	2699	-0-	-184	-0-	-0-	-0-	2699	3			Y	-0-					-0-
11		2790 #	2705	-0-	-85	-0-	-0-	-0-	2705	3			Y	-0-					-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 #: 1001 RRCID -> 154396 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2946 - 3087															
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 685 RRCID -> 158035 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 2988 - 3154															
06		1920 R	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			Y	-0-			-0-
07		1967 R	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			Y	-0-			-0-
08		1984 #	1822	-0-	-162	-0-	1822	3			Y	-0-			-0-
09		1920 #	1733	-0-	-187	-0-	1733	3			Y	-0-			-0-
10		1984 #	1789	-0-	-195	-0-	1789	3			Y	-0-			-0-
11		1920 #	1517	-0-	-403	-0-	1517	3			Y	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1205 RRCID -> 158051 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2932 - 3270															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 392 RRCID -> 159467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3483 PERF. 2497 - 3120															
06		330 #	72	-0-	-258	-0-	34	2	1	4	Y	34	34	1	-0-
							37	9							
07		217 #	85	-0-	-132	-0-	52	3	33	9	Y	30	30	0	-0-
08		99 R	99	-0-	-0-	-0-	60	3	39	9	Y	35	35	0	-0-
09		99 R	99	-0-	-0-	-0-	59	3	40	9	Y	36	35	0	1
10		83 R	83	-0-	-0-	-0-	40	3	43	9	Y	39	38	0	2
*11		68 R	68	-0-	-0-	-0-	27	3	1	4	Y	36	37	0	1
							40	9							

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1215 RRCID -> 165460 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2710 - 3277															
06		2616 R	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-			-0-
07		2750 R	2750	-0-	-0-	-0-	2750	3			N	-0-			-0-
08		2737 R	2737	-0-	-0-	-0-	2737	3			N	-0-			-0-
09		2606 R	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3			N	-0-			-0-
10		2892 R	2892	-0-	-0-	-0-	2892	3			N	-0-			-0-
*11		2538 R	2538	-0-	-0-	-0-	2538	3			N	-0-			-0-

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															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT)												
CHEVRON U. S. A. INC.												
TUBB, J. B. B TRACT "A"												
//CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
//CONT.// 148113												
WELL #: 64 RRCID -> 120440 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2861 - 3242												
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
06	07	08	09	10	11							
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
PLUGGED AND ABANDONED						12/14/2016	- PLUGGED 12/14/16					
TUBB, J. B.												
WELL #: 31 RRCID -> 127307 COMPL. DATE 02/06/1988 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 2904 - 4384												
06	1918 R	1918	-0-	-0-	-0-	1881	3	37	9	Y	34	34 0
07	1854 R	1854	-0-	-0-	-0-	1845	3	9	9	Y	8	9 0
08	2104 R	2104	-0-	-0-	-0-	2045	3	59	9	Y	54	51 0
09	1950 #	1948	-0-	-2	-0-	1890	3	58	9	Y	53	53 0
10	2196 R	2196	-0-	-0-	-0-	2122	3	74	9	Y	67	67 0
11	2040 #	1997	-0-	-43	-0-	1930	3	67	9	Y	61	62 0
TUBB, J.B. "B"												
WELL #: 15 RRCID -> 149324 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 3262												
06	750 #	435	-0-	-315	-0-	435	3			Y	-0-	-0-
07	775 #	514	-0-	-261	-0-	512	3	2	9	Y	2	2 0
08	775 #	492	-0-	-283	-0-	492	3			Y	-0-	-0-
09	537 R	537	-0-	-0-	-0-	537	3			Y	-0-	-0-
10	517 R	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-	-0-
*11	491 R	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-	-0-
TUBB, J. B. "A"												
WELL #: 25 RRCID -> 149722 COMPL. DATE 02/23/1988 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2913 - 4401												
06	1050 #	1001	-0-	-49	-0-	969	3	32	9	Y	29	28 0
07	1085 #	777	-0-	-308	-0-	766	3	11	9	Y	10	11 0
08	1085 #	702	-0-	-383	-0-	673	3	29	9	Y	26	25 0
09	840 #	659	-0-	-181	-0-	634	3	25	9	Y	23	23 0
10	1048 R	1048	-0-	-0-	-0-	1012	3	36	9	Y	33	33 0
*11	986 R	986	-0-	-0-	-0-	941	3	45	9	Y	41	41 0
TUBB, J. B. "A" TR. B												
WELL #: 46 RRCID -> 264338 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2887 - 3123												
06	270 #	52	-0-	-218	-0-	52	3			N	-0-	-0-
07	279 #	53	-0-	-226	-0-	53	3			N	-0-	-0-
08	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-	-0-
09	60 #	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-	-0-
10	62 #	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-	-0-
11	60 #	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-	-0-
CITATION OIL & GAS CORP.												
BARNESLEY, M. L.												
WELL #: 2 RRCID -> 052456 COMPL. DATE 04/21/1972 TOTAL DEPTH 4305 PERF. N/A												
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.// 80473 310		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
CITATION OIL & GAS CORP.		//CONT.// 154235									
BARNESLEY -B-		WELL #: 5		RRCID -> 052745		COMPL. DATE 08/11/1971		TOTAL DEPTH 2900 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
06	562 R	562	-0-	-0-	-0-	69 1	473 3	Y	18		91
07	544 R	544	-0-	-0-	-0-	20 9	461 3	Y	13		104
08	555 R	555	-0-	-0-	-0-	14 9	474 3	Y	11		115
09	430 R	430	-0-	-0-	-0-	12 9	359 3	Y	10	77 1	48
10	513 R	513	-0-	-0-	-0-	60 1	438 3	Y	10		58
*11	466 R	466	-0-	-0-	-0-	11 9	394 3	Y	11		69
						60 1					
						12 9					

BARNESLEY "D"		WELL #: 3 L		RRCID -> 152069		COMPL. DATE 08/01/1994		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2600 -		2914	
06	396 R	396	-0-	-0-	-0-	396 3		N	-0-		-0-
07	404 R	404	-0-	-0-	-0-	404 3		N	-0-		-0-
08	417 R	417	-0-	-0-	-0-	417 3		N	-0-		-0-
09	406 R	406	-0-	-0-	-0-	406 3		N	-0-		-0-
10	448 R	448	-0-	-0-	-0-	448 3		N	-0-		-0-
*11	425 R	425	-0-	-0-	-0-	425 3		N	-0-		-0-

BARNESLEY "D"		WELL #: 4		RRCID -> 171450		COMPL. DATE 08/01/1998		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2812 -		2944	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726									
BARNESLEY, M. L.		WELL #: 11		RRCID -> 052925		COMPL. DATE 02/22/1972		TOTAL DEPTH 5640 PERF. N/A			
06	607 R	607	-0-	-0-	-0-	607 3		Y	-0-	28 1	-0-
07	686 R	686	-0-	-0-	-0-	686 3		Y	-0-		-0-
08	620 #	587	-0-	-33	-0-	587 3		Y	-0-		-0-
09	570 #	216	-0-	-354	-0-	216 3		Y	-0-		-0-
10	668 R	668	-0-	-0-	-0-	668 3		Y	-0-		-0-
*11	711 R	711	-0-	-0-	-0-	711 3		Y	-0-		-0-

BARNESLEY, M. L.		WELL #: 12		RRCID -> 052926		COMPL. DATE 02/28/1972		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2662 -		2853	
06	614 R	614	-0-	-0-	-0-	607 3	7 9	Y	6	67 1	44
07	758 R	758	-0-	-0-	-0-	754 3	4 9	Y	4		48
08	685 R	685	-0-	-0-	-0-	666 3	19 9	Y	17		65
09	570 #	545	-0-	-25	-0-	541 3	4 9	Y	4		69
10	750 R	750	-0-	-0-	-0-	731 3	19 9	Y	17		86
*11	758 R	758	-0-	-0-	-0-	741 3	17 9	Y	15		101

BARNESLEY, M. L. "A"		WELL #: 17		RRCID -> 169570		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2538 - 2778	
06	1380 #	1207	-0-	-173	-0-	1207 3		N	-0-		173
07	1446 R	1446	-0-	-0-	-0-	1446 3		N	-0-		173
08	1455 R	1455	-0-	-0-	-0-	1455 3		N	-0-		173
09	1400 R	1400	-0-	-0-	-0-	1400 3		N	-0-		173
10	1457 #	1412	-0-	-45	-0-	1412 3		N	-0-		173
11	1410 #	1191	-0-	-219	-0-	1191 3		N	-0-		173

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
LARIO OIL & GAS COMPANY 486710													
TUBB, J. B. "D" -A/C -2 WELL #: 2 RRCID -> 059161 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 4494 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
06		567 R	567	-0-	-0-	-0-	383 2	184 9	Y	167	147 1		122
07		806 #	512	-0-	-294	-0-	451 2	61 9	Y	55	77 1		100
08		844 R	844	-0-	-0-	-0-	783 2	61 9	Y	55	118 1		37
09		751 R	751	-0-	-0-	-0-	550 2	201 9	Y	183	120 1		100
10		893 R	893	-0-	-0-	-0-	623 2	270 9	Y	245	146 1		199
11		810 #	636	-0-	-174	-0-	453 2	183 9	Y	166	304 1		61

TUBB, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 075635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088													
06	SWR	10	2451	-0-	2451	77868	2335 2	116 9	Y	105	94 1		27
07	SWR	10	2262	-0-	2262	80130	2173 2	89 9	Y	81	87 1		21
08	SWR	10	1612	-0-	1612	81742	1503 2	109 9	Y	99	105 1		15
09	SWR	10	1583	-0-	1583	83325	1467 2	116 9	Y	105	96 1		24
10	SWR	10	1795	-0-	1795	85120	1704 2	91 9	Y	83	88 1		19
11	SWR	10	1839	-0-	1839	86959	1733 2	106 9	Y	96	98 1		17

TUBB, J. B. D ACCT. #2 WELL #: 4 RRCID -> 076781 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 4513 PERF. 2914 - 3098													
06		1825 R	1825	-0-	-0-	-0-	1792 2	33 9	Y	30	25 1		22
07		1782 R	1782	-0-	-0-	-0-	1534 2	248 9	Y	225	105 1		142
08		1749 R	1749	-0-	-0-	-0-	1553 2	196 9	Y	178	238 1		82
09		1614 R	1614	-0-	-0-	-0-	1586 2	28 9	Y	25	57 1		50
10		1891 #	1808	-0-	-83	-0-	1772 2	36 9	Y	33	34 1		49
11		1830 #	1711	-0-	-119	-0-	1687 2	24 9	Y	22	57 1		14

MARTIN, JIMMY INC 530596													
LOU LEE WELL #: 1 RRCID -> 240091 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 3016 PERF. 2656 - 2730													
06		273 R	273	-0-	-0-	-0-	273 2		N	-0-			-0-
07		447 R	447	-0-	-0-	-0-	447 2		N	-0-			-0-
08		341 R	341	-0-	-0-	-0-	341 2		N	-0-			-0-
09		270 #	244	-0-	-26	-0-	244 2		N	-0-			-0-
10		434 #	244	-0-	-190	-0-	244 2		N	-0-			-0-
11		420 #	361	-0-	-59	-0-	361 2		N	-0-			-0-

RAYDEN 695567													
DELANGE WELL #: 1 RRCID -> 113070 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2668 - 3440													
06		362 R	362	-0-	-0-	-0-	362 3		N	-0-			122
07		372 #	369	-0-	-3	-0-	369 3		N	-0-			122
08		372 #	358	-0-	-14	-0-	358 3		N	-0-			122
09		360 #	343	-0-	-17	-0-	343 3		N	-0-			122
10		372 #	357	-0-	-15	-0-	357 3		N	-0-			122
11		360 #	340	-0-	-20	-0-	340 3		N	-0-			122

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470													
BARNESLEY WELL #: 3 RRCID -> 052852 COMPL. DATE 06/20/1972 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B DENY	-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-

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.//		80473 310	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE						
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		//CONT.//		806470									
BARNESLEY		WELL #:		4	RRCID ->	053273	COMPL. DATE	07/27/1972	TOTAL DEPTH	3000	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
06	390 #	245	-0-	-145	-0-	245	3		Y	-0-			-0-
07	403 #	73	-0-	-330	-0-	73	3		Y	-0-			-0-
08	403 #	29	-0-	-374	-0-	29	3		Y	-0-			-0-
09	T. A.	21	-0-	21	21	21	3		Y	-0-			-0-
10	T. A.	18	-0-	18	39	18	3		Y	-0-			-0-
11	T. A.	16	-0-	16	55	16	3		Y	-0-			-0-
TUMBLEWEED ENERGY LIMITED				872683									
BARNESLEY, M. L. "C"		WELL #:		3	RRCID ->	051902	COMPL. DATE	01/28/1972	TOTAL DEPTH	4370	PERF.	N/A	
06	690 #	665	-0-	-25	-0-	665	2		Y	-0-			-0-
07	713 #	618	-0-	-95	-0-	618	2		Y	-0-			-0-
08	713 #	658	-0-	-55	-0-	658	2		Y	-0-			-0-
09	660 #	628	-0-	-32	-0-	628	2		Y	-0-			-0-
10	697 R	697	-0-	-0-	-0-	697	2		Y	-0-			-0-
11	660 #	566	-0-	-94	-0-	566	2		Y	-0-			-0-
BARNESLEY, M. L. "C"		WELL #:		4	RRCID ->	052555	COMPL. DATE	05/11/1972	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	N/A	
06	480 #	452	-0-	-28	-0-	443	2	9 9	Y	8			77
07	496 #	426	-0-	-70	-0-	416	2	10 9	Y	9			86
08	465 #	447	-0-	-18	-0-	438	2	9 9	Y	8			94
09	450 #	428	-0-	-22	-0-	419	2	9 9	Y	8			102
10	474 R	474	-0-	-0-	-0-	464	2	10 9	Y	9			111
11	450 #	387	-0-	-63	-0-	378	2	9 9	Y	8			119
BARNESLEY, M. L.		WELL #:		3	RRCID ->	057082	COMPL. DATE	10/15/1973	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	N/A	
06	420 #	397	-0-	-23	-0-	396	2	1 9	Y	1			29
07	434 #	421	-0-	-13	-0-	420	2	1 9	Y	1			30
08	434 #	398	-0-	-36	-0-	398	2		Y	-0-			30
09	420 #	330	-0-	-90	-0-	329	2	1 9	Y	1			31
10	470 R	470	-0-	-0-	-0-	468	2	2 9	Y	2			33
11	420 #	399	-0-	-21	-0-	398	2	1 9	Y	1			34
BARNESLEY, M. L.		WELL #:		4	RRCID ->	065960	COMPL. DATE	03/26/1976	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	N/A	
06	420 #	399	-0-	-21	-0-	396	2	3 9	Y	3			69
07	434 #	423	-0-	-11	-0-	420	2	3 9	Y	3			72
08	434 #	399	-0-	-35	-0-	398	2	1 9	Y	1			73
09	420 #	329	-0-	-91	-0-	328	2	1 9	Y	1			74
10	472 R	472	-0-	-0-	-0-	468	2	4 9	Y	4			78
11	420 #	400	-0-	-20	-0-	398	2	2 9	Y	2			80
VANGUARD OPERATING, LLC				881585									
LEA, P.J. A/C 2		WELL #:		28	RRCID ->	052666	COMPL. DATE	09/06/1978	TOTAL DEPTH	3411	PERF.	3018 - 3411	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.// 80473 310		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585									
LEA, P. J. A/C 2		WELL #: 31		RRCID -> 055587		COMPL. DATE 09/25/1978		TOTAL DEPTH 3521		PERF. 2974 - 3464	
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
06	480 #	203	-0-	-277	-0-	203 3		Y	-0-		1
07	279 #	255	-0-	-24	-0-	255 3		Y	-0-		1
08	387 R	387	-0-	-0-	-0-	387 3		Y	-0-	1 1	-0-
09	462 R	462	-0-	-0-	-0-	462 3		Y	-0-		-0-
10	271 R	271	-0-	-0-	-0-	271 3		Y	-0-		-0-
*11	623 R	623	-0-	-0-	-0-	623 3		Y	-0-		-0-

LEA, P. J. A/C 2		WELL #: 26		RRCID -> 057965		COMPL. DATE 03/31/1956		TOTAL DEPTH 3663		PERF. N/A	
06	968 R	968	-0-	-0-	-0-	922 3	46 9	Y	42		101
07	703 R	703	-0-	-0-	-0-	667 3	36 9	Y	33		134
08	697 R	697	-0-	-0-	-0-	675 3	22 9	Y	20	102 1	52
09	960 #	891	-0-	-69	-0-	879 3	12 9	Y	11		63
10	992 #	198	-0-	-794	-0-	174 3	24 9	Y	22		85
11	960 #	8	-0-	-952	-0-	5 3	3 9	Y	3		88

LEA, P. J. A/C 2		WELL #: 23		RRCID -> 060723		COMPL. DATE 10/11/1978		TOTAL DEPTH 3521		PERF. 3017 - 3246	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LEA, P. J. A/C 2		WELL #: 34		RRCID -> 074253		COMPL. DATE 11/25/1977		TOTAL DEPTH 3515		PERF. N/A	
06	502 R	502	-0-	-0-	-0-	502 3		Y	-0-		2
07	479 R	479	-0-	-0-	-0-	479 3		Y	-0-		2
08	440 R	440	-0-	-0-	-0-	440 3		Y	-0-	1 1	1
09	510 #	358	-0-	-152	-0-	358 3		Y	-0-		1
10	527 #	451	-0-	-76	-0-	451 3		Y	-0-		1
11	510 #	344	-0-	-166	-0-	344 3		Y	-0-		1

LEA, P. J. A/C 2		WELL #: 35		RRCID -> 074341		COMPL. DATE 12/08/1977		TOTAL DEPTH 3350		PERF. N/A	
06	523 R	523	-0-	-0-	-0-	523 3		Y	-0-		1
07	494 R	494	-0-	-0-	-0-	494 3		Y	-0-		1
08	490 R	490	-0-	-0-	-0-	490 3		Y	-0-		1
09	440 R	440	-0-	-0-	-0-	440 3		Y	-0-		1
10	507 R	507	-0-	-0-	-0-	507 3		Y	-0-		1
*11	503 R	503	-0-	-0-	-0-	503 3		Y	-0-		1

LEA, P. J. A/C 2		WELL #: 36		RRCID -> 088379		COMPL. DATE 05/15/1980		TOTAL DEPTH 3305		PERF. 3003 - 3160	
06	337 R	337	-0-	-0-	-0-	337 3		Y	-0-		4
07	312 R	312	-0-	-0-	-0-	312 3		Y	-0-		4
08	310 #	309	-0-	-1	-0-	309 3		Y	-0-	3 1	1
09	330 #	244	-0-	-86	-0-	244 3		Y	-0-		1
10	341 #	253	-0-	-88	-0-	244 3	9 9	Y	8		9
*11	394 R	394	-0-	-0-	-0-	390 3	4 9	Y	4		13

LEA, P. J. A/C 2		WELL #: 38		RRCID -> 095167		COMPL. DATE 04/11/1981		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2930 - 3196	
06	1616 R	1616	-0-	-0-	-0-	1616 3		Y	-0-		1
07	1560 R	1560	-0-	-0-	-0-	1560 3		Y	-0-		1
08	1500 R	1500	-0-	-0-	-0-	1500 3		Y	-0-	1 1	-0-
09	1620 #	1421	-0-	-199	-0-	1421 3		Y	-0-		-0-
10	1674 #	597	-0-	-1077	-0-	593 3	4 9	Y	4		4
11	1620 #	1249	-0-	-371	-0-	1242 3	7 9	Y	6		10

SAND HILLS (SAN ANGELO)														
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND														
WADDELL, W. N. ET AL														
80473 558 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE														
109336														
WELL #: 1901 RRCID -> 201854 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3542 - 3774														
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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SAND HILLS (SAN ANGELO, UPPER)														
APACHE CORPORATION														
TUBB, J. B. A/C 1														
80473 620 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE														
027200														
WELL #: 262 U RRCID -> 099625 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3503 - 3602														
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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND														
WADDELL, W. N. ET AL														
109336														
WELL #: 109 RRCID -> 197590 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 4766 PERF. 3455 - 3592														
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
06		967 R	967	-0-	-0-	-0-	967	2		Y	-0-			-0-
07		940 R	940	-0-	-0-	-0-	940	3		Y	-0-			-0-
08		827 R	827	-0-	-0-	-0-	827	3		Y	-0-			-0-
09		960 #	784	-0-	-176	-0-	777	3	7 9	Y	6	6 0		-0-
10		992 #	919	-0-	-73	-0-	882	3	37 9	Y	34	31 0		3
11		960 #	805	-0-	-155	-0-	772	3	33 9	Y	30	30 0		3

SAND HILLS (TUBB)														
APACHE CORPORATION														
TUBB, J. B. -B-														
80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE														
027200														
WELL #: 15 RRCID -> 067554 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2718 - 4472														
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TUBB, J. B. "B"														
WELL #: 13 L RRCID -> 069237 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 4550 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
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAND HILLS (TUBB)												
APACHE CORPORATION												
TUBB, J. B. A/C 1												
//CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
//CONT.// 027200												
WELL #: 154 RRCID -> 092231 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2670 - 4383												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	390 #	260	-0-	-130	-0-	236	3	24	9	Y	22	22 1
07	403 #	360	-0-	-43	-0-	337	3	23	9	Y	21	21 1
08	525 R	525	-0-	-0-	-0-	500	3	2	4	Y	21	21 1
09	T. A.	409	-0-	409	409	385	3	24	9	Y	22	22 1
10	T. A.	537	-0-	537	946	504	3	7	4	Y	24	23 1
11	T. A.	417	-0-	417	1363	392	3	25	9	Y	23	23 1

TUBB, J. B. C												
WELL #: 31 RRCID -> 102328 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3050 - 4626												
06	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-	-0-
07	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-	-0-
08	31 #	19	-0-	-12	-0-	18	3	1	4	Y	-0-	-0-
09	T. A.	23	-0-	23	23	23	3			Y	-0-	-0-
10	T. A.	27	-0-	27	50	26	3	1	4	Y	-0-	-0-
11	T. A.	25	-0-	25	75	25	3			Y	-0-	-0-

TUBB, J. B. "D"												
WELL #: 3 RRCID -> 127904 COMPL. DATE 11/09/1986 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 3059 - 4694												
06	1507 R	1507	-0-	-0-	-0-	1330	3	177	9	Y	161	159 1
07	1834 R	1834	-0-	-0-	-0-	1634	3	200	9	Y	182	179 1
08	1875 R	1875	-0-	-0-	-0-	1639	3	7	4	Y	208	207 1
09	T. A.	1801	-0-	1801	1801	1593	3	208	9	Y	189	192 1
10	T. A.	1840	-0-	1840	3641	1579	3	20	4	Y	219	209 1
11	T. A.	1651	-0-	1651	5292	241	9	246	9	Y	224	225 1

TUBB, J. B. C												
WELL #: 18 RRCID -> 146748 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3095 - 4676												
06	270 #	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	-0-
07	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

TUBB, J. B. A/C 1												
WELL #: 204 RRCID -> 147088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4240 - 4605												
06	630 #	299	-0-	-331	-0-	299	3			Y	-0-	-0-
07	559 R	559	-0-	-0-	-0-	559	3			Y	-0-	-0-
08	535 R	535	-0-	-0-	-0-	533	3	2	4	Y	-0-	-0-
09	T. A.	448	-0-	448	448	448	3			Y	-0-	-0-
10	T. A.	505	-0-	505	953	499	3	6	4	Y	-0-	-0-
11	T. A.	464	-0-	464	1417	464	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												
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

SAND HILLS (TUBB)													CNTY: CRANE											
APACHE CORPORATION																								
//CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B																								
//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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM						
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE						
06		630 #	524	-0-	-106	-0-		500	3	24	9	Y	22	22	1			1						
07		651 #	394	-0-	-257	-0-		370	3	24	9	Y	22	22	1			1						
08		651 #	289	-0-	-362	-0-		265	3	1	4	Y	21	21	1			1						
09		T. A.	251	-0-	251		251	227	3	24	9	Y	22	22	1			1						
10		T. A.	206	-0-	206		457	178	3	2	4	Y	24	23	1			2						
11		T. A.	142	-0-	142		599	117	3	25	9	Y	23	23	1			2						
TUBB, J. B. "C" A/C 2													WELL #: 5		RRCID -> 182736		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 3061 - 4486	
06		113 R	113	-0-	-0-	-0-		100	3	13	9	Y	12	12	1			-0-						
07		119 R	119	-0-	-0-	-0-		104	3	15	9	Y	14	13	1			1						
08		121 R	121	-0-	-0-	-0-		107	3	14	9	Y	13	13	1			1						
09		T. A.	121	-0-	121		121	109	3	12	9	Y	11	12	1			-0-						
10		T. A.	128	-0-	128		249	114	3	14	9	Y	13	12	1			1						
11		T. A.	126	-0-	126		375	112	3	14	9	Y	13	13	1			1						
TUBB, J. B. -C-													WELL #: 33		RRCID -> 223103		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 4194 - 4556			
06		3903 R	3903	-0-	-0-	-0-		3903	3			Y	-0-					-0-						
07		4278 #	3422	-0-	-856	-0-		3422	3			Y	-0-					-0-						
08		4340 #	3282	-0-	-1058	-0-		3269	3	13	4	Y	-0-					-0-						
09		4290 #	4067	-0-	-223	-0-		4067	3			Y	-0-					-0-						
10		4465 R	4465	-0-	-0-	-0-		4408	3	57	4	Y	-0-					-0-						
*11		4201 R	4201	-0-	-0-	-0-		4201	3			Y	-0-					-0-						
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND													WELL #: 173		RRCID -> 051830		COMPL. DATE 01/12/1972		TOTAL DEPTH 5690		PERF. N/A			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
WADDELL, W. N. ET AL TR. 1													WELL #: 779		RRCID -> 113071		COMPL. DATE 08/16/1984		TOTAL DEPTH 5667		PERF. 4082 - 4212			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
WADDELL, W. N. ET AL TR. I													WELL #: 168		RRCID -> 178338		COMPL. DATE 02/09/2000		TOTAL DEPTH 5675		PERF. 4070 - 4144			
06		2979 R	2979	-0-	-0-	-0-		2956	2	23	9	N	21	21	1			2						
07		3000 R	3000	-0-	-0-	-0-		2975	3	25	9	N	23	23	0			2						
08		3065 R	3065	-0-	-0-	-0-		3044	3	21	9	N	19	18	0			3						
09		3186 R	3186	-0-	-0-	-0-		3165	3	21	9	N	19	20	0			2						
10		3595 R	3595	-0-	-0-	-0-		3570	3	25	9	N	23	22	0			3						
*11		2920 R	2920	-0-	-0-	-0-		2895	3	25	9	N	23	24	0			2						

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336												
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 843 RRCID -> 187218 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 4112 - 4142												
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
06		510 #	404	-0-	-106	-0-	381 2	23 9	Y	21	21 1	2
07		527 #	413	-0-	-114	-0-	388 3	25 9	Y	23	23 0	2
08		465 #	345	-0-	-120	-0-	325 3	20 9	Y	18	17 0	3
09		390 #	346	-0-	-44	-0-	325 3	21 9	Y	19	20 0	2
10		403 #	329	-0-	-74	-0-	304 3	25 9	Y	23	22 0	3
11		390 #	262	-0-	-128	-0-	237 3	25 9	Y	23	24 0	2

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 137 RRCID -> 191020 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4635 PERF. 4280 - 4635												
06		2131 R	2131	-0-	-0-	-0-	2094 2	37 9	Y	34	34 1	-0-
07		2201 #	2196	-0-	-5	-0-	2163 3	33 9	Y	30	30 0	-0-
08		2201 #	2183	-0-	-18	-0-	2150 3	33 9	Y	30	30 0	-0-
09		2190 #	2073	-0-	-117	-0-	2059 3	14 9	Y	13	13 0	-0-
10		2263 #	2180	-0-	-83	-0-	2158 3	22 9	Y	20	19 0	1
*11		2134 R	2134	-0-	-0-	-0-	2097 3	37 9	Y	34	34 0	1

BURNETT OIL CO., INC. 110016												
MCKNIGHT, M. B. A WELL #: 6 RRCID -> 131505 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4636 - 4786												
06		2480 R	2480	-0-	-0-	-0-	2480 2		N	-0-		-0-
07		2530 R	2530	-0-	-0-	-0-	2530 2		N	-0-		-0-
08		2004 R	2004	-0-	-0-	-0-	2004 2		N	-0-		-0-
09		1735 R	1735	-0-	-0-	-0-	1735 2		N	-0-		-0-
10		2510 R	2510	-0-	-0-	-0-	2510 2		N	-0-		-0-
*11		2192 R	2192	-0-	-0-	-0-	2192 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												
06		438 R	438	-0-	-0-	-0-	39 1	399 3	Y	-0-		-0-
07		403 #	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-		-0-
08		403 #	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-		-0-
09		404 R	404	-0-	-0-	-0-	37 1	367 3	Y	-0-		-0-
10		405 R	405	-0-	-0-	-0-	38 1	367 3	Y	-0-		-0-
*11		403 R	403	-0-	-0-	-0-	39 1	364 3	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												
06		181 R	181	-0-	-0-	-0-	181 3		Y	-0-		-0-
07		186 #	184	-0-	-2	-0-	184 3		Y	-0-		-0-
08		186 #	180	-0-	-6	-0-	180 3		Y	-0-		-0-
09		180 #	172	-0-	-8	-0-	172 3		Y	-0-		-0-
10		186 #	176	-0-	-10	-0-	176 3		Y	-0-		-0-
11		180 #	169	-0-	-11	-0-	169 3		Y	-0-		-0-

TUBB "B" WELL #: 1 RRCID -> 123090 COMPL. DATE 10/10/1972 TOTAL DEPTH 4507 PERF. N/A												
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SAND HILLS (WICHITA-ALBANY)
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND
WADDELL, W. N. ET AL

80473 744 ASSOCIATED 49B
109336
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		810 #	762	-0-	-48	-0-	747	2	15	9	N	14	14	1			-0-
07		837 #	797	-0-	-40	-0-	775	3	22	9	N	20	20	0			-0-
08		837 #	770	-0-	-67	-0-	770	3			N	-0-					-0-
09		780 #	740	-0-	-40	-0-	740	3			N	-0-					-0-
10		806 #	767	-0-	-39	-0-	763	3	4	9	N	4	4	0			-0-
11		780 #	750	-0-	-30	-0-	729	3	21	9	N	19	19	0			-0-

WADDELL, W. N. ETAL

WELL #: 592 RRCID -> 183024 COMPL. DATE 05/15/1999 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5054 - 5450

06		591 R	591	-0-	-0-	-0-	462	2	17	4	N	102	102	1			2
							112	9									
07		589 #	511	-0-	-78	-0-	394	3	117	9	N	106	106	0			2
08		713 #	550	-0-	-163	-0-	423	3	127	9	N	115	115	0			2
09		690 #	661	-0-	-29	-0-	528	3	133	9	N	121	121	0			2
10		976 R	976	-0-	-0-	-0-	838	3	138	9	N	125	125	0			2
*11		961 R	961	-0-	-0-	-0-	805	3	21	4	N	123	123	0			2
							135	9									

WADDELL, W. N. ETAL

WELL #: 1150 RRCID -> 208048 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5116 - 5334

06		143 R	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
07		SWR 10	3297	-0-	3297	3297	2688	3	609	9	Y	554	544	0			10
08		SWR 10	4187	-0-	4187	7484	3243	3	944	9	Y	858	855	0			13
09		SWR 10	3633	-0-	3633	11117	3033	3	600	9	Y	545	549	0			9
10		SWR 10	4256	-0-	4256	15373	3225	3	1031	9	Y	937	930	0			16
11		SWR 10	3608	-0-	3608	18981	2665	3	943	9	Y	857	856	0			17

SAND HILLS (WICHITA-ALBANY, GAS)
BURNETT OIL CO., INC.
MCKNIGHT, M. B. "A"

80473 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL
110016
WELL #: 9 RRCID -> 224883 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5057 - 5388

06		1667	1667	-0-	-0-	-0-	1342	2	325	9	Y	295	294	0			18
07		1519	1399	-0-	-120	-0-	1156	2	243	9	Y	221	233	0			6
08		1599	1599	-0-	-0-	-0-	1382	2	217	9	Y	197	199	0			4
09		1470 N	1408	-0-	-62	-0-	1115	2	293	9	Y	266	262	0			8
10		1395 N	1338	-0-	-57	-0-	1142	2	196	9	Y	178	182	0			4
*11		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	871	2	222	9	Y	202	199	0			7

SAND HILLS (WICHITA ALBANY, S.)
APACHE CORPORATION
TUBB, J. B. I

80473 819 ASSOCIATED ONE WELL
027200
WELL #: 1 RRCID -> 205916 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5169 - 5719

06		70 N	70	-0-	-0-	-0-	57	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
07		335 N	335	-0-	-0-	-0-	306	3	29	9	Y	26	25	1			1
08		328 N	328	-0-	-0-	-0-	283	3	1	4	Y	40	39	1			2
							44	9									
09		174 N	174	-0-	-0-	-0-	139	3	35	9	Y	32	33	1			1
10		948 N	948	-0-	-0-	-0-	896	3	12	4	Y	36	34	1			3
							40	9									
11		330 N	81	-0-	-249	-0-	40	3	41	9	Y	37	37	1			3

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				
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
06	750 N	715	-0-	-35	-0-	715 2		N	-0-			-0-
*07	775 N	740	-0-	-35	-0-	740 3		Y	-0-			-0-
*08	744 N	721	-0-	-23	-0-	721 3		Y	-0-			-0-
*09	720 N	7	-0-	-713	-0-	7 3		Y	-0-			-0-
*10	744 N	280	-0-	-464	-0-	280 3		Y	-0-			-0-
11	690 N	299	-0-	-391	-0-	288 3	11 4	Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 1028		RRCID -> 152000		COMPL. DATE 08/19/1994		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2354 - 2488				
06	780 N	771	-0-	-9	-0-	771 2		N	-0-			-0-
07	806 N	786	-0-	-20	-0-	786 3		N	-0-			-0-
08	806 N	764	-0-	-42	-0-	764 3		N	-0-			-0-
09	780 N	735	-0-	-45	-0-	735 3		N	-0-			-0-
10	775 N	755	-0-	-20	-0-	755 3		N	-0-			-0-
11	750 N	712	-0-	-38	-0-	712 3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 306		RRCID -> 153768		COMPL. DATE 03/20/1995		TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2370 - 2470				
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			-0-
*07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-			-0-
*08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 988		RRCID -> 154681		COMPL. DATE 05/01/1995		TOTAL DEPTH 5862 PERF. 2324 - 2380				
06	570 N	554	-0-	-16	-0-	554 2		N	-0-			-0-
07	589 N	557	-0-	-32	-0-	557 3		N	-0-			-0-
08	589 N	542	-0-	-47	-0-	542 3		N	-0-			-0-
09	540 N	523	-0-	-17	-0-	523 3		N	-0-			-0-
10	558 N	531	-0-	-27	-0-	531 3		N	-0-			-0-
*11	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 1013		RRCID -> 154682		COMPL. DATE 05/01/1995		TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2390 - 2498				
06	660 N	565	-0-	-95	-0-	565 2		N	-0-			-0-
07	620 N	335	-0-	-285	-0-	335 3		N	-0-			-0-
08	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 3		N	-0-			-0-
09	570 N	503	-0-	-67	-0-	503 3		N	-0-			-0-
10	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 3		N	-0-			-0-
11	600 N	479	-0-	-121	-0-	479 3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 533		RRCID -> 154781		COMPL. DATE 06/19/1995		TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2339 - 2435				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 974		RRCID -> 155479		COMPL. DATE 06/19/1995		TOTAL DEPTH 5834 PERF. 2292 - 2395				
06	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 2		N	-0-			-0-
07	713 N	666	-0-	-47	-0-	666 3		N	-0-			-0-
08	713 N	666	-0-	-47	-0-	666 3		N	-0-			-0-
09	690 N	619	-0-	-71	-0-	619 3		N	-0-			-0-
10	651 N	647	-0-	-4	-0-	647 3		N	-0-			-0-
*11	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 3		N	-0-			-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 #: 332 RRCID -> 157163 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2340 - 2442													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06		300 N	-0-	-0-	-300	-0-	-0-					-0-	
07		310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-					-0-	
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 375 RRCID -> 157164 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2310 - 2410													
06		810 N	763	-0-	-47	-0-	-0-	763	2		N	-0-	
07		806 N	763	-0-	-43	-0-	-0-	763	3		N	-0-	
08		806 N	745	-0-	-61	-0-	-0-	745	3		N	-0-	
09		750 N	708	-0-	-42	-0-	-0-	708	3		N	-0-	
10		775 N	704	-0-	-71	-0-	-0-	704	3		N	-0-	
11		720 N	689	-0-	-31	-0-	-0-	689	3		N	-0-	

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 671 RRCID -> 157166 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2448 - 2561													
06		990 N	954	-0-	-36	-0-	-0-	954	2		N	-0-	
07		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	-0-	1003	3		N	-0-	
08		992 N	979	-0-	-13	-0-	-0-	979	3		N	-0-	
09		960 N	943	-0-	-17	-0-	-0-	943	3		N	-0-	
10		992 N	979	-0-	-13	-0-	-0-	979	3		N	-0-	
11		960 N	933	-0-	-27	-0-	-0-	933	3		N	-0-	

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1029 RRCID -> 157168 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2396 - 2468													
06		480 N	456	-0-	-24	-0-	-0-	456	2		N	-0-	
07		496 N	464	-0-	-32	-0-	-0-	464	3		N	-0-	
08		465 N	406	-0-	-59	-0-	-0-	406	3		N	-0-	
09		450 N	438	-0-	-12	-0-	-0-	438	3		N	-0-	
10		465 N	445	-0-	-20	-0-	-0-	445	3		N	-0-	
*11		413 N	413	-0-	-0-	-0-	-0-	413	3		N	-0-	

WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 290 RRCID -> 161950 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2414 - 2518													
06		450 N	418	-0-	-32	-0-	-0-	418	2		N	-0-	
*07		436 N	436	-0-	-0-	-0-	-0-	436	3		Y	-0-	
*08		434 N	411	-0-	-23	-0-	-0-	411	3		Y	-0-	
*09		420 N	5	-0-	-415	-0-	-0-	5	3		Y	-0-	
*10		434 N	214	-0-	-220	-0-	-0-	214	3		Y	-0-	
11		390 N	225	-0-	-165	-0-	-0-	217	3	8	4	Y	-0-

WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 718 RRCID -> 161953 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 3063 PERF. 2431 - 2458													
06		180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-				N	-0-	
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-				N	-0-	
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				N	-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1501 RRCID -> 215533 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 3566 PERF. 2512 - 2624													
06		1230 N	1171	-0-	-59	-0-	-0-	1171	2		Y	-0-	
07		1240 N	1177	-0-	-63	-0-	-0-	1177	3		Y	-0-	
08		1302 N	1163	-0-	-139	-0-	-0-	1163	3		Y	-0-	
09		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	-0-	1199	3		Y	-0-	
10		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	-0-	1249	3		Y	-0-	
*11		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	-0-	1207	3		Y	-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 #: 334 RRCID -> 215538 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2320 - 2432												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		1080 N	969	-0-	-111	-0-	969 2		N	-0-		-0-
07		1085 N	972	-0-	-113	-0-	972 3		N	-0-		-0-
08		1023 N	985	-0-	-38	-0-	985 3		N	-0-		-0-
09		960 N	931	-0-	-29	-0-	931 3		N	-0-		-0-
10		961 N	938	-0-	-23	-0-	938 3		N	-0-		-0-
11		960 N	896	-0-	-64	-0-	896 3		N	-0-		-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 647 RRCID -> 215643 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2342 - 2404												
06		870 N	838	-0-	-32	-0-	838 2		Y	-0-		-0-
07		899 N	848	-0-	-51	-0-	848 3		Y	-0-		-0-
08		899 N	838	-0-	-61	-0-	838 3		Y	-0-		-0-
09		840 N	806	-0-	-34	-0-	806 3		Y	-0-		-0-
10		837 N	829	-0-	-8	-0-	829 3		Y	-0-		-0-
11		810 N	803	-0-	-7	-0-	803 3		Y	-0-		-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1235 RRCID -> 215664 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2620 - 2736												
06		780 N	761	-0-	-19	-0-	761 2		Y	-0-		-0-
07		806 N	795	-0-	-11	-0-	795 3		Y	-0-		-0-
08		806 N	766	-0-	-40	-0-	766 3		Y	-0-		-0-
09		811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 3		Y	-0-		-0-
10		806 N	763	-0-	-43	-0-	763 3		Y	-0-		-0-
11		750 N	735	-0-	-15	-0-	735 3		Y	-0-		-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1953 RRCID -> 220335 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 3662 PERF. 2548 - 2658												
06		1920 N	1841	-0-	-79	-0-	1841 2		Y	-0-		-0-
07		1953 N	1880	-0-	-73	-0-	1880 3		Y	-0-		-0-
08		1953 N	1863	-0-	-90	-0-	1863 3		Y	-0-		-0-
09		1830 N	1815	-0-	-15	-0-	1815 3		Y	-0-		-0-
10		1891 N	1750	-0-	-141	-0-	1750 3		Y	-0-		-0-
11		1800 N	1728	-0-	-72	-0-	1728 3		Y	-0-		-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1453 RRCID -> 222836 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 2326 - 2424												
06		1230 N	1175	-0-	-55	-0-	1175 2		Y	-0-		-0-
07		1240 N	1204	-0-	-36	-0-	1204 3		Y	-0-		-0-
08		1240 N	1191	-0-	-49	-0-	1191 3		Y	-0-		-0-
09		1170 N	1148	-0-	-22	-0-	1148 3		Y	-0-		-0-
10		1209 N	1186	-0-	-23	-0-	1186 3		Y	-0-		-0-
11		1140 N	1137	-0-	-3	-0-	1137 3		Y	-0-		-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1131 RRCID -> 222849 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2498 - 2596												
06		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613 2		N	-0-		-0-
07		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649 3		N	-0-		-0-
08		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594 3		N	-0-		-0-
09		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553 3		N	-0-		-0-
10		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597 3		N	-0-		-0-
11		1530 N	1525	-0-	-5	-0-	1525 3		N	-0-		-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 145 RRCID -> 222874 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2466 - 2584												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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 #: 115 RRCID -> 222880 COMPL. DATE 10/16/2006										TOTAL DEPTH	4759	PERF.	2328 - 2456	
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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1554 RRCID -> 223880 COMPL. DATE 11/15/2006										TOTAL DEPTH	3629	PERF.	2500 - 2556	
06		660 N	640	-0-	-20	-0-	640	2		N	-0-			-0-
*07		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3		Y	-0-			-0-
*08		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3		Y	-0-			-0-
*09		630 N	172	-0-	-458	-0-	172	3		Y	-0-			-0-
*10		682 N	352	-0-	-330	-0-	352	3		Y	-0-			-0-
11		660 N	364	-0-	-296	-0-	351	3	13 4	Y	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 97 RRCID -> 227384 COMPL. DATE 03/09/2007										TOTAL DEPTH	4720	PERF.	2430 - 2516	
06		810 N	770	-0-	-40	-0-	770	2		N	-0-			-0-
07		837 N	128	-0-	-709	-0-	128	3		N	-0-			-0-
08		927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	3		N	-0-			-0-
09		799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3		N	-0-			-0-
10		791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	3		N	-0-			-0-
11		900 N	744	-0-	-156	-0-	744	3		N	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1036 RRCID -> 227387 COMPL. DATE 03/09/2007										TOTAL DEPTH	3580	PERF.	2562 - 2658	
06		1800 N	1697	-0-	-103	-0-	1697	2		N	-0-			-0-
07		1829 N	1707	-0-	-122	-0-	1707	3		N	-0-			-0-
08		1798 N	1697	-0-	-101	-0-	1697	3		N	-0-			-0-
09		1710 N	1639	-0-	-71	-0-	1639	3		N	-0-			-0-
10		1705 N	1690	-0-	-15	-0-	1690	3		N	-0-			-0-
11		1650 N	1614	-0-	-36	-0-	1614	3		N	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1025 RRCID -> 228816 COMPL. DATE 12/15/2014										TOTAL DEPTH	4900	PERF.	2468 - 2550	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3		N	-0-			-0-
08		2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	3		N	-0-			-0-
09		2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3		N	-0-			-0-
10		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3		N	-0-			-0-
11		2640 N	1548	-0-	-1092	-0-	1548	3		N	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 120 RRCID -> 238249 COMPL. DATE 04/04/2008										TOTAL DEPTH	4837	PERF.	2503 - 2648	
06		2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2		N	-0-			-0-
07		2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3		N	-0-			-0-
08		2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3		N	-0-			-0-
09		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3		N	-0-			-0-
10		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3		N	-0-			-0-
11		2040 N	2016	-0-	-24	-0-	2016	3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N.,ETAL WELL #: 1433 RRCID -> 242153 COMPL. DATE 06/06/2008										TOTAL DEPTH	4958	PERF.	2500 - 2580	
06		270 N	-0-	-0-	-270	-0-				Y	-0-			-0-
07		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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 #: 1058 RRCID -> 242192 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2274 - 2415												
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
06		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2	Y	-0-		-0-
07		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3	Y	-0-		-0-
08		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3	Y	-0-		-0-
09		1140 N	1032	-0-	-108	-0-	1032	3	Y	-0-		-0-
10		1116 N	1053	-0-	-63	-0-	1053	3	Y	-0-		-0-
11		1050 N	986	-0-	-64	-0-	986	3	Y	-0-		-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 849 RRCID -> 244883 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 2349 - 2510												
06		750 N	699	-0-	-51	-0-	699	2	N	-0-		-0-
07		744 N	708	-0-	-36	-0-	708	3	N	-0-		-0-
08		744 N	703	-0-	-41	-0-	703	3	N	-0-		-0-
09		690 N	675	-0-	-15	-0-	675	3	N	-0-		-0-
10		713 N	692	-0-	-21	-0-	692	3	N	-0-		-0-
11		690 N	666	-0-	-24	-0-	666	3	N	-0-		-0-

WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 494 RRCID -> 245581 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2596 - 2692												
*12		3844 X	3070	-0-	-774	-0-	3070	2	Y	-0-		-0-
*01		4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	4547	2	Y	-0-		-0-
*02		4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2	Y	-0-		-0-
*03		3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2	Y	-0-		-0-
*04		5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	2	Y	-0-		-0-
*05		5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	5528	2	Y	-0-		-0-
*06		4860 X	4493	-0-	-367	-0-	4267	2	Y	-0-		-0-
*07		5735 X	5249	-0-	-486	-0-	5249	3	Y	-0-		-0-
*08		5735 X	3331	-0-	-2404	-0-	3331	3	Y	-0-		-0-
*09		5550 X	4164	-0-	-1386	-0-	4164	3	Y	-0-		-0-
*10		5735 X	4793	-0-	-942	-0-	4793	3	Y	-0-		-0-
11		5070 X	4673	-0-	-397	-0-	4673	3	Y	-0-		-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 715 RRCID -> 248876 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2370 - 2526												
06		1080 N	979	-0-	-101	-0-	979	2	N	-0-		-0-
07		1085 N	997	-0-	-88	-0-	997	3	N	-0-		-0-
08		1054 N	987	-0-	-67	-0-	987	3	N	-0-		-0-
09		990 N	944	-0-	-46	-0-	944	3	N	-0-		-0-
10		992 N	970	-0-	-22	-0-	970	3	N	-0-		-0-
11		960 N	937	-0-	-23	-0-	937	3	N	-0-		-0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585												
LEA, P. J. WELL #: 48 RRCID -> 152001 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2434 - 2514												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 1	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	9	-0-	9	9	9	3	N	-0-		-0-

LEA, P. J. WELL #: 37 RRCID -> 152004 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 2451 - 2520												
06		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3	N	-0-		4
07		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3	N	-0-		4
08		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3	N	-0-	3 1	1
09		2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3	N	-0-		1
10		2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3	N	-0-		1
11		2130 N	1496	-0-	-634	-0-	1496	3	N	-0-		1

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE		
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585								
LEA, P. J.		WELL #: 27		RRCID -> 152450		COMPL. DATE 11/21/1994		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2380 - 2520		
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
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 3	N	-0-		1
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3	N	-0-		1
08	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3	N	-0-	1 1	-0-
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 3	N	-0-		-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3	N	-0-		-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 3	N	-0-		-0-

LEA, P. J. "B"		WELL #: 16		RRCID -> 153424		COMPL. DATE 01/27/1995		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2484 - 2534		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

LEA, P. J.		WELL #: 63		RRCID -> 156448		COMPL. DATE 08/15/1995		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2386 - 2521		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LEA UNIT		WELL #: 64		RRCID -> 157083		COMPL. DATE 10/23/1995		TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2366 - 2496		
06	240 N	230	-0-	-10	-0-	230 3	N	-0-		-0-
07	248 N	242	-0-	-6	-0-	242 3	N	-0-		-0-
08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3	N	-0-		-0-
09	240 N	236	-0-	-4	-0-	236 3	N	-0-		-0-
10	248 N	242	-0-	-6	-0-	242 3	N	-0-		-0-
11	240 N	236	-0-	-4	-0-	236 3	N	-0-		-0-

LEA, P. J.		WELL #: 61		RRCID -> 157436		COMPL. DATE 08/17/1995		TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2392 - 3575		
06	150 N	128	-0-	-22	-0-	128 3	N	-0-		1
07	155 N	135	-0-	-20	-0-	135 3	N	-0-		1
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3	N	-0-	1 1	-0-
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3	N	-0-		-0-
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3	N	-0-		-0-
*11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3	N	-0-		-0-

LEA, P. J.		WELL #: 62		RRCID -> 157437		COMPL. DATE 08/13/1995		TOTAL DEPTH 3536 PERF. 2550 - 3536		
06	150 N	128	-0-	-22	-0-	128 3	N	-0-		1
07	155 N	135	-0-	-20	-0-	135 3	N	-0-		1
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3	N	-0-	1 1	-0-
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3	N	-0-		-0-
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3	N	-0-		-0-
*11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3	N	-0-		-0-

LEA, P. J. A/C 2		WELL #: 28		RRCID -> 200564		COMPL. DATE 06/17/2003		TOTAL DEPTH 3411 PERF. 2418 - 2555		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		80473 833	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE						
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.//		881585											
LEA, P. J. A/C 2		WELL #:		30	RRCID ->	203841	COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL DEPTH	3425	PERF.	2454 - 2622			
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
06	540 N	381	-0-	-159	-0-		381	3		N	-0-				-0-
07	465 N	393	-0-	-72	-0-		393	3		N	-0-				-0-
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-		372	3		N	-0-				-0-
09	390 N	360	-0-	-30	-0-		360	3		N	-0-				-0-
10	403 N	357	-0-	-46	-0-		357	3		N	-0-				-0-
11	360 N	355	-0-	-5	-0-		355	3		N	-0-				-0-

SAND HILLS TUBB UNIT		WELL #:		89	RRCID ->	204039	COMPL. DATE	06/24/2004	TOTAL DEPTH	4990	PERF.	2456 - 2602
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SAND HILLS TUBB UNIT		WELL #:		22	RRCID ->	205277	COMPL. DATE	07/28/2003	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	2403 - 2515
06	150 N	132	-0-	-18	-0-		132	3		N	-0-	-0-
07	155 N	133	-0-	-22	-0-		133	3		N	-0-	-0-
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-		135	3		N	-0-	-0-
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-		131	3		N	-0-	-0-
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-		135	3		N	-0-	-0-
*11	136 N	136	-0-	-0-	-0-		136	3		N	-0-	-0-

SAND HILLS TUBB UNIT		WELL #:		29	RRCID ->	206268	COMPL. DATE	09/07/2004	TOTAL DEPTH	4897	PERF.	2488 - 2574
06	150 N	142	-0-	-8	-0-		142	3		N	-0-	-0-
07	155 N	139	-0-	-16	-0-		139	3		N	-0-	-0-
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-		136	3		N	-0-	-0-
09	150 N	146	-0-	-4	-0-		146	3		N	-0-	-0-
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-		169	3		N	-0-	-0-
*11	144 N	144	-0-	-0-	-0-		144	3		N	-0-	-0-

SAND HILL TUBB UNIT		WELL #:		42	RRCID ->	206312	COMPL. DATE	10/23/2004	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	2648 - 2786
06	810 N	741	-0-	-69	-0-		741	3		N	-0-	-0-
07	837 N	780	-0-	-57	-0-		780	3		N	-0-	-0-
08	783 N	783	-0-	-0-	-0-		783	3		N	-0-	-0-
09	759 N	759	-0-	-0-	-0-		759	3		N	-0-	-0-
10	780 N	780	-0-	-0-	-0-		780	3		N	-0-	-0-
*11	760 N	760	-0-	-0-	-0-		760	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	208856	COMPL. DATE	04/11/2005	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2536 - 2732
06	150 N	127	-0-	-23	-0-		127	3		N	-0-	-0-
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-		134	3		N	-0-	-0-
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-		135	3		N	-0-	-0-
09	120 N	118	-0-	-2	-0-		118	3		N	-0-	-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-		131	3		N	-0-	-0-
*11	125 N	125	-0-	-0-	-0-		125	3		N	-0-	-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		80473 833	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.//		881585								
LEA, KATIE W.		WELL #:		14	RRCID ->	209246	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL DEPTH	3628	PERF.	2502 - 2728
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
06	570 N	531	-0-	-39	-0-	531 3		N	-0-			-0-
07	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 3		N	-0-			-0-
08	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 3		N	-0-			-0-
09	540 N	456	-0-	-84	-0-	456 3		N	-0-			-0-
10	558 N	448	-0-	-110	-0-	448 3		N	-0-			-0-
11	510 N	416	-0-	-94	-0-	416 3		N	-0-			-0-

LEA, P.J.		WELL #:		101	RRCID ->	209574	COMPL. DATE	06/15/2005	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	2314 - 2452
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 3		N	-0-			-0-
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3		N	-0-			-0-
08	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3		N	-0-			-0-
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 3		N	-0-			-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3		N	-0-			-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 3		N	-0-			-0-

LEA, P. J.		WELL #:		103	RRCID ->	209697	COMPL. DATE	06/22/2005	TOTAL DEPTH	3035	PERF.	2370 - 2508
06	210 N	205	-0-	-5	-0-	205 3		N	-0-			-0-
07	217 N	216	-0-	-1	-0-	216 3		N	-0-			-0-
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-			-0-
09	210 N	207	-0-	-3	-0-	207 3		N	-0-			-0-
10	217 N	211	-0-	-6	-0-	211 3		N	-0-			-0-
*11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3		N	-0-			-0-

LEA, P. J.		WELL #:		102	RRCID ->	209763	COMPL. DATE	06/18/2005	TOTAL DEPTH	3120	PERF.	2360 - 2490
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 3		N	-0-			-0-
07	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3		N	-0-			-0-
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		N	-0-			-0-
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 3		N	-0-			-0-
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3		N	-0-			-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 3		N	-0-			-0-

LEA, P. J.		WELL #:		104	RRCID ->	210072	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	2785	PERF.	2484 - 2610
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		N	-0-			-0-
07	248 N	215	-0-	-33	-0-	215 3		N	-0-			-0-
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3		N	-0-			-0-
09	210 N	190	-0-	-20	-0-	190 3		N	-0-			-0-
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3		N	-0-			-0-
*11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3		N	-0-			-0-

LEA, P. J.		WELL #:		105	RRCID ->	210073	COMPL. DATE	07/07/2005	TOTAL DEPTH	2815	PERF.	2564 - 2730
06	360 N	311	-0-	-49	-0-	311 3		N	-0-			-0-
07	341 N	304	-0-	-37	-0-	304 3		N	-0-			-0-
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3		N	-0-			-0-
09	300 N	272	-0-	-28	-0-	272 3		N	-0-			-0-
10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 3		N	-0-			-0-
*11	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3		N	-0-			-0-

LEA, P. J.		WELL #:		107	RRCID ->	210866	COMPL. DATE	07/13/2005	TOTAL DEPTH	2775	PERF.	2364 - 2496
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE		
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585								
LEA, KATIE W.		WELL #: 108		RRCID -> 210876		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 2824 PERF. 2380 - 2516		
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
06	330 N	306	-0-	-24	-0-	306 3	N	-0-		-0-
07	341 N	323	-0-	-18	-0-	323 3	N	-0-		-0-
08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3	N	-0-		-0-
09	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3	N	-0-		-0-
10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3	N	-0-		-0-
*11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3	N	-0-		-0-

LEA, KATIE W.		WELL #: 117		RRCID -> 210911		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 2793 PERF. 2372 - 2510		
06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3	N	-0-		-0-
07	310 N	265	-0-	-45	-0-	265 3	N	-0-		-0-
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3	N	-0-		-0-
09	450 N	225	-0-	-225	-0-	225 3	N	-0-		-0-
10	279 N	233	-0-	-46	-0-	233 3	N	-0-		-0-
11	240 N	208	-0-	-32	-0-	208 3	N	-0-		-0-

LEA, KATIE W.		WELL #: 110		RRCID -> 211925		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 2919 PERF. 2500 - 2616		
06	240 N	215	-0-	-25	-0-	215 3	N	-0-		-0-
07	248 N	226	-0-	-22	-0-	226 3	N	-0-		-0-
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3	N	-0-		-0-
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3	N	-0-		-0-
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3	N	-0-		-0-
11	210 N	207	-0-	-3	-0-	207 3	N	-0-		-0-

LEA, P.J.		WELL #: 109		RRCID -> 211952		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 2787 PERF. 2398 - 2512		
06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3	N	-0-		-0-
07	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3	N	-0-		-0-
08	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3	N	-0-		-0-
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3	N	-0-		-0-
10	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3	N	-0-		-0-
*11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3	N	-0-		-0-

LEA, KATIE W.		WELL #: 116		RRCID -> 212061		COMPL. DATE 08/22/2005		TOTAL DEPTH 3077 PERF. 2628 - 2741		
06	480 N	9	-0-	-471	-0-	9 3	N	-0-		-0-
07	341 N	105	-0-	-236	-0-	105 3	N	-0-		-0-
08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3	N	-0-		-0-
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3	N	-0-		-0-
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3	N	-0-		-0-
11	360 N	310	-0-	-50	-0-	310 3	N	-0-		-0-

LEA, P.J.		WELL #: 106		RRCID -> 212065		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2452 - 2572		
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3	N	-0-		-0-
07	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3	N	-0-		-0-
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3	N	-0-		-0-
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3	N	-0-		-0-
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3	N	-0-		-0-
*11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3	N	-0-		-0-

LEA, KATIE W.		WELL #: 111		RRCID -> 212067		COMPL. DATE 08/29/2005		TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2834 - 2950		
06	120 N	89	-0-	-31	-0-	89 3	N	-0-		-0-
07	124 N	89	-0-	-35	-0-	89 3	N	-0-		-0-
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3	N	-0-		-0-
09	90 N	84	-0-	-6	-0-	84 3	N	-0-		-0-
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 3	N	-0-		-0-
*11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3	N	-0-		-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585									
LEA, P.J.		WELL #: 113		RRCID -> 212113		COMPL. DATE 09/20/2005		TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2478 - 2594			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
06	334	N	334	-0-	-0-	334	3	N	-0-	-0-	-0-
07	310	N	309	-0-	-1	309	3	N	-0-	-0-	-0-
08	294	N	294	-0-	-0-	294	3	N	-0-	-0-	-0-
09	330	N	284	-0-	-46	284	3	N	-0-	-0-	-0-
10	310	N	292	-0-	-18	292	3	N	-0-	-0-	-0-
11	270	N	260	-0-	-10	260	3	N	-0-	-0-	-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #: 39A		RRCID -> 212740		COMPL. DATE 11/06/2005		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2608 - 2730			
06	780	N	780	-0-	-0-	780	3	N	-0-	-0-	-0-
07	673	N	673	-0-	-0-	673	3	N	-0-	-0-	-0-
08	533	N	533	-0-	-0-	533	3	N	-0-	-0-	-0-
09	780	N	588	-0-	-192	588	3	N	-0-	-0-	-0-
10	682	N	586	-0-	-96	586	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	615	N	615	-0-	-0-	615	3	N	-0-	-0-	-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #: 46		RRCID -> 212808		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 2672 - 2874			
06	120	N	104	-0-	-16	104	3	N	-0-	-0-	-0-
07	155	N	120	-0-	-35	120	3	N	-0-	-0-	-0-
08	116	N	116	-0-	-0-	116	3	N	-0-	-0-	-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	126	3	N	-0-	-0-	-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	131	3	N	-0-	-0-	-0-
11	120	N	117	-0-	-3	117	3	N	-0-	-0-	-0-

SAND HILL TUBB UNIT		WELL #: 94		RRCID -> 212811		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2498 - 2730			
06	252	N	252	-0-	-0-	252	3	N	-0-	-0-	-0-
07	239	N	239	-0-	-0-	239	3	N	-0-	-0-	-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	226	3	N	-0-	-0-	-0-
09	240	N	216	-0-	-24	216	3	N	-0-	-0-	-0-
10	248	N	215	-0-	-33	215	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	244	N	244	-0-	-0-	244	3	N	-0-	-0-	-0-

LEA, KATIE W.		WELL #: 114		RRCID -> 213175		COMPL. DATE 08/03/2005		TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2442 - 2558			
06	90	N	77	-0-	-13	77	3	N	-0-	-0-	-0-
07	93	N	81	-0-	-12	81	3	N	-0-	-0-	-0-
08	81	N	81	-0-	-0-	81	3	N	-0-	-0-	-0-
09	90	N	79	-0-	-11	79	3	N	-0-	-0-	-0-
10	93	N	81	-0-	-12	81	3	N	-0-	-0-	-0-
11	90	N	82	-0-	-8	82	3	N	-0-	-0-	-0-

KATIE, LEA W. A/C 5		WELL #: 13		RRCID -> 213183		COMPL. DATE 10/21/2005		TOTAL DEPTH 3478 PERF. 2576 - 2716			
06	660	N	600	-0-	-60	600	3	N	-0-	-0-	-0-
07	651	N	614	-0-	-37	614	3	N	-0-	-0-	-0-
08	713	N	713	-0-	-0-	713	3	N	-0-	-0-	-0-
09	736	N	736	-0-	-0-	736	3	N	-0-	-0-	-0-
10	626	N	626	-0-	-0-	626	3	N	-0-	-0-	-0-
11	690	N	654	-0-	-36	654	3	N	-0-	-0-	-0-

LEA, KATIE W. A/C 5		WELL #: 8		RRCID -> 213184		COMPL. DATE 11/09/2005		TOTAL DEPTH 3523 PERF. 2736 - 2870			
06	390	N	345	-0-	-45	345	3	N	-0-	-0-	-0-
07	403	N	363	-0-	-40	363	3	N	-0-	-0-	-0-
08	365	N	365	-0-	-0-	365	3	N	-0-	-0-	-0-
09	360	N	354	-0-	-6	354	3	N	-0-	-0-	-0-
10	372	N	364	-0-	-8	364	3	N	-0-	-0-	-0-
11	360	N	355	-0-	-5	355	3	N	-0-	-0-	-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		80473 833	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE							
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.//		881585											
LEA, KATIE W.		WELL #:		112	RRCID ->	213412	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	3412	PERF.	3060 - 3200			
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEA, P.J. A/C 5		WELL #:		115	RRCID ->	216175	COMPL. DATE	07/23/2005	TOTAL DEPTH	3125	PERF.	2584 - 2700			
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-			-0-
07	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-			-0-
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-			-0-
09	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	3			N	-0-			-0-
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-			-0-
11	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	3			N	-0-			-0-

SAND HILLS TUBB UNIT		WELL #:		92	RRCID ->	216923	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	5445	PERF.	2672 - 2850			
06	390	N	332	-0-	-58	-0-	332	3			N	-0-			-0-
07	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	3			N	-0-			-0-
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-			-0-
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-			-0-
10	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-			-0-
*11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	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			
06	2100	N	980	-0-	-1120	-0-	956	3	24	9	Y	22	22	1	1
07	1364	N	1071	-0-	-293	-0-	1048	3	23	9	Y	21	21	1	1
08	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1544	3	6	4	Y	21	21	1	1
							23	9							
09	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1342	3	12	9	Y	11	12	1	-0-
10	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1199	3	16	4	Y	13	12	1	1
							14	9							
11	1350	N	933	-0-	-417	-0-	908	3	25	9	Y	23	22	1	2

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			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAND HILLS, S. (HOLT)		80478 250		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CRANE								
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726													
BARNESLEY, M. L.		WELL #:		13	RRCID ->	163744	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5875	PERF.	3612 - 3623			
06	630	N	518	-0-	-112	-0-	518	3			Y	-0-	6	1	-0-
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			Y	-0-			-0-
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			Y	-0-			-0-
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			Y	-0-			-0-
10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			Y	-0-			-0-
*11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			Y	-0-			-0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 WRISTEN BROS. WELL #: 78 RRCID -> 031180 COMPL. DATE 09/19/1963 TOTAL DEPTH 6210 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
06	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	3	N	-0-		-0-
07	3999 X	3932	-0-	-67	-0-	3932	3	N	-0-		-0-
08	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	3	N	-0-		-0-
09	3870 X	3800	-0-	-70	-0-	3800	3	N	-0-		-0-
10	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	3	N	-0-		-0-
11	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	3	N	-0-		-0-

ESTES, W. A. WELL #: 73 RRCID -> 033090 COMPL. DATE 04/14/1964 TOTAL DEPTH 6372 PERF. N/A

06	6319 X	6319	-0-	-0-	-0-	6296	3	23 9 N	21	19 1	6
07	6452 X	6452	-0-	-0-	-0-	6397	3	55 9 N	50	46 1	10
08	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	2973	3	29 9 N	26	31 1	5
09	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	4162	3	6 9 N	5	9 1	1
10	6743 X	6743	-0-	-0-	-0-	6720	3	23 9 N	21	17 1	5
*11	6267 X	6267	-0-	-0-	-0-	6245	3	22 9 N	20	22 1	3

ESTES, W. A. WELL #: 91 RRCID -> 052331 COMPL. DATE 03/15/1972 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

06	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3	N	-0-		-0-
07	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3	N	-0-		-0-
08	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3	N	-0-		-0-
09	1710 N	1672	-0-	-38	-0-	1672	3	N	-0-		-0-
10	1736 N	1703	-0-	-33	-0-	1703	3	N	-0-		-0-
11	1680 N	1649	-0-	-31	-0-	1649	3	N	-0-		-0-

ESTES, W. A. WELL #: 93 RRCID -> 062101 COMPL. DATE 05/12/1975 TOTAL DEPTH 6375 PERF. N/A

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ESTES, W. A. WELL #: 94 RRCID -> 062758 COMPL. DATE 07/01/1975 TOTAL DEPTH 6326 PERF. N/A

06	5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	5534	3	N	-0-		-0-
07	3100 X	1376	-0-	-1724	-0-	1376	3	N	-0-		-0-
08	3100 X	635	-0-	-2465	-0-	635	3	N	-0-		-0-
09	3000 X	1542	-0-	-1458	-0-	1542	3	N	-0-		-0-
10	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	3	N	-0-		-0-
11	3000 X	2768	-0-	-232	-0-	2768	3	N	-0-		-0-

NORTHSTAR OPERATING COMPANY 614609
 TUNSTILL WELL #: 1 RRCID -> 195330 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 5080 - 5460

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN)		//CONT.//		80481 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD						
OXY USA INC.				630591										
WINTER 5-20				WELL #: 1	RRCID -> 173437	COMPL. DATE 06/08/1999	TOTAL DEPTH 6664	PERF. 6631	- 6641					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	* AMT	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* AMT	EOM BALANCE
06	1080 X	1008	-0-	-72	-0-	1008 2				Y	-0-			27
07	1116 X	937	-0-	-179	-0-	937 2				Y	-0-			27
08	1107 X	1107	-0-	-0-	-0-	1107 2				Y	-0-			27
09	1020 X	981	-0-	-39	-0-	981 2				Y	-0-			27
10	930 N	774	-0-	-156	-0-	774 2				Y	-0-			27
11	1050 N	52	-0-	-998	-0-	46 2	6 9			Y	5	5 8		27
WINTER 7-20				WELL #: 2H	RRCID -> 185625	COMPL. DATE 03/06/2001	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 6638	- 8300					
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	406					Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	406					Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	406					Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	406					Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	406					Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	406					Y	-0-			-0-
RAYDEN TUBB, J. B.				WELL #: 1	RRCID -> 020755	COMPL. DATE 07/29/1962	TOTAL DEPTH 6350	PERF. N/A						
06	420 N	200	-0-	-220	-0-	200 3				N	-0-			-0-
07	310 N	300	-0-	-10	-0-	300 3				N	-0-			-0-
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3				N	-0-			-0-
09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3				N	-0-			-0-
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3				N	-0-			-0-
*11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3				N	-0-			-0-
TUBB, J. B.				WELL #: 2	RRCID -> 033881	COMPL. DATE 09/04/1964	TOTAL DEPTH 6410	PERF. N/A						
06	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 3				N	-0-			-0-
07	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 3				N	-0-			-0-
08	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 3				N	-0-			-0-
09	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 3				N	-0-			-0-
10	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 3				N	-0-			-0-
11	720 N	439	-0-	-281	-0-	439 3				N	-0-			-0-
WILLIAMS OIL COMPANY ESTES, W. A.				WELL #: 65	RRCID -> 022985	COMPL. DATE 05/28/1963	TOTAL DEPTH 6365	PERF. N/A						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ESTES, W. A.				WELL #: 57	RRCID -> 031178	COMPL. DATE 07/13/1961	TOTAL DEPTH 6316	PERF. N/A						
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN)		//CONT.//		80481 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD			
WILLIAMS OIL COMPANY		//CONT.//		925440								
WRISTEN BROS.		WELL #:		80	RRCID ->	035605	COMPL. DATE	02/24/1965	TOTAL DEPTH	6224	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	AMT	CODE	BALANCE
06		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240 3	N	-0-			-0-
07		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349 3	N	-0-			-0-
08		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420 3	N	-0-			-0-
09		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345 3	N	-0-			-0-
10		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266 3	N	-0-			-0-
*11		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327 3	N	-0-			-0-

WRISTEN BROS.		WELL #:		99	RRCID ->	068060	COMPL. DATE	07/09/1976	TOTAL DEPTH	6300	PERF. N/A	
06		831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 3	N	-0-			-0-
07		819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 3	N	-0-			-0-
08		808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 3	N	-0-			-0-
09		840 N	779	-0-	-61	-0-	779 3	N	-0-			-0-
10		806 N	802	-0-	-4	-0-	802 3	N	-0-			-0-
11		780 N	773	-0-	-7	-0-	773 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	
06		660 N	632	-0-	-28	-0-	632 3	N	-0-			-0-
07		651 N	645	-0-	-6	-0-	645 3	N	-0-			-0-
08		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 3	N	-0-			-0-
09		630 N	610	-0-	-20	-0-	610 3	N	-0-			-0-
10		651 N	626	-0-	-25	-0-	626 3	N	-0-			-0-
11		630 N	602	-0-	-28	-0-	602 3	N	-0-			-0-

ESTES, W. A.		WELL #:		108	RRCID ->	215097	COMPL. DATE	07/19/2001	TOTAL DEPTH	7960	PERF. 5986 - 5996	
06		7800 X	5836	-0-	-1964	-0-	5836 3	Y	-0-			-0-
07		7657 X	6124	-0-	-1533	-0-	6124 3	Y	-0-			-0-
08		6572 X	6041	-0-	-531	-0-	6041 3	Y	-0-			-0-
09		6000 X	5753	-0-	-247	-0-	5753 3	Y	-0-			-0-
10		6138 X	6028	-0-	-110	-0-	6028 3	Y	-0-			-0-
11		5940 X	5776	-0-	-164	-0-	5776 3	Y	-0-			-0-

SAND HILLS, WEST (WOLFCAMP)		80481 875		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CRANE				
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		109336										
WADDELL, W. N., ET AL		WELL #:		54	RRCID ->	050157	COMPL. DATE	04/13/1971	TOTAL DEPTH	5960	PERF. N/A	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-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	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SAND HILLS, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 80481 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE															
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336															
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 080148 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 4390 - 5715															
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
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	21902				N	68	70	1		6
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	21902				N	79	67	0		18
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	21902				N	85	82	0		21
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	21902				N	94	97	0		18
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	21902				N	92	95	0		15
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	21902				N	72	68	0		19

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1926 RRCID -> 228249 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5582 - 5741															
06	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2		Y	-0-				-0-
07	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	3		Y	-0-				-0-
08	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	3		Y	-0-				-0-
09	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	3		Y	-0-				-0-
10	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4136	3	25 9	Y	23	19	0		4
11	4080	X	3951	-0-	-129	-0-	3931	3	20 9	Y	18	17	0		5

SAND LAKE (ATOKA) 80509 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES															
JONES ENERGY, LLC 441132															
KIRK WELL #: 1-U RRCID -> 219649 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 16210 PERF.14268 - 14367															
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

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															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				209
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				209
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				209
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				209
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				209
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				209

WINGHEAD 57-2-25 WELL #: 1H RRCID -> 260118 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7591 - 10986															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 1H RRCID -> 260198 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8901 - 12184															
06	16380	X	-0-	-0-	-16380	-0-				Y	-0-				-0-
07	15965	X	-0-	-0-	-15965	-0-				Y	-0-				-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
BULLHEAD 55-1-41		WELL #:		1H	RRCID ->	261647	COMPL. DATE	08/26/2010	TOTAL DEPTH	7982	PERF.	8628	- 11867	
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	
06	9540 X	58	-0-	-9482	-0-	58	2	N	-0-				236	
07	5766 X	-0-	-0-	-5766	-0-			N	-0-				236	
08	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-			N	-0-				236	
09	2130 X	7	-0-	-2123	-0-	7	2	N	-0-				236	
10	403 X	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-				236	
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-				236	

ANDERSON 2		WELL #:		2H	RRCID ->	265228	COMPL. DATE	10/19/2011	TOTAL DEPTH	13320	PERF.	9790	- 13000	
06	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	2138	2	268	9	N	244	368	1	646
07	10090 X	10090	-0-	-0-	-0-	9109	2	981	9	N	892	740	1	798
08	5695 X	5695	-0-	-0-	-0-	5081	2	614	9	N	558	737	1	619
09	5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	4915	2	644	9	N	585	538	1	655
10	10005 X	10005	-0-	-0-	-0-	9303	2	702	9	N	638	534	1	759
*11	6571 X	6571	-0-	-0-	-0-	5988	2	583	9	N	530	549	1	734

BLACKTIP STATE A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	265248	COMPL. DATE	10/12/2011	TOTAL DEPTH	13055	PERF.	9250	- 12942	
06	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	3064	2	479	9	N	435	522	1	298
07	5571 X	5571	-0-	-0-	-0-	4736	2	835	9	N	759	720	1	337
08	5733 X	5733	-0-	-0-	-0-	4896	2	837	9	N	761	730	1	368
09	5944 X	5944	-0-	-0-	-0-	5134	2	810	9	N	736	520	1	579
10	6618 X	6618	-0-	-0-	-0-	5769	2	849	9	N	772	731	1	620
*11	6197 X	6197	-0-	-0-	-0-	5423	2	774	9	N	704	909	1	413

SEVENGILLS 55-1-25		WELL #:		2H	RRCID ->	266024	COMPL. DATE	02/17/2012	TOTAL DEPTH	8469	PERF.	8705	- 12460	
06	17070 X	14990	-0-	-2080	-0-	14557	2	433	9	Y	394	388	0	4
07	17856 X	15280	-0-	-2576	-0-	14723	2	557	9	Y	506	499	0	4
08	19003 X	17457	-0-	-1546	-0-	17064	2	393	9	Y	357	353	0	3
09	18390 X	17126	-0-	-1264	-0-	16814	2	312	9	Y	284	282	0	3
10	21533 X	21533	-0-	-0-	-0-	20809	2	724	9	Y	658	647	0	8
*11	22025 X	22025	-0-	-0-	-0-	20933	2	1092	9	Y	993	988	0	10

BULLHEAD 55-1-41		WELL #:		8H	RRCID ->	266047	COMPL. DATE	01/15/2012	TOTAL DEPTH	8106	PERF.	8450	- 12041	
06	23130 X	23044	-0-	-86	-0-	22528	2	516	9	Y	469	465	0	5
07	23901 X	18866	-0-	-5035	-0-	18446	2	420	9	Y	382	380	0	3
08	24180 X	11538	-0-	-12642	-0-	11169	2	369	9	Y	335	331	0	3
09	23400 X	4231	-0-	-19169	-0-	4080	2	151	9	Y	137	138	0	1
10	24180 X	1543	-0-	-22637	-0-	1339	2	204	9	Y	185	183	0	2
11	23040 X	3065	-0-	-19975	-0-	2650	2	415	9	Y	377	375	0	4

SEVENGILLS 54-2-7		WELL #:		8H	RRCID ->	266745	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	8706	PERF.	9623	- 12578	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	

SEVENGILLS 55-2-1		WELL #:		1H	RRCID ->	267114	COMPL. DATE	07/23/2012	TOTAL DEPTH	8396	PERF.	8741	- 12325	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
SEVENGILLS 55-2-1		WELL #:		4H	RRCID ->	267183	COMPL. DATE	07/21/2012	TOTAL DEPTH	8399	PERF.	8786 - 12274		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEVENGILLS 54-1-31		WELL #:		9H	RRCID ->	267184	COMPL. DATE	08/25/2012	TOTAL DEPTH	8644	PERF.	8962 - 12895		
06	11460 X	8500	-0-	-2960	-0-	8139	2	361	9	Y	328	328	0	4
07	11842 X	2217	-0-	-9625	-0-	1715	2	502	9	Y	456	454	0	4
08	11842 X	3717	-0-	-8125	-0-	3259	2	458	9	Y	416	416	0	4
09	10560 X	4239	-0-	-6321	-0-	4028	2	211	9	Y	192	194	0	2
10	9858 X	4225	-0-	-5633	-0-	3855	2	370	9	Y	336	333	0	4
11	8490 X	5435	-0-	-3055	-0-	4812	2	623	9	Y	566	563	0	6

SEVENGILLS 54-1-31		WELL #:		8H	RRCID ->	267185	COMPL. DATE	08/23/2012	TOTAL DEPTH	8598	PERF.	9145 - 12817		
06	5430 X	-0-	-0-	-5430	-0-					Y	-0-			-0-
07	1953 X	372	-0-	-1581	-0-	362	2	10	9	Y	9	9	0	-0-
08	1953 X	89	-0-	-1864	-0-	89	2			Y	-0-			-0-
09	1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-			-0-
10	1302 X	40	-0-	-1262	-0-	22	2	18	9	Y	16	16	0	-0-
*11	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3566	2	36	9	Y	33	33	0	-0-

SEVENGILLS 55-2-1		WELL #:		2H	RRCID ->	267186	COMPL. DATE	07/22/2012	TOTAL DEPTH	8343	PERF.	8772 - 12248		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEVENGILLS 55-2-1		WELL #:		3H	RRCID ->	267187	COMPL. DATE	07/21/2012	TOTAL DEPTH	8413	PERF.	8763 - 12308		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEVENGILLS 54-1-31		WELL #:		2H	RRCID ->	267199	COMPL. DATE	11/14/2012	TOTAL DEPTH	8588	PERF.	8960 - 13048		
06	27000 X	18758	-0-	-8242	-0-	17971	2	787	9	Y	715	715	0	8
07	27900 X	14173	-0-	-13727	-0-	14011	2	162	9	Y	147	153	0	1
08	24335 X	19704	-0-	-4631	-0-	19614	2	90	9	Y	82	82	0	1
09	23550 X	8426	-0-	-15124	-0-	8336	2	90	9	Y	82	82	0	1
10	23622 X	21159	-0-	-2463	-0-	21093	2	66	9	Y	60	60	0	1
11	19080 X	18486	-0-	-594	-0-	18486	2			Y	-0-	1	0	-0-

BONNETHEAD 53-2-15		WELL #:		2H	RRCID ->	267224	COMPL. DATE	06/20/2012	TOTAL DEPTH	8923	PERF.	9306 - 12460		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
06	9570 X	3621	-0-	-5949	-0-	3480	2	141	9	Y	128	126 0 2 8 1
07	9889 X	-0-	-0-	-9889	-0-					Y	-0-	1 0 -0-
08	9889 X	-0-	-0-	-9889	-0-					Y	-0-	-0-
09	5370 X	120	-0-	-5250	-0-	118	2	2	9	Y	2	2 0 -0-
10	3751 X	84	-0-	-3667	-0-	84	2			Y	-0-	-0-
11	3630 X	268	-0-	-3362	-0-	180	2	88	9	Y	80	79 0 1

SEVENGILLS 54-1-31		WELL #:		1H	RRCID ->	267626	COMPL. DATE	11/14/2012	TOTAL DEPTH	8562	PERF.	9002 - 12975
06	27600 X	16474	-0-	-11126	-0-	16450	2	24	9	Y	22	23 0 1 8 -0-
07	20832 X	20811	-0-	-21	-0-	20612	2	199	9	Y	181	178 0 1 8 2
08	20832 X	19164	-0-	-1668	-0-	18966	2	198	9	Y	180	179 0 1 8 2
09	19170 X	14485	-0-	-4685	-0-	14181	2	304	9	Y	276	274 0 1 8 3
10	20801 X	9173	-0-	-11628	-0-	9026	2	147	9	Y	134	131 0 4 8 2
11	20130 X	15441	-0-	-4689	-0-	15441	2			Y	-0-	2 0 -0-

BULLHEAD 55-1-31		WELL #:		9H	RRCID ->	268225	COMPL. DATE	05/28/2012	TOTAL DEPTH	8051	PERF.	8358 - 12097
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BULLHEAD 55-1-31		WELL #:		8H	RRCID ->	268226	COMPL. DATE	05/29/2012	TOTAL DEPTH	7993	PERF.	8295 - 11993
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BULLHEAD 55-1-31		WELL #:		6H	RRCID ->	269053	COMPL. DATE	05/28/2012	TOTAL DEPTH	7980	PERF.	8563 - 11925
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	126				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	126				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	126				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	126				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	126				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	126				Y	-0-	-0-

SEVENGILLS 55-1-35		WELL #:		2H	RRCID ->	270691	COMPL. DATE	03/15/2013	TOTAL DEPTH	8409	PERF.	8830 - 13004
06	14370 X	-0-	-0-	-14370	-0-					Y	6	12 0 1 8 -0-
07	23901 X	-0-	-0-	-23901	-0-					Y	-0-	-0-
08	23901 X	-0-	-0-	-23901	-0-					Y	-0-	-0-
09	23130 X	14630	-0-	-8500	-0-	13773	2	857	9	Y	779	753 0 18 8 8
10	36827 X	36827	-0-	-0-	-0-	36134	2	693	9	Y	630	608 0 22 8 8
*11	20143 X	20143	-0-	-0-	-0-	19706	2	437	9	Y	397	392 0 9 8 4

SEVENGILLS 55-1-35		WELL #:		6H	RRCID ->	270700	COMPL. DATE	02/25/2013	TOTAL DEPTH	8487	PERF.	9460 - 13140
06	9750 X	-0-	-0-	-9750	-0-					Y	6	12 0 1 8 -0-
07	15996 X	-0-	-0-	-15996	-0-					Y	-0-	-0-
08	15996 X	-0-	-0-	-15996	-0-					Y	-0-	-0-
09	15480 X	-0-	-0-	-15480	-0-					Y	-0-	-0-
10	17967 X	17967	-0-	-0-	-0-	17285	2	682	9	Y	620	600 0 12 8 8
*11	12611 X	12611	-0-	-0-	-0-	12176	2	435	9	Y	395	392 0 7 8 4

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
SEVENGILLS 54-1-31		WELL #:		5H	RRCID ->	270702	COMPL. DATE	11/15/2012	TOTAL DEPTH	8615	PERF.	8960	- 12877			
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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

SEVENGILLS 54-1-31		WELL #:		6H	RRCID ->	270730	COMPL. DATE	11/12/2012	TOTAL DEPTH	8619	PERF.	8990	- 12994			
06	4020 X	1880	-0-	-2140	-0-	1690	2	190	9	Y	173	173	0		2	
07	3348 X	584	-0-	-2764	-0-	509	2	75	9	Y	68	69	0		1	
08	3348 X	2338	-0-	-1010	-0-	2207	2	131	9	Y	119	119	0		1	
09	1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-	1	0		-0-	
10	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	4454	2	65	9	Y	59	58	0		1	
11	2250 X	2	-0-	-2248	-0-	2	2			Y	-0-	1	0		-0-	

SEVENGILLS 55-1-37		WELL #:		9H	RRCID ->	270758	COMPL. DATE	10/29/2012	TOTAL DEPTH	8583	PERF.	8975	- 12938			
06	20100 X	14034	-0-	-6066	-0-	13537	2	497	9	Y	452	453	0	4	8	5
07	21855 X	7284	-0-	-14571	-0-	6914	2	370	9	Y	336	337	0	1	8	3
08	21855 X	17944	-0-	-3911	-0-	17321	2	623	9	Y	566	561	0	3	8	5
09	21150 X	15035	-0-	-6115	-0-	14398	2	637	9	Y	579	576	0	2	8	6
10	18817 X	14694	-0-	-4123	-0-	14070	2	624	9	Y	567	564	0	2	8	7
11	17370 X	14340	-0-	-3030	-0-	13734	2	606	9	Y	551	550	0	2	8	6

SEVENGILLS 55-1-37		WELL #:		6H	RRCID ->	270759	COMPL. DATE	10/30/2012	TOTAL DEPTH	8536	PERF.	9040	- 12750			
06	28290 X	19155	-0-	-9135	-0-	18840	2	315	9	Y	286	287	0	3	8	3
07	29233 X	6457	-0-	-22776	-0-	6355	2	102	9	Y	93	94	0	1	8	1
08	29078 X	20135	-0-	-8943	-0-	19852	2	283	9	Y	257	253	0	3	8	2
09	27420 X	8758	-0-	-18662	-0-	8707	2	51	9	Y	46	48	0			-0-
10	26753 X	-0-	-0-	-26753	-0-					Y	3	3	0			-0-
11	19500 X	10	-0-	-19490	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-37		WELL #:		4H	RRCID ->	270760	COMPL. DATE	10/30/2012	TOTAL DEPTH	8528	PERF.	8939	- 12703			
06	37200 X	28928	-0-	-8272	-0-	28613	2	315	9	Y	286	292	0	6	8	3
07	33852 X	20527	-0-	-13325	-0-	20180	2	347	9	Y	315	312	0	3	8	3
08	33852 X	32610	-0-	-1242	-0-	32153	2	457	9	Y	415	411	0	3	8	4
09	31620 X	24435	-0-	-7185	-0-	23998	2	437	9	Y	397	396	0	1	8	4
10	30101 X	25827	-0-	-4274	-0-	25341	2	486	9	Y	442	438	0	2	8	6
11	31560 X	24651	-0-	-6909	-0-	24133	2	518	9	Y	471	470	0	2	8	5

SEVENGILLS 55-1-37		WELL #:		1H	RRCID ->	270761	COMPL. DATE	10/30/2012	TOTAL DEPTH	8524	PERF.	9142	- 13080			
06	39060 X	25029	-0-	-14031	-0-	24500	2	529	9	Y	481	482	0	5	8	5
07	40362 X	11931	-0-	-28431	-0-	11820	2	111	9	Y	101	104	0	1	8	1
08	40362 X	29946	-0-	-10416	-0-	29486	2	460	9	Y	418	408	0	7	8	4
09	35910 X	23452	-0-	-12458	-0-	22967	2	485	9	Y	441	439	0	2	8	4
10	33170 X	28297	-0-	-4873	-0-	27634	2	663	9	Y	603	594	0	5	8	8
*11	29648 X	29648	-0-	-0-	-0-	29158	2	490	9	Y	445	445	0	3	8	5

BULLHEAD 55-1-39		WELL #:		2H	RRCID ->	271380	COMPL. DATE	05/16/2013	TOTAL DEPTH	8261	PERF.	8882	- 12637			
06	28147 X	28147	-0-	-0-	-0-	26978	2	1169	9	Y	1063	987	0	76	8	11
07	29946 X	29946	-0-	-0-	-0-	29130	2	816	9	Y	742	706	0	41	8	6
08	16678 X	11517	-0-	-5161	-0-	11136	2	381	9	Y	346	331	0	18	8	3
09	28140 X	20029	-0-	-8111	-0-	19605	2	424	9	Y	385	369	0	15	8	4
10	29946 X	18887	-0-	-11059	-0-	18344	2	543	9	Y	494	463	0	29	8	6
11	28980 X	22981	-0-	-5999	-0-	22328	2	653	9	Y	594	564	0	30	8	6

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
SEVENGILLS 55-1-35		WELL #:		9H	RRCID ->	271544	COMPL. DATE	02/13/2013	TOTAL DEPTH	8467	PERF.	8993	- 12950				
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	EOM BALANCE		
06	13740	X	-0-	-0-	-13740	-0-				Y	6	12	0	1	8	-0-	
07	24211	X	-0-	-0-	-24211	-0-				Y	-0-					-0-	
08	24211	X	-0-	-0-	-24211	-0-				Y	-0-					-0-	
09	23430	X	-0-	-0-	-23430	-0-				Y	-0-					-0-	
10	25420	X	25420	-0-	-0-	-0-	24728	2	692	9	Y	629	600	0	21	8	8
*11	17787	X	17787	-0-	-0-	-0-	17350	2	437	9	Y	397	392	0	9	8	4

SEVENGILLS 55-1-35		WELL #:		5H	RRCID ->	271631	COMPL. DATE	03/06/2013	TOTAL DEPTH	8440	PERF.	9343	- 13185				
06	7770	X	-0-	-0-	-7770	-0-				Y	5	12	0			-0-	
07	12927	X	-0-	-0-	-12927	-0-				Y	-0-					-0-	
08	12927	X	-0-	-0-	-12927	-0-				Y	-0-					-0-	
09	12510	X	8118	-0-	-4392	-0-	7268	2	850	9	Y	773	753	0	12	8	8
10	9641	X	7223	-0-	-2418	-0-	6549	2	674	9	Y	613	608	0	5	8	8
*11	9355	X	9355	-0-	-0-	-0-	8922	2	433	9	Y	394	392	0	6	8	4

SEVENGILLS 55-1-35		WELL #:		8H	RRCID ->	271657	COMPL. DATE	02/15/2013	TOTAL DEPTH	8438	PERF.	8870	- 13065				
06	11910	X	-0-	-0-	-11910	-0-				Y	6	12	0	1	8	-0-	
07	19902	X	-0-	-0-	-19902	-0-				Y	-0-					-0-	
08	19902	X	-0-	-0-	-19902	-0-				Y	-0-					-0-	
09	19260	X	-0-	-0-	-19260	-0-				Y	-0-					-0-	
10	13454	X	2017	-0-	-11437	-0-	1347	2	670	9	Y	609	600	0	1	8	8
*11	15393	X	15393	-0-	-0-	-0-	14957	2	436	9	Y	396	392	0	8	8	4

SEVENGILLS 55-1-35		WELL #:		1H	RRCID ->	271673	COMPL. DATE	02/25/2013	TOTAL DEPTH	8398	PERF.	9248	- 13165				
06	13950	X	-0-	-0-	-13950	-0-				Y	6	12	0	1	8	-0-	
07	21669	X	121	-0-	-21548	-0-	118	2	3	9	Y	3	2	0	1	8	-0-
08	21669	X	-0-	-0-	-21669	-0-				Y	-0-					-0-	
09	20970	X	14217	-0-	-6753	-0-	13355	2	862	9	Y	784	753	0	23	8	8
10	36032	X	36032	-0-	-0-	-0-	35326	2	706	9	Y	642	608	0	34	8	8
*11	19367	X	19367	-0-	-0-	-0-	18928	2	439	9	Y	399	392	0	11	8	4

SEVENGILLS 55-1-35		WELL #:		4H	RRCID ->	271917	COMPL. DATE	03/10/2013	TOTAL DEPTH	8433	PERF.	8853	- 12950				
06	10080	X	-0-	-0-	-10080	-0-				Y	6	12	0	1	8	-0-	
07	17143	X	-0-	-0-	-17143	-0-				Y	-0-					-0-	
08	17422	X	-0-	-0-	-17422	-0-				Y	-0-					-0-	
09	16860	X	10391	-0-	-6469	-0-	9535	2	856	9	Y	778	753	0	17	8	8
10	17422	X	9269	-0-	-8153	-0-	8592	2	677	9	Y	615	608	0	7	8	8
*11	12280	X	12280	-0-	-0-	-0-	11844	2	436	9	Y	396	392	0	8	8	4

BULLHEAD 55-1-39		WELL #:		4H	RRCID ->	272584	COMPL. DATE	05/19/2013	TOTAL DEPTH	8296	PERF.	8940	- 12894				
06	39590	X	39590	-0-	-0-	-0-	38396	2	1194	9	Y	1085	987	0	98	8	11
07	39296	X	39296	-0-	-0-	-0-	38462	2	834	9	Y	758	706	0	57	8	6
08	28954	X	15222	-0-	-13732	-0-	14834	2	388	9	Y	353	331	0	25	8	3
09	39600	X	29893	-0-	-9707	-0-	29463	2	430	9	Y	391	369	0	21	8	4
10	40920	X	28489	-0-	-12431	-0-	27933	2	556	9	Y	505	463	0	40	8	6
11	39600	X	26003	-0-	-13597	-0-	25350	2	653	9	Y	594	564	0	30	8	6

BULLHEAD 55-1-39		WELL #:		1H	RRCID ->	272587	COMPL. DATE	05/06/2013	TOTAL DEPTH	8257	PERF.	8825	- 12891				
06	34800	X	28969	-0-	-5831	-0-	27796	2	1173	9	Y	1066	987	0	79	8	11
07	30230	X	30230	-0-	-0-	-0-	29412	2	818	9	Y	744	706	0	43	8	6
08	15376	X	12401	-0-	-2975	-0-	12018	2	383	9	Y	348	331	0	20	8	3
09	28980	X	20776	-0-	-8204	-0-	20351	2	425	9	Y	386	369	0	16	8	4
10	30225	X	20878	-0-	-9347	-0-	20333	2	545	9	Y	495	463	0	30	8	6
11	29250	X	23060	-0-	-6190	-0-	22405	2	655	9	Y	595	564	0	31	8	6

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LOVING				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528													
MDJ 54-1-30				WELL #:	9HS	RRCID ->	273089	COMPL.	DATE	12/10/2013	TOTAL	DEPTH	8643	PERF.	9494	-	13328	
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06		60000	X	38249	-0-	-21751	-0-	37631	2	618	9	Y	562	550	0	18	8	6
07		58249	X	53026	-0-	-5223	-0-	52165	2	861	9	Y	783	767	0	15	8	7
08		57970	X	55056	-0-	-2914	-0-	54221	2	835	9	Y	759	745	0	14	8	7
09		48370	X	48370	-0-	-0-	-0-	47697	2	673	9	Y	612	608	0	5	8	6
10		53041	X	45346	-0-	-7695	-0-	44841	2	505	9	Y	459	452	0	7	8	6
*11		55032	X	55032	-0-	-0-	-0-	54305	2	727	9	Y	661	651	0	9	8	7

MDJ 54-1-30				WELL #:	1HS	RRCID ->	273717	COMPL.	DATE	01/19/2014	TOTAL	DEPTH	8594	PERF.	9497	-	13187	
06		63900	X	41507	-0-	-22393	-0-	40881	2	626	9	Y	569	550	0	25	8	6
07		61752	X	56486	-0-	-5266	-0-	55618	2	868	9	Y	789	767	0	21	8	7
08		61752	X	58647	-0-	-3105	-0-	57811	2	836	9	Y	760	745	0	15	8	7
09		48210	X	47713	-0-	-497	-0-	47036	2	677	9	Y	615	608	0	8	8	6
10		56482	X	44493	-0-	-11989	-0-	43981	2	512	9	Y	465	452	0	13	8	6
11		56760	X	53997	-0-	-2763	-0-	53263	2	734	9	Y	667	651	0	15	8	7

MDJ 54-1-30				WELL #:	6HS	RRCID ->	273927	COMPL.	DATE	12/30/2013	TOTAL	DEPTH	8617	PERF.	9012	-	12873	
06		55500	X	36938	-0-	-18562	-0-	36318	2	620	9	Y	564	550	0	20	8	6
07		55986	X	51208	-0-	-4778	-0-	50344	2	864	9	Y	785	767	0	17	8	7
08		55986	X	53161	-0-	-2825	-0-	52328	2	833	9	Y	757	745	0	12	8	7
09		43710	X	43250	-0-	-460	-0-	42575	2	675	9	Y	614	608	0	7	8	6
10		51212	X	40318	-0-	-10894	-0-	39810	2	508	9	Y	462	452	0	10	8	6
11		51450	X	48942	-0-	-2508	-0-	48212	2	730	9	Y	664	651	0	12	8	7

MDJ 55-1-24				WELL #:	1HN	RRCID ->	273930	COMPL.	DATE	01/18/2014	TOTAL	DEPTH	8494	PERF.	9483	-	13150	
06		46350	X	35690	-0-	-10660	-0-	34546	2	1144	9	Y	1040	1023	0	24	8	12
07		48453	X	13038	-0-	-35415	-0-	12415	2	623	9	Y	566	562	0	11	8	5
08		48453	X	13985	-0-	-34468	-0-	13696	2	289	9	Y	263	260	0	6	8	2
09		46890	X	36746	-0-	-10144	-0-	35637	2	1109	9	Y	1008	989	0	11	8	10
10		39773	X	37336	-0-	-2437	-0-	36172	2	1164	9	Y	1058	1038	0	17	8	13
*11		38439	X	38439	-0-	-0-	-0-	37440	2	999	9	Y	908	898	0	14	8	9

MDJ 54-1-30				WELL #:	4HS	RRCID ->	273931	COMPL.	DATE	01/23/2014	TOTAL	DEPTH	8632	PERF.	8858	-	12908	
06		60600	X	38633	-0-	-21967	-0-	38010	2	623	9	Y	566	550	0	22	8	6
07		58838	X	53555	-0-	-5283	-0-	52690	2	865	9	Y	786	767	0	18	8	7
08		58559	X	55601	-0-	-2958	-0-	54766	2	835	9	Y	759	745	0	14	8	7
09		45720	X	45237	-0-	-483	-0-	44560	2	677	9	Y	615	608	0	8	8	6
10		53568	X	42174	-0-	-11394	-0-	41665	2	509	9	Y	463	452	0	11	8	6
11		53820	X	51189	-0-	-2631	-0-	50456	2	733	9	Y	666	651	0	14	8	7

MDJ 55-1-24				WELL #:	4HN	RRCID ->	273932	COMPL.	DATE	12/09/2013	TOTAL	DEPTH	8482	PERF.	8781	-	13010	
06		58950	X	35463	-0-	-23487	-0-	34115	2	1348	9	Y	1225	1203	0	20	8	14
07		59551	X	42397	-0-	-17154	-0-	41157	2	1240	9	Y	1127	1111	0	20	8	10
08		56389	X	40440	-0-	-15949	-0-	39045	2	1395	9	Y	1268	1252	0	14	8	12
09		54570	X	39270	-0-	-15300	-0-	37948	2	1322	9	Y	1202	1194	0	8	8	12
10		42408	X	39856	-0-	-2552	-0-	38604	2	1252	9	Y	1138	1120	0	16	8	14
*11		42910	X	42910	-0-	-0-	-0-	40924	2	1986	9	Y	1805	1790	0	11	8	18

MDJ 55-1-24				WELL #:	6HN	RRCID ->	273933	COMPL.	DATE	01/18/2014	TOTAL	DEPTH	8522	PERF.	8910	-	12960	
06		51150	X	44648	-0-	-6502	-0-	43848	2	800	9	Y	727	565	0	167	8	6
07		53568	X	44486	-0-	-9082	-0-	43811	2	675	9	Y	614	533	0	82	8	5
08		53568	X	38690	-0-	-14878	-0-	38221	2	469	9	Y	426	332	0	96	8	3
09		51840	X	37434	-0-	-14406	-0-	36844	2	590	9	Y	536	484	0	50	8	5
10		46996	X	36940	-0-	-10056	-0-	36196	2	744	9	Y	676	587	0	86	8	8
11		44640	X	23850	-0-	-20790	-0-	23424	2	426	9	Y	387	347	0	44	8	4

SANDBAR (BONE SPRING)																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																
SILVERTIP 76-24																
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																
//CONT.// 020528																
WELL #: 9HN RRCID -> 275540 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9683 - 13593																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
06	18778 X	18778	-0-	-0-	-0-	1233	1	17005	2	N	491	376	1	27	8	300
						540	9									
07	18803 X	18803	-0-	-0-	-0-	1261	1	16834	2	N	644	378	1	22	8	544
						708	9									
08	14787 X	6868	-0-	-7919	-0-	792	1	3769	2	N	2097	2199	1	30	8	412
						2307	9									
09	18780 X	10224	-0-	-8556	-0-	1133	1	6498	2	N	2357	2433	1	21	8	315
						2593	9									
10	19406 X	10403	-0-	-9003	-0-	1297	1	6556	2	N	2318	2040	1	38	8	555
						2550	9									
11	18780 X	10395	-0-	-8385	-0-	883	1	6887	2	N	2386	2709	1	28	8	204
						2625	9									
HAMMERHEAD 54-2-1																
WELL #: 9HN RRCID -> 275697 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 9021 - 13321																
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
THRESHER 54-1-19																
WELL #: 4HN RRCID -> 275879 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9046 - 13806																
06	98580 X	79233	-0-	-19347	-0-	77755	2	1478	9	Y	1344	1289	0	64	8	15
07	101866 X	88169	-0-	-13697	-0-	86761	2	1408	9	Y	1280	1243	0	41	8	11
08	93372 X	80036	-0-	-13336	-0-	78918	2	1118	9	Y	1016	983	0	35	8	9
09	79230 X	75382	-0-	-3848	-0-	74305	2	1077	9	Y	979	961	0	17	8	10
10	88164 X	17184	-0-	-70980	-0-	16149	2	1035	9	Y	941	919	0	20	8	12
11	85320 X	11416	-0-	-73904	-0-	10411	2	1005	9	Y	914	900	0	17	8	9
SEVENGILLS 55-1-25																
WELL #: 3HS RRCID -> 275880 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8944 - 13582																
06	60768 X	60768	-0-	-0-	-0-	59536	2	1232	9	Y	1120	1105	0	24	8	13
07	64325 X	58515	-0-	-5810	-0-	57298	2	1217	9	Y	1106	1093	0	16	8	10
08	66247 X	57121	-0-	-9126	-0-	137	1	55743	2	Y	1128	1115	0	12	8	11
						1241	9									
09	64110 X	61635	-0-	-2475	-0-	60389	2	1246	9	Y	1133	1126	0	7	8	11
10	66247 X	57881	-0-	-8366	-0-	50	1	56665	2	Y	1060	1045	0	13	8	13
						1166	9									
11	60780 X	59389	-0-	-1391	-0-	58247	2	1142	9	Y	1038	1029	0	12	8	10
THRESHER 54-1-19																
WELL #: 1HN RRCID -> 275881 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9596 - 14240																
06	96330 X	77749	-0-	-18581	-0-	76310	2	1439	9	Y	1308	1289	0	28	8	15
07	99541 X	86531	-0-	-13010	-0-	85148	2	1383	9	Y	1257	1243	0	18	8	11
08	91667 X	78111	-0-	-13556	-0-	77015	2	1096	9	Y	996	983	0	15	8	9
09	77760 X	73990	-0-	-3770	-0-	72924	2	1066	9	Y	969	961	0	7	8	10
10	93793 X	93793	-0-	-0-	-0-	92759	2	1034	9	Y	940	919	0	19	8	12
*11	97376 X	97376	-0-	-0-	-0-	96369	2	1007	9	Y	915	900	0	18	8	9

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
REED TRUST 55-1-26		WELL #:		9HS	RRCID ->	276049	COMPL. DATE	07/14/2014	TOTAL DEPTH	8419	PERF.	9281	-	13727
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		85140 X	71983	-0-	-13157	-0-	71155 2	828 9	Y	753	723 0	43 8		8
07		87978 X	72510	-0-	-15468	-0-	71521 2	989 9	Y	899	867 0	32 8		8
08		90613 X	62707	-0-	-27906	-0-	61713 2	994 9	Y	904	881 0	23 8		8
09		86340 X	56912	-0-	-29428	-0-	56085 2	827 9	Y	752	740 0	13 8		7
10		82243 X	54307	-0-	-27936	-0-	132 1	53299 2	Y	796	767 0	26 8		10
11		71970 X	51865	-0-	-20105	-0-	876 9	489 1	Y	815	784 0	33 8		8
							897 9							
REED TRUST 55-1-26		WELL #:		6HS	RRCID ->	276059	COMPL. DATE	07/24/2014	TOTAL DEPTH	8381	PERF.	8772	-	13336
06		93660 X	76109	-0-	-17551	-0-	74656 2	1453 9	Y	1321	1289 0	42 8		15
07		91419 X	79012	-0-	-12407	-0-	77744 2	1268 9	Y	1153	1123 0	35 8		10
08		91419 X	64098	-0-	-27321	-0-	62742 2	1356 9	Y	1233	1208 0	23 8		12
09		87390 X	66649	-0-	-20741	-0-	64557 2	2092 9	Y	1902	1878 0	17 8		19
10		84692 X	13483	-0-	-71209	-0-	33 1	13088 2	Y	329	335 0	9 8		4
11		76470 X	43511	-0-	-32959	-0-	362 9	399 1	Y	1753	1702 0	37 8		18
							1928 9							
THRESHER 55-1-23		WELL #:		9HN	RRCID ->	276200	COMPL. DATE	06/20/2014	TOTAL DEPTH	8411	PERF.	9514	-	13151
06		68370 X	52233	-0-	-16137	-0-	190 1	51107 2	Y	851	820 0	37 8		9
07		68262 X	50986	-0-	-17276	-0-	936 9	113 1	Y	972	942 0	31 8		8
08		63271 X	43391	-0-	-19880	-0-	1069 9	197 1	Y	739	716 0	24 8		7
09		59730 X	46930	-0-	-12800	-0-	813 9	261 1	Y	833	822 0	10 8		8
10		57598 X	39154	-0-	-18444	-0-	916 9	195 1	Y	767	744 0	21 8		10
11		52230 X	37791	-0-	-14439	-0-	844 9	210 1	Y	647	627 0	24 8		6
							712 9							
REED TRUST 55-1-26		WELL #:		1HS	RRCID ->	276544	COMPL. DATE	11/11/2014	TOTAL DEPTH	8338	PERF.	9320	-	13693
06		92130 X	72546	-0-	-19584	-0-	70962 2	1584 9	Y	1440	1385 0	67 8		16
07		93930 X	74126	-0-	-19804	-0-	72536 2	1590 9	Y	1445	1399 0	50 8		12
08		75268 X	53918	-0-	-21350	-0-	52651 2	1267 9	Y	1152	1120 0	33 8		11
09		72840 X	55278	-0-	-17562	-0-	53938 2	1340 9	Y	1218	1192 0	25 8		12
10		75268 X	69478	-0-	-5790	-0-	168 1	67801 2	Y	1372	1309 0	58 8		17
11		72540 X	38191	-0-	-34349	-0-	1509 9	351 1	Y	1430	1393 0	40 8		14
							1573 9							
THRESHER 55-1-23		WELL #:		4HN	RRCID ->	276606	COMPL. DATE	10/09/2014	TOTAL DEPTH	8364	PERF.	8750	-	12793
06		79620 X	34343	-0-	-45277	-0-	124 1	33273 2	Y	860	828 0	40 8		9
07		69967 X	54977	-0-	-14990	-0-	946 9	120 1	Y	1541	1485 0	52 8		13
08		62651 X	30635	-0-	-32016	-0-	1695 9	139 1	Y	547	540 0	15 8		5
09		59340 X	39021	-0-	-20319	-0-	602 9	214 1	Y	1047	1023 0	19 8		10
10		54963 X	31395	-0-	-23568	-0-	1152 9	155 1	Y	767	739 0	29 8		9
11		53190 X	32534	-0-	-20656	-0-	844 9	180 1	Y	771	747 0	25 8		8
							848 9							

SANDBAR (BONE SPRING)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
THRESHER 55-1-23														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
//CONT.// 020528														
WELL #: 1HN RRCID -> 277135 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 9332 - 13141														
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	
06	74820 X	63175	-0-	-11645	-0-	227	1	61035	2	Y	1739	1685 0	64 8	19
						1913	9							
07	77314 X	69882	-0-	-7432	-0-	153	1	67599	2	Y	1936	1888 0	50 8	17
						2130	9							
08	74803 X	56695	-0-	-18108	-0-	253	1	54663	2	Y	1617	1584 0	35 8	15
						1779	9							
09	69720 X	49733	-0-	-19987	-0-	272	1	47815	2	Y	1496	1479 0	17 8	15
						1646	9							
10	72044 X	38366	-0-	-33678	-0-	190	1	37144	2	Y	938	911 0	30 8	12
						1032	9							
11	67620 X	44551	-0-	-23069	-0-	245	1	42917	2	Y	1263	1228 0	34 8	13
						1389	9							

REED TRUST 55-1-26														
WELL #: 4HS RRCID -> 277207 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8718 - 13200														
06	97050 X	74894	-0-	-22156	-0-	73335	2	1559	9	Y	1417	1378 0	46 8	16
07	100285 X	81025	-0-	-19260	-0-	79526	2	1499	9	Y	1363	1329 0	38 8	12
08	90365 X	67170	-0-	-23195	-0-	66070	2	1100	9	Y	1000	979 0	24 8	9
09	83610 X	58122	-0-	-25488	-0-	57312	2	810	9	Y	736	724 0	14 8	7
10	81251 X	65877	-0-	-15374	-0-	160	1	64382	2	Y	1214	1175 0	31 8	15
						1335	9							
11	78420 X	58162	-0-	-20258	-0-	543	1	56167	2	Y	1320	1292 0	30 8	13
						1452	9							

THRESHER 55-1-23														
WELL #: 5HN RRCID -> 277605 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9466 - 13484														
06	54000 X	50853	-0-	-3147	-0-	179	1	47971	2	Y	2457	2396 0	61 8	28
						2703	9							
07	55800 X	51632	-0-	-4168	-0-	111	1	48983	2	Y	2307	2273 0	42 8	20
						2538	9							
08	55800 X	34092	-0-	-21708	-0-	150	1	32405	2	Y	1397	1380 0	24 8	13
						1537	9							
09	50850 X	41170	-0-	-9680	-0-	221	1	38783	2	Y	1969	1945 0	18 8	19
						2166	9							
10	52545 X	27850	-0-	-24695	-0-	133	1	26091	2	Y	1478	1456 0	22 8	19
						1626	9							
11	50850 X	39800	-0-	-11050	-0-	212	1	37136	2	Y	2229	2194 0	32 8	22
						2452	9							

THRESHER 55-1-12 UNIT A														
WELL #: 4HS RRCID -> 278901 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A														
WELL #: 1HS RRCID -> 278905 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
BEARTOOTH 54-1-34														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
//CONT.// 020528														
WELL #: 1H RRCID -> 279236 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10735 - 14975														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		48030 X	31682	-0-	-16348	-0-	30511 2	9719 3		Y	9900	9697 0	124 8	113
							10890 9							
07		49631 X	42027	-0-	-7604	-0-	40593 2	9297 3		Y	9755	9680 0	103 8	85
							10731 9							
08		67642 X	38134	-0-	-29508	-0-	36944 2	6895 3		Y	7350	7298 0	67 8	70
							8085 9							
09		42000 X	27965	-0-	-14035	-0-	29391 2	9513 3		Y	7352	7318 0	32 8	72
							8087 9							
10		42036 X	28922	-0-	-13114	-0-	29906 2	8831 3		Y	7134	7052 0	63 8	91
							7847 9							
11		40680 X	12217	-0-	-28463	-0-	17401 2	8722 3		Y	3216	3248 0	26 8	33
							3538 9							
BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B														
WELL #: 1H RRCID -> 279421 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8910 - 16436														
*04		22399 X	-0-	-0-	-22399	-0-				Y	630	916 1		-0-
*05		7812 X	-0-	-0-	-7812	-0-				Y	-0-			-0-
*06		7560 X	-0-	-0-	-7560	-0-				Y	-0-			-0-
*07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08		0 X	-0-	-0-	-0-	-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		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
THRESHER 55-1-5														
WELL #: 1H RRCID -> 281140 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 9816 PERF.10151 - 14436														
08		0	625	-0-	625	625	582 4	43 9	N		39	4 8		35
09		0	10190	-0-	10190	10815	7535 4	2655 9	N		2414	2410 1	39 8	-0-
10		58350 X	-0-	-0-	-58350	-0-			N		-0-			-0-
11		58350 X	-0-	-0-	-58350	-0-			N		-0-			-0-
SILVERTIP 76-8 D														
WELL #: 1H RRCID -> 281582 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 10856 PERF. N/A														
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
SILVERTIP 76-18 N														
WELL #: 1H RRCID -> 281583 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 10735 PERF.11292 - 19920														
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO														
STATE PROTECTION 55-T2-2														
WELL #: 2H RRCID -> 271674 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8568 - 13102														
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1625	1667 1		149
07		8738 X	8738	-0-	-0-	-0-	662 1	3031 3	Y		2608	2182 1		575
							2176 4							
08		DLQ G-10	9932	-0-	9932	9932	854 1	5687 3	Y		2189	2538 1		226
							983 4							
09		DLQ G-10	9557	-0-	9557	19489	914 1	6434 3	Y		1729	1800 1		155
							307 4							
10		DLQ G-10	6321	-0-	6321	25810	638 1	2938 3	Y		1604	1543 1		216
							981 4							
11		DLQ G-10	6558	-0-	6558	32368	971 1	2641 3	Y		1319	1437 1		98
							1495 4							

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING						
CIMAREX ENERGY CO.				153438													
DARK STAR 21 FEE		WELL #:		2H		RRCID -> 271624		COMPL. DATE 04/24/2013			TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7510 - 12048						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	EOM BALANCE				
06		13950 X	10399	-0-	-3551	-0-	9769	3	630	9	N	573	541	0	5	8	385
07		14043 X	8660	-0-	-5383	-0-	1	1	8292	3	N	334	456	0	4	8	259
							367	9									
08		13268 X	10537	-0-	-2731	-0-	9779	3	758	9	N	689	531	1	15	8	402
09		14192 X	14192	-0-	-0-	-0-	13333	3	859	9	N	781	985	1	8	8	190
10		13666 X	13666	-0-	-0-	-0-	12984	3	682	9	N	620	554	1	6	8	250
*11		14183 X	14183	-0-	-0-	-0-	13477	3	706	9	N	642	613	1	6	8	273
UNBRIDLED 36 FEE		WELL #:		2H		RRCID -> 271630		COMPL. DATE 03/25/2013			TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7293 - 11618						
06		12180 X	7084	-0-	-5096	-0-	161	1	6407	3	N	469	543	1	4	8	176
							516	9									
07		12555 X	8649	-0-	-3906	-0-	201	1	8010	3	N	398	344	1	4	8	226
							438	9									
08		12555 X	7154	-0-	-5401	-0-	203	1	6397	3	N	504	364	1	11	8	355
							554	9									
09		10380 X	8617	-0-	-1763	-0-	245	1	7811	3	N	510	365	1	9	8	491
							561	9									
10		9207 X	9149	-0-	-58	-0-	290	1	8105	3	N	685	373	1	7	8	796
							754	9									
11		8370 X	8250	-0-	-120	-0-	256	1	7429	3	N	514	1095	1	6	8	209
							565	9									
WAR ADMIRAL 18 FEE		WELL #:		2H		RRCID -> 271643		COMPL. DATE 03/21/2013			TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7570 - 11907						
06		13131 X	13131	-0-	-0-	-0-	78	1	11662	3	Y	932	924	1	2	8	320
							366	4	1025	9							
07		14539 X	10695	-0-	-3844	-0-	55	1	9513	3	Y	907	865	1	1	8	361
							129	4	998	9							
08		14539 X	11597	-0-	-2942	-0-	10309	3	1288	9	Y	1171	1203	1	6	8	323
09		14070 X	13885	-0-	-185	-0-	12678	3	1207	9	Y	1097	1241	1	3	8	176
10		14477 X	12797	-0-	-1680	-0-	11610	3	1187	9	Y	1079	1034	1	2	8	219
11		13140 X	12124	-0-	-1016	-0-	11066	3	1058	9	Y	962	881	1	2	8	298
WAR ADMIRAL 18 FEE		WELL #:		3H		RRCID -> 272144		COMPL. DATE 06/07/2013			TOTAL DEPTH 7416 PERF. 8250 - 12778						
06		19290 X	15881	-0-	-3409	-0-	89	1	14579	3	Y	721	729	1	2	8	247
							420	4	793	9							
07		19933 X	16449	-0-	-3484	-0-	72	1	15477	3	Y	664	646	1	1	8	264
							170	4	730	9							
08		19933 X	17142	-0-	-2791	-0-	16319	3	823	9	Y	748	796	1	6	8	210
09		17490 X	15328	-0-	-2162	-0-	14543	3	785	9	Y	714	807	1	3	8	114
10		17949 X	15893	-0-	-2056	-0-	15121	3	772	9	Y	702	672	1	2	8	142
11		16590 X	15216	-0-	-1374	-0-	14526	3	690	9	Y	627	573	1	2	8	194
EXTERMINATOR 42 STATE		WELL #:		2H		RRCID -> 276511		COMPL. DATE 04/11/2013			TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6800 - 11081						
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC BACKSWING STATE		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING					
				166150											
				WELL #: 2001H	RRCID -> 275812	COMPL. DATE	03/17/2014	TOTAL DEPTH	7419	PERF.	7623	- 12050			
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	EOM BALANCE
06		10950 X	6210	-0-	-4740	-0-	212 1	5259 3	Y	533	477	1			268
							153 4	586 9							
07		11377 X	6659	-0-	-4718	-0-	202 1	5738 3	Y	654	556	1			366
							719 9								
08		14891 X	14891	-0-	-0-	-0-	501 1	13148 3	Y	1129	1259	1			236
							1242 9								
09		23477 X	23477	-0-	-0-	-0-	896 1	21725 3	Y	778	863	1			151
							856 9								
10		25409 X	25409	-0-	-0-	-0-	918 1	23348 3	Y	962	900	1			213
							85 4	1058 9							
*11		23721 X	23721	-0-	-0-	-0-	851 1	21888 3	Y	777	744	1			246
							127 4	855 9							
GLENN				WELL #: 2001H	RRCID -> 276196	COMPL. DATE	02/28/2014	TOTAL DEPTH	8079	PERF.	8225	- 12780			
06		32490 X	6728	-0-	-25762	-0-	820 1	4996 3	Y	822	970	1			1082
							8 4	904 9							
07		33573 X	6575	-0-	-26998	-0-	870 1	4785 3	Y	707	1071	1			718
							142 4	778 9							
08		8153 X	6815	-0-	-1338	-0-	930 1	4844 3	Y	718	715	1			721
							251 4	790 9							
09		7890 X	5757	-0-	-2133	-0-	900 1	3872 3	Y	869	675	1			915
							29 4	956 9							
10		7750 X	5236	-0-	-2514	-0-	920 1	3546 3	Y	691	1051	1	4 8		551
							10 4	760 9							
11		6720 X	4893	-0-	-1827	-0-	900 1	3029 3	Y	860	729	1			682
							18 4	946 9							
CARPENTER B UNIT				WELL #: 202H	RRCID -> 276204	COMPL. DATE	04/19/2014	TOTAL DEPTH	8220	PERF.	8359	- 12688			
06		8721 X	8721	-0-	-0-	-0-	900 1	6645 3	N	1069	2177	1			414
							1176 9								
07		8393 X	8393	-0-	-0-	-0-	480 1	6562 3	N	1228	435	1	3 8		1204
							1351 9								
08		16090 X	16090	-0-	-0-	-0-	840 1	11288 3	N	2693	3490	1			407
							1000 4	2962 9							
09		10705 X	10705	-0-	-0-	-0-	900 1	7831 3	N	1658	1662	1			403
							150 4	1824 9							
10		10688 X	10688	-0-	-0-	-0-	930 1	8057 3	N	1546	1367	1	1 8		581
							1701 9								
*11		9271 X	9271	-0-	-0-	-0-	610 1	7327 3	N	1213	461	1	1 8		1332
							1334 9								
ARMSTRONG N STATE UNIT				WELL #: 2802H	RRCID -> 276246	COMPL. DATE	02/23/2014	TOTAL DEPTH	8066	PERF.	8239	- 12556			
06		11938 X	11938	-0-	-0-	-0-	880 1	9852 3	N	1032	701	1			942
							71 4	1135 9							
07		11926 X	11926	-0-	-0-	-0-	900 1	9839 3	N	1057	1323	1			676
							24 4	1163 9							
08		10963 X	10963	-0-	-0-	-0-	930 1	8695 3	N	950	1096	1			530
							293 4	1045 9							
09		10976 X	10976	-0-	-0-	-0-	900 1	8847 3	N	1040	932	1			638
							85 4	1144 9							
*10		11113 X	11113	-0-	-0-	-0-	483 1	9051 3	Y	1048	1110	1			576
							426 4	1153 9							
*11		10993 X	10993	-0-	-0-	-0-	441 1	9411 3	Y	1024	1110	1			490
							15 4	1126 9							

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC CAPTAIN CALL		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
		WELL #: 404H		RRCID -> 276248		COMPL. DATE 04/22/2014				TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7820 - 12415					
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
06	42240 X	31574	-0-	-10666	-0-	1131	1	25563	3	Y	3160	3187	1		343
						1404	4	3476	9						
07	43648 X	31446	-0-	-12202	-0-	1154	1	25270	3	Y	3329	3287	1		385
						1360	4	3662	9						
08	37417 X	36672	-0-	-745	-0-	1240	1	29824	3	Y	4166	4163	1		388
						1025	4	4583	9						
09	35027 X	35027	-0-	-0-	-0-	1221	1	30088	3	Y	3380	3388	1		380
						3718	9								
10	33480 X	33149	-0-	-331	-0-	1238	1	28516	3	Y	2771	2767	1		384
						347	4	3048	9						
11	35490 X	29299	-0-	-6191	-0-	1076	1	25236	3	Y	2552	2575	1		361
						180	4	2807	9						
WETHERBEE		WELL #: 402H		RRCID -> 276250		COMPL. DATE 01/29/2014				TOTAL DEPTH 9385 PERF. 9387 - 13925					
06	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	497	1	2705	3	Y	948	882	1		402
						1043	9								
07	4185 X	3784	-0-	-401	-0-	500	1	2471	3	Y	706	598	1		510
						36	4	777	9						
08	4154 X	4120	-0-	-34	-0-	574	1	2535	3	Y	761	939	1		332
						174	4	837	9						
09	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	612	1	2934	3	Y	684	652	1		364
						10	4	752	9						
10	4154 X	3565	-0-	-589	-0-	441	1	2361	3	Y	694	833	1		225
						763	9								
11	4020 X	3670	-0-	-350	-0-	536	1	2470	3	Y	604	620	1		209
						664	9								
DEETS		WELL #: 603H		RRCID -> 277241		COMPL. DATE 03/29/2014				TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7597 - 12320					
06	35197 X	35197	-0-	-0-	-0-	1106	1	30641	3	Y	2384	2369	1		405
						828	4	2622	9						
07	35796 X	35796	-0-	-0-	-0-	1168	1	31422	3	Y	2102	2315	1		192
						894	4	2312	9						
08	38409 X	37186	-0-	-1223	-0-	1197	1	32764	3	Y	2519	2517	1		194
						454	4	2771	9						
09	36750 X	35883	-0-	-867	-0-	1192	1	32171	3	Y	2291	2175	1		310
						2520	9								
10	36605 X	36605	-0-	-0-	-0-	1197	1	33031	3	Y	2096	2105	1		301
						71	4	2306	9						
11	36000 X	33892	-0-	-2108	-0-	1152	1	30406	3	Y	2014	1956	1		359
						119	4	2215	9						
CAPTAIN CALL		WELL #: 405H		RRCID -> 277257		COMPL. DATE 07/17/2014				TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7966 - 12335					
06	37440 X	28898	-0-	-8542	-0-	1056	1	23861	3	Y	2427	2436	1		265
						1311	4	2670	9						
07	38688 X	29948	-0-	-8740	-0-	1126	1	24648	3	Y	2589	2552	1		302
						1326	4	2848	9						
08	32269 X	32269	-0-	-0-	-0-	1132	1	27250	3	Y	2682	2726	1		258
						937	4	2950	9						
09	29657 X	29657	-0-	-0-	-0-	1057	1	26058	3	Y	2311	2307	1		262
						2542	9								
10	28597 X	28597	-0-	-0-	-0-	1078	1	24833	3	Y	2167	2129	1		300
						302	4	2384	9						
*11	28282 X	28282	-0-	-0-	-0-	1045	1	24491	3	Y	2338	2309	1		329
						174	4	2572	9						

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC DEETS		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
		WELL #: 604H		RRCID -> 277272		COMPL. DATE 08/08/2014				TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7625 - 12149					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	39205 X	39205	-0-	-0-	-0-	1234	1	34165	3	Y	2621	2633	1		452
						923	4	2883	9						
07	41331 X	41331	-0-	-0-	-0-	1348	1	36255	3	Y	2452	2678	1		226
						1031	4	2697	9						
08	44568 X	44568	-0-	-0-	-0-	1447	1	39598	3	Y	2704	2716	1		214
						549	4	2974	9						
09	39545 X	39545	-0-	-0-	-0-	1318	1	35557	3	Y	2427	2309	1		332
						2670	9								
10	40447 X	40447	-0-	-0-	-0-	1322	1	36494	3	Y	2321	2318	1		335
						78	4	2553	9						
*11	37601 X	37601	-0-	-0-	-0-	1280	1	33790	3	Y	2181	2123	1		393
						132	4	2399	9						
DR STATE EAST		WELL #: 2003H		RRCID -> 277724		COMPL. DATE 02/23/2014				TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7059 - 11825					
06	25290 X	23352	-0-	-1938	-0-	600	1	21693	3	N	963	379	1		1180
						1059	9								
07	26133 X	21969	-0-	-4164	-0-	620	1	20466	3	N	803	937	1		1046
						883	9								
08	22754 X	21132	-0-	-1622	-0-	600	1	19678	3	N	776	1119	1		703
						854	9								
09	23340 X	19163	-0-	-4177	-0-	630	1	17497	3	N	742	778	1		667
						220	4	816	9						
10	24118 X	19435	-0-	-4683	-0-	630	1	17885	3	N	745	392	1		1020
						100	4	820	9						
11	23340 X	19419	-0-	-3921	-0-	580	1	18038	3	N	710	1079	1		651
						20	4	781	9						
BACKSWING STATE		WELL #: 2002H		RRCID -> 277804		COMPL. DATE 02/27/2014				TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7515 - 11725					
06	42827 X	42827	-0-	-0-	-0-	1528	1	38057	3	Y	1938	1695	1		783
						1110	4	2132	9						
07	43431 X	42811	-0-	-620	-0-	1388	1	39434	3	Y	1808	1547	1		1044
						1989	9								
08	43431 X	30881	-0-	-12550	-0-	1089	1	28580	3	Y	1102	1516	1		630
						1212	9								
09	42630 X	24591	-0-	-18039	-0-	904	1	21943	3	Y	1585	1805	1		410
						1744	9								
10	44051 X	24987	-0-	-19064	-0-	882	1	22432	3	Y	1447	1365	1		492
						81	4	1592	9						
11	42630 X	26373	-0-	-16257	-0-	919	1	23639	3	Y	1525	1452	1		565
						137	4	1678	9						
CARPENTER A UNIT		WELL #: 201H		RRCID -> 277811		COMPL. DATE 07/23/2014				TOTAL DEPTH 7512 PERF. 8372 - 12587					
06	17074 X	17074	-0-	-0-	-0-	900	1	13890	3	N	2076	2010	1		1029
						2284	9								
07	16344 X	16344	-0-	-0-	-0-	930	1	13058	3	N	1960	1877	1		1112
						200	4	2156	9						
08	16228 X	16228	-0-	-0-	-0-	930	1	12263	3	N	1959	2146	1		925
						880	4	2155	9						
09	13542 X	13542	-0-	-0-	-0-	900	1	10601	3	N	1719	1861	1	4 8	779
						150	4	1891	9						
10	13821 X	13821	-0-	-0-	-0-	930	1	10890	3	N	1819	1522	1	2 8	1074
						2001	9								
*11	11072 X	11072	-0-	-0-	-0-	510	1	8740	3	N	1293	1173	1		1194
						400	4	1422	9						

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC GRISSOM		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
		WELL #: 1801H		RRCID -> 277815		COMPL. DATE 12/19/2014				TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8193 - 12555						
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
06		29580 X	14132	-0-	-15448	-0-	165 1323	1 9	12644	3	Y	1203	1126	1		317
07		30566 X	17664	-0-	-12902	-0-	240 258	1 4	15440	3	Y	1569	1411	1		475
08		16089 X	13288	-0-	-2801	-0-	172 291	1 4	11462	3	Y	1239	1327	1	3 8	384
09		18094 X	18094	-0-	-0-	-0-	135 217	1 4	16199	3	Y	1403	1140	1		647
10		16089 X	13770	-0-	-2319	-0-	108 150	1 4	12564	3	Y	862	1257	1		252
11		15570 X	9081	-0-	-6489	-0-	43 957	1 9	8081	3	Y	870	1012	1	19 8	91
DR STATE EAST		WELL #: 2803H		RRCID -> 277899		COMPL. DATE 11/25/2014				TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7236 - 11985						
06		24810 X	17277	-0-	-7533	-0-	540 702	1 9	16035	3	N	638	19	1		1276
07		23002 X	12584	-0-	-10418	-0-	290 737	1 9	11557	3	N	670	913	1		1033
08		23870 X	19407	-0-	-4463	-0-	760 803	1 9	17844	3	N	730	383	1		1380
09		23100 X	15597	-0-	-7503	-0-	820 202	1 4	13970	3	N	550	1133	1		797
10		23870 X	18954	-0-	-4916	-0-	870 642	1 9	17442	3	N	584	578	1		803
11		18780 X	15766	-0-	-3014	-0-	820 30	1 4	14344	3	N	520	371	1		952
HORN SPLITTER STATE UNIT		WELL #: 1001H		RRCID -> 278178		COMPL. DATE 03/17/2015				TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7869 - 12030						
06		40290 X	18849	-0-	-21441	-0-	1500 438	1 4	14460	3	N	2228	2225	1		583
07		27590 X	17712	-0-	-9878	-0-	1550 2307	1 4	11525	3	N	2118	2210	1		491
08		17515 X	15361	-0-	-2154	-0-	1550 213	1 4	11147	3	N	2228	2142	1		577
09		16950 X	10069	-0-	-6881	-0-	1500 2136	1 9	6433	3	N	1942	1958	1		561
10		17515 X	10657	-0-	-6858	-0-	1550 29	1 4	6761	3	N	2106	2087	1		580
11		16950 X	9940	-0-	-7010	-0-	1150 30	1 4	6678	3	N	1893	1141	1		1332
CARPENTER D UNIT		WELL #: 204H		RRCID -> 278362		COMPL. DATE 01/13/2014				TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8403 - 12750						
06		8730 X	8730	-0-	-0-	-0-	900 1365	1 9	6465	3	N	1241	1259	1		721
07		7812 X	5670	-0-	-2142	-0-	480 970	1 9	4220	3	N	882	816	1	1 8	786
08		9313 X	9313	-0-	-0-	-0-	930 555	1 4	6328	3	N	1364	1208	1		942
09		8671 X	8671	-0-	-0-	-0-	870 140	1 4	6430	3	N	1119	1460	1		601
10		9221 X	9221	-0-	-0-	-0-	900 1228	1 9	7093	3	N	1116	905	1	1 8	811
*11		8661 X	8661	-0-	-0-	-0-	630 1146	1 9	6885	3	N	1042	941	1	1 8	911

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC DR STATE CENTRAL		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
		WELL #: 3405H		RRCID -> 278612		COMPL. DATE 01/19/2015				TOTAL DEPTH 11872 PERF. 7442 - 11735				
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	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
06	10590 X	4359	-0-	-6231	-0-	310 388 9	1	3661	4	N	353	382	1	798
07	10881 X	3510	-0-	-7371	-0-	310 472 9	1	2728	4	N	429	9	1	1218
08	8122 X	4633	-0-	-3489	-0-	295 692 9	1	3646	4	N	629	546	1	1301
09	7860 X	4578	-0-	-3282	-0-	290 583 9	1	3705	4	N	530	758	1	1073
10	8122 X	4791	-0-	-3331	-0-	310 811 9	1	3670	4	N	737	921	1	889
*11	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	300 542 9	1	3690	4	N	493	695	1	687

SHEPARD A STATE UNIT		WELL #: 802H		RRCID -> 278643		COMPL. DATE 12/31/2013				TOTAL DEPTH 8120 PERF. 8271 - 12782				
06	13018 X	13018	-0-	-0-	-0-	900 1081 9	1	11037	3	N	983	779	1	635
07	12400 X	12341	-0-	-59	-0-	930 106 4	1	10284	3	N	928	785	1	778
08	13268 X	11188	-0-	-2080	-0-	840 324 4	1	9098	3	N	842	1193	1	427
09	12840 X	11323	-0-	-1517	-0-	900 105 4	1	9338	3	N	891	792	1	526
10	13268 X	11767	-0-	-1501	-0-	930 1000 9	1	9837	3	N	909	771	1	664
11	12840 X	11815	-0-	-1025	-0-	900 941 9	1	9974	3	N	855	741	1	778

OWL HILLS STATE		WELL #: 1402H		RRCID -> 278644		COMPL. DATE 12/25/2013				TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7566 - 12105				
06	24690 X	22488	-0-	-2202	-0-	870 172 4	1	19818	3	N	1480	1099	1	1059
07	25513 X	22195	-0-	-3318	-0-	976 50 4	1	19579	3	N	1445	1671	1	833
08	24676 X	22156	-0-	-2520	-0-	930 1529 9	1	19697	3	N	1390	1321	1	902
09	23280 X	21060	-0-	-2220	-0-	900 1465 9	1	18695	3	N	1332	1533	1	701
10	23343 X	21948	-0-	-1395	-0-	930 1511 9	1	19507	3	N	1374	1148	1	927
11	22500 X	21201	-0-	-1299	-0-	870 30 4	1	18924	3	N	1252	1281	1	898

DR STATE EAST		WELL #: 1602H		RRCID -> 278645		COMPL. DATE 12/19/2013				TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7381 - 11950				
06	7080 X	5298	-0-	-1782	-0-	220 122 4	1	4814	3	N	129			474
07	7316 X	3486	-0-	-3830	-0-	253 1097 4	1	1953	3	N	166			640
08	6417 X	4553	-0-	-1864	-0-	310 237 9	1	4006	3	N	215			855
09	6210 X	3487	-0-	-2723	-0-	270 177 9	1	3040	3	N	161	379	1	637
10	5487 X	4390	-0-	-1097	-0-	260 299 4	1	3613	3	N	198	385	1	450
11	5310 X	4997	-0-	-313	-0-	295 264 9	1	4438	3	N	240	8	1	682

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC LORENA		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
		WELL #: 803H		RRCID -> 278650		COMPL. DATE 01/24/2013				TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7728 - 11730			
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	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	21092 X	21092	-0-	-0-	-0-	716 1 248 4	19405 3 723 9	Y	657	625 1	212		
07	26812 X	26812	-0-	-0-	-0-	1048 1 1091 4	23812 3 861 9	Y	783	813 1	182		
08	29636 X	23920	-0-	-5716	-0-	956 1 525 4	21624 3 815 9	Y	741	762 1	161		
09	28680 X	21334	-0-	-7346	-0-	900 1 784 9	19650 3	Y	713	701 1	173		
10	27621 X	25609	-0-	-2012	-0-	1059 1 78 4	23396 3 1076 9	Y	978	997 1	154		
*11	26379 X	26379	-0-	-0-	-0-	1061 1 240 4	23746 3 1332 9	Y	1211	1078 1	287		

WETHERBEE		WELL #: 401H		RRCID -> 278651		COMPL. DATE 10/27/2012				TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9384 - 13350			
06	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	623 1 853 9	3390 3	Y	775	804 1	360		
07	5332 X	4757	-0-	-575	-0-	640 1 46 4	3159 3 912 9	Y	829	645 1	544		
08	4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	666 1 201 4	2937 3 1019 9	Y	926	1091 1	379		
09	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	588 1 10 4	2818 3 1013 9	Y	921	839 1	461		
10	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	569 1 913 9	3049 3	Y	830	1021 1	270		
*11	4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	664 1 1140 9	3064 3	Y	1036	983 1	323		

DEETS		WELL #: 601H		RRCID -> 278652		COMPL. DATE 11/05/2012				TOTAL DEPTH 11840 PERF. 7656 - 11772			
06	26040 X	23445	-0-	-2595	-0-	739 1 552 4	20447 3 1707 9	Y	1552	1558 1	277		
07	26908 X	21533	-0-	-5375	-0-	691 1 527 4	18544 3 1771 9	Y	1610	1736 1	151		
08	18577 X	18577	-0-	-0-	-0-	589 1 223 4	16109 3 1656 9	Y	1505	1531 1	125		
09	18752 X	18752	-0-	-0-	-0-	621 1 1362 9	16769 3	Y	1238	1187 1	176		
10	22603 X	22603	-0-	-0-	-0-	732 1 43 4	20205 3 1623 9	Y	1475	1438 1	213		
*11	20534 X	20534	-0-	-0-	-0-	695 1 72 4	18349 3 1418 9	Y	1289	1264 1	238		

LORENA		WELL #: 804H		RRCID -> 278653		COMPL. DATE 03/27/2012				TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7757 - 11730			
06	13170 X	11863	-0-	-1307	-0-	385 1 133 4	10431 3 914 9	Y	831	793 1	273		
07	16331 X	16331	-0-	-0-	-0-	597 1 620 4	13555 3 1559 9	Y	1417	1377 1	313		
08	16171 X	16171	-0-	-0-	-0-	611 1 337 4	13838 3 1385 9	Y	1259	1294 1	278		
09	14294 X	14294	-0-	-0-	-0-	571 1 1263 9	12460 3	Y	1148	1141 1	285		
10	14367 X	14367	-0-	-0-	-0-	549 1 40 4	12119 3 1659 9	Y	1508	1550 1	243		
11	12780 X	12369	-0-	-411	-0-	466 1 105 4	10431 3 1367 9	Y	1243	1171 1	315		

SANDBAR (BONE SPRING)													
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING													
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150													
HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1002H RRCID -> 278771 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7701 - 11710													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	77400 X	54169	-0-	-23231	-0-	408 1	40330 3	4924 3	Y	4476	4975 1		170
						8507 4	4924 9						
07	75547 X	50570	-0-	-24977	-0-	359 1	41754 3	4601 9	Y	4183	4144 1		209
						3856 4	4601 9						
08	61969 X	45909	-0-	-16060	-0-	376 1	40464 3	4151 9	Y	3774	3746 1		237
						918 4	4151 9						
09	57120 X	43562	-0-	-13558	-0-	396 1	39500 3		Y	3333	3236 1		334
						3666 9							
10	57567 X	46712	-0-	-10855	-0-	436 1	42574 3		Y	3236	3389 1		181
						142 4	3560 9						
11	54180 X	44082	-0-	-10098	-0-	425 1	40268 3	3290 9	Y	2991	2841 1	1 8	330
						99 4	3290 9						
DR STATE CENTRAL													
WELL #: 202H RRCID -> 278891 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7972 - 13045													
06	27420 X	9048	-0-	-18372	-0-	769 1	6498 3		N	1619	1794 1		995
						1781 9							
07	19065 X	6957	-0-	-12108	-0-	900 1	3953 3	1904 9	N	1731	1480 1		1246
						200 4	1904 9						
08	6529 X	6529	-0-	-0-	-0-	1025 1	3737 3		N	1606	1482 1		1370
						1767 9							
09	8697 X	8697	-0-	-0-	-0-	900 1	5954 3	1685 9	N	1532	2283 1	1 8	618
						158 4	1685 9						
10	11283 X	11283	-0-	-0-	-0-	930 1	8717 3		N	1487	1164 1		941
						1636 9							
*11	9988 X	9988	-0-	-0-	-0-	800 1	7641 3	1547 9	N	1406	1258 1		1089
						1547 9							
JOHNNIE WALKER STATE													
WELL #: 602H RRCID -> 278928 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7599 - 11490													
06	7144 X	7144	-0-	-0-	-0-	1549 1	5244 3		Y	319	303 1		284
						351 9							
07	7331 X	7331	-0-	-0-	-0-	900 1	6078 3		Y	321			605
						353 9							
08	7161 X	7033	-0-	-128	-0-	900 1	5536 3	322 9	Y	293	313 1		585
						275 4	322 9						
09	7140 X	6867	-0-	-273	-0-	870 1	5637 3		Y	273	351 1		507
						60 4	300 9						
10	7378 X	6304	-0-	-1074	-0-	900 1	5064 3		Y	309	352 1	4 8	460
						340 9							
11	7140 X	4451	-0-	-2689	-0-	390 1	3812 3	249 9	Y	226	1 8		685
						249 9							
JOHNNIE WALKER STATE													
WELL #: 601H RRCID -> 278929 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7575 - 10863													
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5	40 1		36
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			36
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	36 1		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3			Y	-0-			-0-
SHEPARD STATE													
WELL #: 805 RRCID -> 279178 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)													
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING													
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150													
HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1004H RRCID -> 280340 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7741 - 11575													
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
06		DELQ PR	146215	-0-	146215	296046	1042 1	103076 3	Y	18503	19317 1		690
							21744 4	20353 9					
07	465608 X		169562	-0-	-296046	-0-	1191 1	138374 3	Y	15654	15553 1		791
							12778 4	17219 9					
08	142306 X		142306	-0-	-0-	-0-	1174 1	126045 3	Y	11120	11196 1		715
							2855 4	12232 9					
09	120563 X		120563	-0-	-0-	-0-	1104 1	110069 3	Y	8536	8379 1	1 8	871
							9390 9						
10	123748 X		123748	-0-	-0-	-0-	1164 1	113709 3	Y	7724	8154 1	1 8	440
							379 4	8496 9					
11	119160 X		110005	-0-	-9155	-0-	1075 1	101939 3	Y	6128	5878 1	1 8	689
							250 4	6741 9					
DR STATE CENTRAL UNIT WELL #: 2501H RRCID -> 281035 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6930 - 16940													
06		0	18972	-0-	18972	18972	4105 3	11197 4	N	3336	1631 1	6 8	1699
							3670 9						
07	131882 X		112910	-0-	-18972	-0-	10 1	95223 3	N	14706	14851 1		1554
							1500 4	16177 9					
08	146841 X		146841	-0-	-0-	-0-	132029 3	150 4	N	13329	13281 1		1602
							14662 9						
09	137548 X		137548	-0-	-0-	-0-	125085 3	1533 4	N	9936	9970 1		1568
							10930 9						
10	132826 X		132826	-0-	-0-	-0-	123864 3	8962 9	N	8147	8779 1		936
*11	119885 X		119885	-0-	-0-	-0-	112709 3	7176 9	N	6524	6315 1		1145
SHEPARD STATE WELL #: 813H RRCID -> 281430 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9412 - 14065													
12		0	5325	-0-	5325	235029	30 1	930 3	N	1400	2034 1		405
							2825 4	1540 9					
01	0 Z		25728	-0-	25728	260757	600 1	20070 4	N	4598	4466 1	4 8	533
							5058 9						
02	0 Z		25172	-0-	25172	285929	870 1	20330 4	N	3611	3504 1		640
							3972 9						
03	0 Z		27238	-0-	27238	313167	930 1	22010 4	N	3907	3487 1		1060
							4298 9						
04	0 Z		39234	-0-	39234	352401	900 1	27717 3	N	5227	5466 1		821
							4867 4	5750 9					
05	0 Z		36331	-0-	36331	388732	930 1	30241 3	N	4445	4487 1		779
							270 4	4890 9					
06	0 Z		14006	-0-	14006	402738	870 1	10072 3	N	2785	2705 1		859
							3064 9						
07	0 Z		13276	-0-	13276	416014	930 1	9257 3	N	2619	2721 1		757
							208 4	2881 9					
08	0 Z		12930	-0-	12930	428944	900 1	7753 3	N	3428	3247 1	1 8	937
							506 4	3771 9					
09	0 Z		11715	-0-	11715	440659	750 1	8428 3	N	2246	2277 1	3 8	903
							66 4	2471 9					
10	0 Z		12107	-0-	12107	452766	930 1	8459 3	N	2471	2418 1		956
							2718 9						
11	0 Z		11832	-0-	11832	464598	900 1	8367 3	N	2332	2360 1		928
							2565 9						
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232 RUSTLER HILLS WELL #: 702H RRCID -> 275696 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9167 - 13367													
06	5108 X		5108	-0-	-0-	-0-	3625 2	1483 9	N	1348	1348 1		664
07	6549 X		6549	-0-	-0-	-0-	3611 3	2938 9	N	2671	2671 1		664
08	4535 X		4535	-0-	-0-	-0-	2711 3	1824 9	N	1658	1658 1		664
09	5100 X		4175	-0-	-925	-0-	3229 3	946 9	N	860	860 1		664
10	6541 X		5418	-0-	-1123	-0-	3538 3	1880 9	N	1709	1709 1		664
11	6330 X	NO RPT		-0-	-6330	-0-			N	NO RPT			664

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232								
RUSTLER HILLS 7		WELL #: 701H		RRCID ->	276844	COMPL. DATE	08/20/2013	TOTAL DEPTH	6879	PERF. 7303 - 10996
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-

RUSTLER HILLS 18		WELL #: 1H		RRCID ->	277516	COMPL. DATE	09/12/2012	TOTAL DEPTH	6887	PERF. 7373 - 11134		
06	12304 X	12304	-0-	-0-	-0-	12304	2		N	-0-	396	
07	15147 X	15147	-0-	-0-	-0-	15147	3		N	-0-	396	
08	19633 X	19633	-0-	-0-	-0-	19256	3	377 9	N	343	343 1	396
09	23325 X	23325	-0-	-0-	-0-	23126	3	199 9	N	181	181 1	396
*10	26166 X	26166	-0-	-0-	-0-	25966	3	200 9	N	182	182 1	396
11	18990 X	NO RPT	-0-	-18990	-0-				N	NO RPT		396

BLUE LACY BS		WELL #: 804H		RRCID ->	277590	COMPL. DATE	12/03/2015	TOTAL DEPTH	7993	PERF. 8208 - 12183		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
*08	42430 X	42430	-0-	-0-	-0-	27910	3	14520 9	Y	13200	13200 0	-0-
*09	DELQ PR	50376	-0-	50376	50376	33547	3	16829 9	Y	15299	15299 0	-0-
*10	DELQ PR	47050	-0-	47050	97426	30340	3	16710 9	Y	15191	15191 0	-0-
11	28830 X	NO RPT	-0-	-28830	68596				Y	NO RPT	-0-	

EOG RESOURCES, INC.		253162		WELL #: 1H		RRCID ->	264307	COMPL. DATE	09/07/2011	TOTAL DEPTH	8005	PERF. 8300 - 11895
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-				N	-0-	372
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	372
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	372
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	372
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	372
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	372

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		WELL #: B2010B		RRCID ->	278671	COMPL. DATE	08/26/2015	TOTAL DEPTH	8821	PERF. 9172 - 13500
06	28080 X	23729	-0-	-4351	-0-	1209	1	18560 2	N	3600	3575 1	494
07	32054 X	25278	-0-	-6776	-0-	3960	9	1304 1	N	3162	2955 1	701
08	21824 X	20884	-0-	-940	-0-	3478	9	1271 1	N	2931	2359 1	1273
09	21120 X	11184	-0-	-9936	-0-	3224	9	770 1	N	1772	2606 1	439
10	21824 X	13205	-0-	-8619	-0-	1949	9	1066 1	N	2897	2732 1	604
11	21120 X	13892	-0-	-7228	-0-	3187	9	1187 1	N	2633	2467 1	770
						2896	9					

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
TXL 29		WELL #: B201AP		RRCID -> 280421		COMPL. DATE 05/24/2013				TOTAL DEPTH 9112 PERF. 9587 - 13600				
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	
06	43740 X	3427	-0-	-40313	-0-	29	1	2607	2	N	719	727	1	330
						791	9							
07	45198 X	3470	-0-	-41728	-0-	32	1	2605	2	N	757	556	1	531
						833	9							
08	45198 X	3323	-0-	-41875	-0-	31	1	2415	2	N	797	712	1	616
						877	9							
09	2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	20	1	1752	2	N	559	916	1	259
						615	9							
10	3534 X	2950	-0-	-584	-0-	27	1	2089	2	N	758	362	1	655
						834	9							
11	3420 X	3309	-0-	-111	-0-	30	1	2483	2	N	724	966	1	413
						796	9							

TXL 21		WELL #: B201MD		RRCID -> 280426		COMPL. DATE 04/16/2014				TOTAL DEPTH 8157 PERF. 9265 - 13590				
06	59850 X	9737	-0-	-50113	-0-	29	1	8201	2	N	1370	1436	1	457
						1507	9							
07	61845 X	4077	-0-	-57768	-0-	28	1	3387	2	N	602	723	1	336
						662	9							
08	61845 X	428	-0-	-61417	-0-	12	1	239	2	N	161	178	1	319
						177	9							
09	14 X	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	9	N	10			329
10	10075 X	2669	-0-	-7406	-0-	31	1	2383	2	N	232	188	1	373
						255	9							
11	9750 X	4154	-0-	-5596	-0-	28	1	3255	2	N	792	570	1	595
						871	9							

TXL 31		WELL #: B201CN		RRCID -> 280428		COMPL. DATE 08/28/2014				TOTAL DEPTH 8885 PERF. 9361 - 13400				
06	123030 X	23376	-0-	-99654	-0-	30	1	20675	2	N	2428	2503	1	170
						2671	9							
07	127131 X	23416	-0-	-103715	-0-	31	1	20805	2	N	2345	2258	1	257
						2580	9							
08	127131 X	16740	-0-	-110391	-0-	29	1	14284	2	N	2206	1984	1	479
						2427	9							
09	9403 X	9403	-0-	-0-	-0-	15	1	7685	2	N	1548	1832	1	195
						1703	9							
10	12968 X	12968	-0-	-0-	-0-	26	1	11011	2	N	1755	1800	1	150
						1931	9							
*11	16488 X	16488	-0-	-0-	-0-	26	1	14647	2	N	1650	1481	1	319
						1815	9							

TXL 33		WELL #: B201PA		RRCID -> 280429		COMPL. DATE 11/19/2012				TOTAL DEPTH 9139 PERF. 9464 - 13867				
06	7740 X	3248	-0-	-4492	-0-	28	1	2617	2	N	548	534	1	366
						603	9							
07	7998 X	1849	-0-	-6149	-0-	31	1	1360	2	N	416	185	1	597
						458	9							
08	7998 X	5880	-0-	-2118	-0-	31	1	4004	2	N	1677	1466	1	624
						1845	9					184	8	
09	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	22	1	1933	2	N	604	903	1	325
						664	9							
10	3875 X	3226	-0-	-649	-0-	27	1	2209	2	N	900	738	1	487
						990	9							
11	5700 X	2984	-0-	-2716	-0-	30	1	2128	2	N	751	385	1	853
						826	9							

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
TXL 45		WELL #:		B201DM	RRCID ->	280442	COMPL. DATE	06/16/2016	TOTAL DEPTH	8940	PERF.	9088 - 13555		
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	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
06	DELQ PR	15805	-0-	15805	15805	16	1	11171	2	N	4198	3443	1	755
07	76505 X	60700	-0-	-15805	-0-	4618	9							
08	43214 X	28527	-0-	-14687	-0-	31	1	43560	2	N	15554	14991	1	1318
09	41820 X	29550	-0-	-12270	-0-	17109	9							
10	50278 X	50278	-0-	-0-	-0-	723	1	19090	2	N	7922	7947	1	1293
*11	43722 X	43722	-0-	-0-	-0-	8714	9							
						660	1	21353	2	N	6852	7938	1	207
						7537	9							
						546	1	38340	2	N	10356	9441	1	1122
						11392	9							
						919	1	34057	2	N	7951	8050	1	1023
						8746	9							

ZUMA 3		WELL #:		B203BO	RRCID ->	281519	COMPL. DATE	10/05/2016	TOTAL DEPTH	8690	PERF.	9012 - 13337		
10	0	55009	-0-	55009	55009	27	1	32010	2	N	20884	19753	1	1131
*11	124354 X	69345	-0-	-55009	-0-	22972	9							
						30	1	46860	2	N	20414	20507	1	1038
						22455	9							

TXL 7		WELL #:		B201BO	RRCID ->	281580	COMPL. DATE	11/02/2016	TOTAL DEPTH	8675	PERF.	8935 - 13275		
11	0	39887	-0-	39887	39887	29	1	27067	2	N	11628	10858	1	770
						12791	9							

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC		714221		WELL #:		1HR	RRCID ->	274852	COMPL. DATE	08/04/2013	TOTAL DEPTH	7909	PERF.	8338 - 12210
06	T. A.	35	-0-	35	35	6	2	6	4	N	21	21	8	117
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	35	23	9							
08	54 X	19	-0-	-35	-0-	1	4	18	9	N	14	14	8	117
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	16	8	117
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	8	8	117
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	23	23	8	117
										N	4	4	8	117

CBR 10		WELL #:		2H	RRCID ->	276415	COMPL. DATE	02/03/2014	TOTAL DEPTH	8155	PERF.	8636 - 12756		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	9	8	126
07	T. A.	63	-0-	63	63	5	4	58	9	N	53	53	8	126
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	63					N	58	58	8	126
09	T. A.	492	-0-	492	555	428	2	64	9	N	58	56	8	128
10	T. A.	8825	-0-	8825	9380	8287	2	351	4	N	170	36	8	262
11	T. A.	7702	-0-	7702	17082	187	9							
						7228	2	189	4	N	259	360	1	161
						285	9							

CBR 10		WELL #:		1H	RRCID ->	276764	COMPL. DATE	07/30/2013	TOTAL DEPTH	7824	PERF.	8169 - 12041		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	119	119	1	116
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING													
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221													
CBR 22 WELL #: 2H RRCID -> 277240 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8062 - 12430													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE		BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							351
07	T. A.		4261	-0-	4261	4261	1763	2	2474	4	N	22	373
08	T. A.		15299	-0-	15299	19560	8741	2	6210	4	N	316	183
09	T. A.		16379	-0-	16379	35939	16124	2	255	9	N	232	415
10	T. A.		15710	-0-	15710	51649	15414	2	296	9	N	269	499
*11	72046 X		20397	-0-	-51649	-0-	20002	2	36	4	N	326	301

RED BLUFF 13 WELL #: 2H RRCID -> 277551 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7799 - 11671													
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

CBR 4 WELL #: 1H RRCID -> 277562 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7736 - 11426													
06	19531 X	14552	-0-	-4979	-0-		296	1	7850	2	N	474	293
							5885	4	521	9			
07	12541 X	12541	-0-	-0-	-0-		436	1	11669	2	N	396	340
							436	9					
08	9847 X	9847	-0-	-0-	-0-		436	1	9082	2	N	295	275
							4	4	325	9			
09	14550 X	7906	-0-	-6644	-0-		422	1	7173	2	N	283	207
							311	9					
10	15035 X	9765	-0-	-5270	-0-		436	1	9019	2	N	270	474
							13	4	297	9			
11	14550 X	8725	-0-	-5825	-0-		422	1	7796	2	N	461	222
							507	9					

ROBINSON 5 WELL #: 2H RRCID -> 277586 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 8053 - 11925													
06	18214 X	18214	-0-	-0-	-0-		422	1	12150	2	N	177	374
							5447	4	195	9			
07	20708 X	18554	-0-	-2154	-0-		429	1	4268	2	N	200	227
							13637	4	220	9			
08	20708 X	17681	-0-	-3027	-0-		428	1	14735	2	N	176	225
							2324	4	194	9			
09	18630 X	15061	-0-	-3569	-0-		312	1	14271	2	N	106	317
							361	4	117	9			
10	19310 X	19310	-0-	-0-	-0-		432	1	18073	2	N	256	184
							523	4	282	9			
11	18210 X	18129	-0-	-81	-0-		420	1	15835	2	N	226	201
							1625	4	249	9			

SANDBAR (BONE SPRING)															
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221															
LINDSAY 16 WELL #: 1H RRCID -> 277689 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 9065 - 13185															
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				
06	19047 X	19047	-0-	-0-	-0-	422 1	17534 2	N	992	1106 1	11 8	483			
07	17273 X	17273	-0-	-0-	-0-	1091 9									
08	17089 X	17089	-0-	-0-	-0-	352 1	16018 2	N	818	927 1		374			
09	16195 X	16195	-0-	-0-	-0-	3 4	900 9								
10	16337 X	15987	-0-	-350	-0-	436 1	15617 2	N	942	909 1	5 8	402			
11	15810 X	14884	-0-	-926	-0-	1036 9									
						422 1	14802 2	N	883	933 1		352			
						971 9									
						436 1	14499 2	N	956	938 1	7 8	363			
						1052 9									
						415 1	13510 2	N	872	938 1		297			
						959 9									
LINDSAY 2 WELL #: 1H RRCID -> 277691 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 9136 - 12760															
06	602 X	602	-0-	-0-	-0-	422 1	102 2	N	71	66 8		205			
07	12099 X	12099	-0-	-0-	-0-	78 9									
08	11161 X	11161	-0-	-0-	-0-	211 1	10938 2	N	633	372 1		466			
09	9945 X	9945	-0-	-0-	-0-	254 4	696 9								
10	9517 X	2483	-0-	-7034	-0-	10424 2	737 9	N	670	565 1	46 8	525			
11	9210 X	332	-0-	-8878	-0-	9274 2	671 9	N	610	920 1		215			
						2202 2	281 9	N	255	189 1	41 8	240			
						231 2	101 9	N	92	187 1		145			
CBR 32 WELL #: 1H RRCID -> 277928 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8203 - 12323															
06	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	411 1	1939 4	N	103	172 1	33 8	372			
07	5022 X	3070	-0-	-1952	-0-	113 9									
08	DLQ G-10	1020	-0-	1020	1020	354 1	2698 4	N	16	8 8		380			
09	1449 X	429	-0-	-1020	-0-	18 9									
10	3069 X	628	-0-	-2441	-0-	322 1	687 4	N	10	10 8		380			
11	2970 X	230	-0-	-2740	-0-	11 9									
						395 1	25 4	N	8	8 8		380			
						9 9									
						418 1	177 4	N	30	30 8		380			
						33 9									
						211 1	19 9	N	17	185 1	16 8	196			
LINDSAY 2 WELL #: 2H RRCID -> 278466 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9316 - 13436															
06	17140 X	17140	-0-	-0-	-0-	11514 2	2940 4	N	2442	2575 1	12 8	653			
07	19964 X	16410	-0-	-3554	-0-	2686 9									
08	DLQ G-10	14514	-0-	14514	14514	12440 2	2167 4	N	1639	1620 1		672			
09	27256 X	12742	-0-	-14514	-0-	1803 9									
10	15500 X	12471	-0-	-3029	-0-	12415 2	71 4	N	1844	1849 1	5 8	662			
11	15000 X	9705	-0-	-5295	-0-	2028 9									
						10861 2	15 4	N	1696	2037 1		321			
						1866 9									
						10520 2	1951 9	N	1774	1637 1	7 8	451			
						7921 2	1784 9	N	1622	1685 1		388			

SANDBAR (BONE SPRING)														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221														
COVINGTON 46 WELL #: 1H RRCID -> 278512 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7402 - 11522														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	AMT	
06	26393 X	26393	-0-	-0-	-0-	24730	2	702	4	N	874	703	1	109 8
						961	9							387
07	26651 X	26651	-0-	-0-	-0-	25080	2	695	4	N	796	890	1	51 8
						876	9							242
08	DLQ G-10	27389	-0-	27389	27389	26424	2	101	4	N	785	552	1	43 8
						864	9							432
09	53583 X	26194	-0-	-27389	-0-	25294	2	54	4	N	769	860	1	21 8
						846	9							320
10	27368 X	27368	-0-	-0-	-0-	25796	2	690	4	N	802	737	1	71 8
						882	9							314
11	26520 X	24548	-0-	-1972	-0-	22123	2	1538	4	N	806	750	1	121 8
						887	9							249

CBR 22 WELL #: 3H RRCID -> 278634 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8567 - 12687														
06	302 X	302	-0-	-0-	-0-	294	2	5	4	N	3			244
						3	9							
07	12802 X	12802	-0-	-0-	-0-	8018	2	4467	4	N	288			532
						317	9							
08	DLQ G-10	17088	-0-	17088	17088	16868	2	220	9	N	200	337	1	395
09	34315 X	17227	-0-	-17088	-0-	16990	2	237	9	N	215	350	1	260
10	18308 X	18308	-0-	-0-	-0-	18052	2	256	9	N	233	186	1	307
11	16530 X	16469	-0-	-61	-0-	16088	2	125	4	N	233	358	1	182
						256	9							

CBR 12 WELL #: 1H RRCID -> 278773 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 9033 - 12105														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			215
07	682 X	203	-0-	-479	-0-	197	1	6	9	N	5	5	8	215
08	DLQ G-10	514	-0-	514	514	436	1	78	9	N	71	7	8	279
09	1175 N	661	-0-	-514	-0-	422	1	121	2	N	107	4	8	382
						118	9							
10	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	412	1	532	2	N	169	377	1	3 8
						186	9							171
11	510 N	337	-0-	-173	-0-	310	1	24	2	N	3			174
						3	9							

LINDSAY 10 WELL #: 1H RRCID -> 278774 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9358 - 12982														
06	338 X	338	-0-	-0-	-0-	338	1			N	-0-			176
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			176
08	DLQ G-10	29	-0-	29	29	29	4			N	-0-			176
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	29				N	-0-			176
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	29				N	-0-			176
*11	29 X	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-			176

CBR 20 WELL #: 1H RRCID -> 278775 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8229 - 12101														
06	14490 X	8982	-0-	-5508	-0-	6564	2	2197	4	N	201	163	1	517
						221	9							
07	14973 X	4375	-0-	-10598	-0-	1256	2	2962	4	N	143	319	1	341
						157	9							
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			341
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-2	171	1	172
10	9269 X	-0-	-0-	-9269	-0-					N	-0-			172
11	8970 X	14	-0-	-8956	-0-	14	4			N	-0-			172

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221		WELL #: 1H		RRCID ->	278935	COMPL. DATE	08/11/2013	TOTAL DEPTH	7399	PERF.	7946	- 11570				
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						
06	30312 X	30312	-0-	-0-	-0-	28778	2	680	4	N	776	745	1	11	8	359
						854	9									
07	29120 X	29120	-0-	-0-	-0-	27851	2	398	4	N	792	729	1	4	8	418
						871	9									
08	28934 X	28934	-0-	-0-	-0-	28015	2	46	4	N	794	688	1	4	8	520
						873	9									
09	980 X	980	-0-	-0-	-0-	925	2	55	9	N	50					570
10	31434 X	6	-0-	-31428	-0-	6	2			N	-0-					570
*11	30703 X	30703	-0-	-0-	-0-	151	1	29720	2	N	756	1057	1	7	8	262
						832	9									

LINDSAY 10		WELL #: 2H		RRCID ->	279351	COMPL. DATE	12/17/2013	TOTAL DEPTH	8822	PERF.	9583	- 13207				
06	749 X	749	-0-	-0-	-0-	422	1	270	4	N	52	375	1	2	8	145
						57	9									
07	631 X	631	-0-	-0-	-0-	436	1	195	4	N	-0-					145
08	DLQ G-10	466	-0-	466	466	436	1	28	4	N	2	2	8			145
						2	9									
09	1109 X	643	-0-	-466	-0-	422	1	52	4	N	154					299
						169	9									
10	651 X	483	-0-	-168	-0-	436	1	45	4	N	2	2	8			299
						2	9									
11	450 N	383	-0-	-67	-0-	338	1	33	4	N	11	185	1			125
						12	9									

SHELL WESTERN E&P		WELL #: 1H		RRCID ->	274853	COMPL. DATE	10/23/2013	TOTAL DEPTH	8356	PERF.	8602	- 12572				
ROSS 55-2-46																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1016
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1016
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1016
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1016
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1016
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1016

BRIDWELL 54-1-34 LOV		WELL #: 1H		RRCID ->	275587	COMPL. DATE	08/16/2012	TOTAL DEPTH	8783	PERF.	9102	- 12963				
06	1350 X	703	-0-	-647	-0-	517	3	2	4	N	167	364	1			389
						184	9									
07	6652 X	6652	-0-	-0-	-0-	5215	3	249	4	N	1080	731	1			738
						1188	9									
08	5276 X	5276	-0-	-0-	-0-	4448	3	24	4	N	731	371	1			1098
						804	9									
09	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	2562	3	793	4	N	791	1475	1			414
						870	9									
10	7520 X	7520	-0-	-0-	-0-	4394	3	2135	4	N	901	731	1			584
						991	9									
*11	7808 X	7808	-0-	-0-	-0-	3681	3	3106	4	N	928	728	1			784
						1021	9									

LINDLEY 54-2-44 LOV		WELL #: 1H		RRCID ->	275864	COMPL. DATE	12/23/2012	TOTAL DEPTH	8272	PERF.	8441	- 12772				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
HANGING H 55-1-32 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275867 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8316 - 12407

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(I)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE		BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51741					N	-0-				907
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51741					N	-0-				907
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51741					N	-0-				907
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51741					N	-0-				907
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51741					N	-0-				907
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51741					N	-0-				907

TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275875 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8813 - 12902

06	18873	X	18873	-0-	-0-	-0-	17675	3	1198	9	N	1089	736	1		9540
07	19233	X	19233	-0-	-0-	-0-	18199	3	1034	9	N	940	1072	1		9408
08	19344	X	19006	-0-	-338	-0-	18206	3	800	9	N	727	741	1		9394
09	18870	X	11854	-0-	-7016	-0-	11277	3	94	4	N	439	733	1		9100
							483	9								
10	19499	X	-0-	-0-	-19499	-0-					N	-0-				9100
11	18870	X	-0-	-0-	-18870	-0-					N	-0-				9100

TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV WELL #: 2H RRCID -> 276316 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 9048 - 13039

06	23490	X	19115	-0-	-4375	-0-	17048	3	769	4	N	1180	1291	1		7076
							1298	9								
07	20770	X	20595	-0-	-175	-0-	18665	3	610	4	N	1200	1288	1		6988
							1320	9								
08	20770	X	19494	-0-	-1276	-0-	18388	3	426	4	N	618	741	1		6865
							680	9								
09	19500	X	16023	-0-	-3477	-0-	14009	3	638	4	N	1251	1090	1		7026
							1376	9								
10	20584	X	15505	-0-	-5079	-0-	14281	3	221	4	N	912	747	1		7191
							1003	9								
11	19920	X	15183	-0-	-4737	-0-	14049	3	1134	9	N	1031	1112	1		7110

LINDLEY 54-2-30 WELL #: 2H RRCID -> 276318 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8687 - 12965

06	16366	X	16366	-0-	-0-	-0-	14351	3	1385	4	N	573	372	1		1978
							630	9								
07	16368	X	11211	-0-	-5157	-0-	9667	3	1158	4	N	351	366	1		1963
							386	9								
08	15593	X	7188	-0-	-8405	-0-	5936	3	676	4	N	524				2487
							576	9								
09	16380	X	10956	-0-	-5424	-0-	9900	3	209	4	N	770	487	1		2770
							847	9								
10	16926	X	13092	-0-	-3834	-0-	11721	3	693	4	N	616				3386
							678	9								
11	16380	X	13238	-0-	-3142	-0-	10987	3	1836	4	N	377	377	1		3386
							415	9								

BRIDWELL 54-1-40 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277180 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8960 - 13103

06	5640	X	4695	-0-	-945	-0-	4093	3	1	4	N	546	546	1		1803
							601	9								
07	5828	X	3649	-0-	-2179	-0-	3161	3	488	9	N	444	371	1		1876
08	4619	X	4406	-0-	-213	-0-	3886	3	520	9	N	473	370	1		1979
09	4710	X	4219	-0-	-491	-0-	3685	3	534	9	N	485	368	1		2096
10	4867	X	4181	-0-	-686	-0-	3731	3	450	9	N	409	557	1		1948
11	4710	X	4399	-0-	-311	-0-	3919	3	480	9	N	436	555	1		1829

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719										
BULLHEAD STATE 55-1-44		WELL #: 1H		RRCID -> 277183	COMPL. DATE 10/10/2011	TOTAL DEPTH 7953	PERF. 8109	- 11975				
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)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JOHNSON 54-2-24 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 277188	COMPL. DATE 10/19/2012	TOTAL DEPTH 8669	PERF. 8959	- 12726				
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			3623
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3623
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3623
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3623
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	370	1	3253
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	187	1	3066

JOHNSON 54-2-26		WELL #: 1H		RRCID -> 277189	COMPL. DATE 08/03/2011	TOTAL DEPTH 8609	PERF. 8950	- 12501				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9			N	-0-			393
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9			N	-0-			393
08	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			393
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			393
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			393
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			393

JOHNSON 54-2-34		WELL #: 1H		RRCID -> 277190	COMPL. DATE 07/09/2010	TOTAL DEPTH 8483	PERF. 8550	- 12500				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JOHNSON 54-2-36 LOV		WELL #: 2H		RRCID -> 277192	COMPL. DATE 10/11/2013	TOTAL DEPTH 8599	PERF. 8834	- 13090				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2063
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2063
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2063
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2063
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2063
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2063

JOHNSON 54-2-38 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 277196	COMPL. DATE 05/04/2013	TOTAL DEPTH 8480	PERF. 8693	- 12612				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 277208	COMPL. DATE 02/20/2012	TOTAL DEPTH 8830	PERF. 9219	- 13020				
06	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-			N	-0-			326
07	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-			N	-0-			326
08	1767 X	126	-0-	-1641	-0-	92	4	N	31	34	9	357
09	1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-			N	-0-			357
10	341 X	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			357
*11	16680 X	16680	-0-	-0-	-0-	14540	3	N	1945	1934	1	368

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
 JOHNSON 54-2-46 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277209 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8582 - 12631

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35609					N	-0-					26
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35609					N	-0-					26
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35609					N	-0-					26
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35609					N	-0-					26
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35609					N	-0-					26
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35609					N	-0-					26

JOHNSON 54-2-48 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277210 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8901 - 12721

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					537
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					537
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					537
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					537
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					537
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					537

LINDLEY 54-2-28 WELL #: 1H RRCID -> 277224 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8776 - 12573

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1998
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1998
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1998
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1998
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1998
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1998

HARDIN-SIMMONS 53-2-8 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277227 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 9038 - 13134

06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
NO RPT PLUGGED AND ABANDONED 10/27/2014 - P/A 10-27-2014																	

LINDLEY 54-2-30 WELL #: 1V RRCID -> 277230 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 11184 PERF. 8375 - 8523

06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1336
07		4 X	-0-	-0-	-0-	-0-		2 4		2 9	N	-0-					1338
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1338
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1338
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1338
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1338

LINDLEY 54-2-32 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277231 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8767 - 12529

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					941
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					941
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					941
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					941
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					941
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					941

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719										
LINDLEY STATE 54-2-22 LOV		WELL #:		1H	RRCID -> 277233	COMPL. DATE 11/14/2012	TOTAL DEPTH 9717	PERF.10400	- 13872			
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
06	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-			N	-0-			1468
07	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-			N	-0-			1468
08	434 X	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			1468
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1468
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1468
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1468

MCCONNELL STATE 55-1-42 LOV		WELL #:		1H	RRCID -> 277234	COMPL. DATE 12/27/2011	TOTAL DEPTH 7982	PERF. 8279	- 12310			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	481597			N	-0-			385
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	481597			N	-0-			385
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	481597			N	-0-			385
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	481597			N	-0-			385
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	481597			N	-0-			385
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	481597			N	-0-			385

ODELL STATE 54-1-6 LOV UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 277237	COMPL. DATE 02/07/2013	TOTAL DEPTH 8856	PERF. 9084	- 12945			
06	4560 X	1404	-0-	-3156	-0-	1097 3	111 4	N	178			2809
07	8398 X	8398	-0-	-0-	-0-	6675 3	813 4	N	827	746 1		2890
08	11528 X	11528	-0-	-0-	-0-	10418 3	22 4	N	989	1134 0		2745
09	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	3251 3	41 4	N	602	371 1		2976
10	4774 X	2234	-0-	-2540	-0-	1578 3	15 4	N	583	739 1		2820
11	4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-0-	641 9		N	NO RPT			2820

SLACK BOX 54-2-16 LOV		WELL #:		1H	RRCID -> 277239	COMPL. DATE 01/11/2013	TOTAL DEPTH 9133	PERF. 9205	- 13536			
06	12681 X	12681	-0-	-0-	-0-	11606 3	1075 9	N	977	741 1		4004
07	11776 X	11776	-0-	-0-	-0-	11087 3	689 9	N	626	542 1		4088
08	14162 X	14162	-0-	-0-	-0-	13787 3	375 9	N	341	745 1		3684
09	8373 X	8373	-0-	-0-	-0-	8052 3	321 9	N	292			3976
10	6564 X	6564	-0-	-0-	-0-	6052 3	512 9	N	465	549 1		3892
*11	9752 X	9752	-0-	-0-	-0-	8808 3	944 9	N	858	565 1		4185

JOHNSON 54-2-40		WELL #:		1H	RRCID -> 277378	COMPL. DATE 02/15/2011	TOTAL DEPTH 8183	PERF. 8545	- 12382			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			110

TEXACO 35		WELL #:		3H	RRCID -> 277379	COMPL. DATE 08/11/2012	TOTAL DEPTH 8561	PERF. 8744	- 12600			
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14

PLUGGED AND ABANDONED 10/23/2014 - P + A'D 10/23/14

SANDBAR (BONE SPRING)												
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719												
ROCAZOLLER STATE 54-1-12 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277384 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9318 - 13174												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
06		612 X	-0-	-0-	-612	-0-						3063
07		T. A.	1461	-0-	1461	1461	1228	3	233	9	Y	3275
08		T. A.	2860	-0-	2860	4321	2483	3	70	4	Y	3133
							307	9				
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4321					Y	3133
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4321					Y	3133
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	4321					Y	3133

WALLACE 54-1-42 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277386 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 8864 - 12908												
06		7800 X	5859	-0-	-1941	-0-	5336	3	140	4	N	1547
							383	9				
07		9331 X	6440	-0-	-2891	-0-	6056	3	2	4	N	1343
							382	9				
08		9331 X	8730	-0-	-601	-0-	8285	3	3	4	N	1371
							442	9				
09		8490 X	7869	-0-	-621	-0-	7517	3	352	9	N	1324
10		9221 X	9221	-0-	-0-	-0-	8893	3	328	9	N	1252
*11		9503 X	9503	-0-	-0-	-0-	9030	3	96	4	N	1218
							377	9				

TOM MCKNIGHT 21 WELL #: 2H RRCID -> 277395 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9079 - 13217												
06		11100 X	9177	-0-	-1923	-0-	8195	3	12	4	N	2224
							970	9				
07		8252 X	8252	-0-	-0-	-0-	7317	3	35	4	N	2173
							900	9				
08		14632 X	9223	-0-	-5409	-0-	7617	3	626	4	N	1839
							980	9				
09		14160 X	9471	-0-	-4689	-0-	8460	3	34	4	N	2033
							977	9				
10		14632 X	8461	-0-	-6171	-0-	7485	3	99	4	N	1975
							877	9				
*11		10576 X	10576	-0-	-0-	-0-	8815	3	962	4	N	1838
							799	9				

TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329												
SID M. KYLE 26 WELL #: B002AH RRCID -> 272698 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 9166 PERF. 9400 - 13648												
06		7260 X	6972	-0-	-288	-0-	200	1	5622	2	Y	141
							1150	9				
07		7502 X	7109	-0-	-393	-0-	214	1	5745	2	Y	90
							1150	9				
08		7285 X	7009	-0-	-276	-0-	296	1	3527	2	Y	153
							1996	3	1190	9		
09		7351 X	7351	-0-	-0-	-0-	366	1	3893	2	Y	106
							1918	3	1174	9		
10		7713 X	7713	-0-	-0-	-0-	422	1	4006	2	Y	91
							2171	3	1114	9		
*11		6988 X	6988	-0-	-0-	-0-	339	1	3565	2	Y	80
							1971	3	1113	9		

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.// 841329												
Z&T 32		WELL #: C002AH		RRCID -> 272777		COMPL. DATE 11/02/2013		TOTAL DEPTH 8677		PERF. 8800		- 13380		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	
06	38321 X	38321	-0-	-0-	-0-	1290	1	36238	2	Y	721	721	0	75
07	34499 X	34499	-0-	-0-	-0-	1215	1	32563	2	Y	655	657	0	73
08	30970 X	30970	-0-	-0-	-0-	1537	1	18890	2	Y	672	652	0	93
09	37650 X	27238	-0-	-10412	-0-	1576	1	17193	2	Y	612	610	0	95
10	38905 X	26058	-0-	-12847	-0-	1623	1	15837	2	Y	641	659	0	77
11	37650 X	22140	-0-	-15510	-0-	1240	1	13411	2	Y	584	574	0	87
Z&T 32		WELL #: B002AH		RRCID -> 274469		COMPL. DATE 11/20/2013		TOTAL DEPTH 8764		PERF. 8950		- 13430		
06	31653 X	31653	-0-	-0-	-0-	1068	1	30026	2	Y	508	510	0	57
07	29326 X	29326	-0-	-0-	-0-	1036	1	27777	2	Y	466	467	0	56
08	32488 X	27258	-0-	-5230	-0-	1358	1	16799	2	Y	484	469	0	71
09	31440 X	25007	-0-	-6433	-0-	1456	1	15970	2	Y	419	422	0	68
10	32488 X	23970	-0-	-8518	-0-	1503	1	14752	2	Y	444	457	0	55
11	31440 X	21401	-0-	-10039	-0-	1207	1	13133	2	Y	422	413	0	64
Z&T 32		WELL #: A002AH		RRCID -> 276195		COMPL. DATE 02/27/2013		TOTAL DEPTH 8868		PERF. 9140		- 13170		
06	33390 X	33390	-0-	-0-	-0-	1124	1	31572	2	Y	631	646	0	72
07	29587 X	29587	-0-	-0-	-0-	1042	1	27947	2	Y	544	550	0	66
08	33108 X	26455	-0-	-6653	-0-	1318	1	16225	2	Y	467	463	0	70
09	32610 X	23511	-0-	-9099	-0-	1364	1	14903	2	Y	459	455	0	74
10	33697 X	22776	-0-	-10921	-0-	1426	1	13925	2	Y	458	472	0	60
11	32610 X	19574	-0-	-13036	-0-	1102	1	11937	2	Y	416	410	0	66
Z&T 32		WELL #: F001AH		RRCID -> 280664		COMPL. DATE 10/11/2013		TOTAL DEPTH 9171		PERF. 9300		- 13733		
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	25017 X	7374	-0-	-17643	-0-	221	1	5901	2	N	1138	1087	0	51
08	DELQ PR	7319	-0-	7319	7319	1252	9	3693	2	N	1058	1016	0	93
09	DELQ PR	7030	-0-	7030	14349	308	1	1164	9					
*10	25017 X	7418	-0-	-17599	-0-	2154	3	3701	2	N	1049	1077	0	65
*11	6263 X	6263	-0-	-0-	-0-	353	1	1154	9					
						1822	3	3736	2	N	1088	1064	0	89
						398	1	1197	9					
						2087	3	3062	2	N	1060	1039	0	110
						294	1	1166	9					
						1741	3							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
 SID M. KYLE 26 WELL #: B003AH RRCID -> 280737 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9700 - 14326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	21970 X	21970	-0-	-0-	-0-	1098	1	19618	2	N	1140	1063 0	77
						1254	9						
*02	19211 X	19211	-0-	-0-	-0-	954	1	17252	2	N	914	916 0	75
						1005	9						
*03	6131 X	6131	-0-	-0-	-0-	266	1	4781	2	N	985	985 0	75
						1084	9						
04	5673 X	5673	-0-	-0-	-0-	263	1	4489	2	N	837	813 0	99
						921	9						
05	5991 X	5991	-0-	-0-	-0-	236	1	4822	2	N	848	815 0	132
						933	9						
06	5920 X	5920	-0-	-0-	-0-	170	1	4770	2	N	891	903 0	120
						980	9						
07	18166 X	5994	-0-	-12172	-0-	180	1	4826	2	N	898	942 0	76
						988	9						
*08	18166 X	5917	-0-	-12249	-0-	249	1	2941	2	N	931	879 0	130
						1703	3	1024	9				
09	17580 X	6531	-0-	-11049	-0-	328	1	3459	2	N	910	951 0	89
						1743	3	1001	9				
10	18166 X	6264	-0-	-11902	-0-	334	1	3140	2	N	953	958 0	84
						1742	3	1048	9				
11	7691 X	5312	-0-	-2379	-0-	246	1	2572	2	N	946	956 0	75
						1453	3	1041	9				

SID M. KYLE 26 WELL #: E001AH RRCID -> 280739 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 9500 - 14098

*12	19667 X	19667	-0-	-0-	-0-	754	1	14884	2	N	3663	3683 0	209
						4029	9						
*01	22282 X	22282	-0-	-0-	-0-	919	1	16425	2	N	3970	3989 0	190
						571	4	4367	9				
*02	20080 X	20080	-0-	-0-	-0-	818	1	14797	2	N	3401	3392 0	199
						724	4	3741	9				
03	20436 X	20436	-0-	-0-	-0-	873	1	15705	2	N	3507	3521 0	185
						3858	9						
04	17073 X	17073	-0-	-0-	-0-	775	1	13220	2	N	2798	2819 0	164
						3078	9						
05	11001 X	11001	-0-	-0-	-0-	401	1	8157	2	N	2221	2250 0	135
						2443	9						
06	17811 X	17811	-0-	-0-	-0-	502	1	14095	2	N	2922	2891 0	166
						3214	9						
07	29915 X	20710	-0-	-9205	-0-	628	1	16845	2	N	2943	2529 0	580
						3237	9						
08	29915 X	17973	-0-	-11942	-0-	757	1	8927	2	N	2804	3193 0	191
						5205	3	3084	9				
09	28950 X	18600	-0-	-10350	-0-	924	1	9711	2	N	2747	2641 0	297
						4943	3	3022	9				
10	16398 X	16398	-0-	-0-	-0-	876	1	8230	2	N	2455	2612 0	140
						4591	3	2701	9				
11	12990 X	NO RPT	-0-	-12990	-0-					N	NO RPT		140

SID M. KYLE 26 WELL #: E002AH RRCID -> 280863 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9200 - 13718

06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING			
TEMA OIL AND GAS COMPANY			//CONT.// 841329										
Z&T 42			WELL #: E002AH		RRCID -> 281199		COMPL. DATE 09/01/2014			TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8706 - 13357			
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		
06	41160 X	38668	-0-	-2492	-0-	1278 1	35902 2	Y	1353	1339 0	72		
07	42532 X	36095	-0-	-6437	-0-	1488 9	33536 2	Y	1189	1203 0	58		
08	42532 X	35485	-0-	-7047	-0-	1251 1	20972 2	Y	1152	1165 0	45		
09	41160 X	31846	-0-	-9314	-0-	1308 9	1267 9						
*10	42532 X	33386	-0-	-9146	-0-	1739 1	19507 2	Y	1119	1106 0	58		
11	41160 X	28436	-0-	-12724	-0-	11507 3	1231 9						
						1816 1	9292 3						
						2051 1	10317 3						
						1547 1	8808 3						
						8808 3	340 4						
Z&T 42			WELL #: E001AH		RRCID -> 281208		COMPL. DATE 09/09/2014			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8894 - 13697			
06	0 Z	19961	-0-	19961	517176	623 1	17506 2	Y	1665	1629 0	86		
07	0 Z	18931	-0-	18931	536107	1832 9	16640 2	Y	1518	1531 0	73		
08	0 Z	8858	-0-	8858	544965	621 1	4992 2	Y	715	759 0	29		
09	0 Z	11587	-0-	11587	556552	1670 9	787 9						
*10	0 Z	9630	-0-	9630	566182	410 1	6505 2	Y	1321	1284 0	66		
11	0 Z	18191	-0-	18191	584373	2669 3	1453 9						
						536 1	5187 2	Y	1138	1103 0	101		
						2655 3	1252 9						
						937 1	10056 2	Y	1573	1578 0	96		
						5262 3	206 4						
Z&T 32			WELL #:		RRCID -> 281555		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH N/A PERF. 9200 - 15341			
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
Z&T 32			WELL #:		RRCID -> 281563		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
SANTA ROSA (ELLENBURGER)			80925 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PECOS			
VANGUARD OPERATING, LLC			881585										
SANTA ROSA			WELL #: 1		RRCID -> 020759		COMPL. DATE 08/07/1962			TOTAL DEPTH 8869 PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

SANTA ROSA, SOUTH (DEVONIAN GAS)		80929 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS										
PPC OPERATING COMPANY LLC		631462																	
SANTA ROSA STATE		WELL #:		1		RRCID ->		217703		COMPL. DATE		04/29/2006		TOTAL DEPTH		5900		PERF. 5777 - 5784	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE					
06		6840 X	5232	-0-	-1608	-0-	5185 2	47 9	N	43	172 1			64					
07		6882 X	5048	-0-	-1834	-0-	4991 2	57 9	N	52				116					
08		6355 X	6053	-0-	-302	-0-	6001 2	52 9	N	47				163					
09		5820 X	3456	-0-	-2364	-0-	3399 2	57 9	N	52				215					
10		5661 X	5661	-0-	-0-	-0-	5609 2	52 9	N	47	173 1			89					
*11		6166 X	6166	-0-	-0-	-0-	6101 2	65 9	N	59				148					

SAPPHIRE (DETRITAL)		81019 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: PECOS										
STANOLIND OPERATING LLC		813995																	
HARRAL 'A'		WELL #:		1		RRCID ->		279542		COMPL. DATE		09/16/2014		TOTAL DEPTH		11302		PERF. 9381 - 9995	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE					
06		20917 R	20917	-0-	-0-	-0-	20189 3	728 9	Y	662	517 1			377					
07		0	20430	-0-	20430 B	20430	19933 3	497 9	Y	452	629 1			200					
08		0	16565	-0-	16565 B	36995	16203 3	362 9	Y	329	168 1			361					
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				36995															
09		20910 N	16678	-0-	-4232 B	32763	16230 3	448 9	Y	407	481 1			287					
10		51389 N	18626	-0-	-32763 B	-0-	18191 3	435 9	Y	395	625 1			57					
11		16020 N	12901	-0-	-3119 B	-0-	12585 3	316 9	Y	287	322 1			22					

HARRAL 12		WELL #:		1		RRCID ->		280271		COMPL. DATE		03/15/2016		TOTAL DEPTH		10238		PERF. 9616 - 9850	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE					
06		0 W	8974	-0-	8974	33015	8960 3	14 9	Y	13	89 1			63					
07		0 W	8466	-0-	8466 B	41481	8341 3	125 9	Y	114	134 1			43					
08		0	5646	-0-	5646 B	47127	5565 3	81 9	Y	74	37 1			80					
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				47127															
09		3273	5448	-0-	2175 B	49302	5391 3	57 9	Y	52	69 1			63					
10		13268	6486	-0-	-6782 B	42520	6452 3	34 9	Y	31	49 1			45					
11		8970	4626	-0-	-4344 B	38176	4587 3	39 9	Y	35	39 1			41					

SCOTT (DELAWARE GAS)		81738 500		NON-ASSOCIATED		49B			CNTY: WARD										
PITTS ENERGY CO.		666430																	
SCOTT, F.H. STATE		WELL #:		1		RRCID ->		151554		COMPL. DATE		09/11/1994		TOTAL DEPTH		6500		PERF. 5510 - 5665	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE					
06		1959 R	1959	-0-	-0-	-0-	1930 2	29 9	N	26	168 1			46					
07		2112 R	2112	-0-	-0-	-0-	2097 2	15 9	N	14				60					
08		1829 #	1122	-0-	-707	-0-	1047 2	75 9	N	68				128					
09		1950 #	1641	-0-	-309	-0-	1599 2	42 9	N	38				166					
10		2662 R	2662	-0-	-0-	-0-	2620 2	42 9	N	38				204					
*11		2121 R	2121	-0-	-0-	-0-	1946 2	175 9	N	159	159 1			204					

SCOTT, F. H. STATE "A"		WELL #:		1		RRCID ->		187914		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		6500		PERF. 5665 - 5408	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE					
06		191 R	191	-0-	-0-	-0-	79 2	112 9	N	102				197					
07		168 R	168	-0-	-0-	-0-	89 2	79 9	N	72	172 1			97					
08		190 R	190	-0-	-0-	-0-	82 2	108 9	N	98				195					
09		180 #	152	-0-	-28	-0-	58 2	94 9	N	85	168 1			112					
10		186 #	163	-0-	-23	-0-	84 2	79 9	N	72				184					
*11		260 R	260	-0-	-0-	-0-	63 2	197 9	N	179	179 1			184					

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE					
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-					
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-					
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-					
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-					
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-					
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-					

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS												
BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344												
UNIVERSITY WELL #: 9 RRCID -> 020783 COMPL. DATE 10/03/1945 TOTAL DEPTH 2967 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
									AMT	CODE	AMT	CODE

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

UNIVERSITY WELL #: 10 RRCID -> 020784 COMPL. DATE 09/21/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

THE UNIVERSITY OF TEXAS WELL #: 11 RRCID -> 020785 COMPL. DATE 01/01/1947 TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

UNIVERSITY 10-14 WELL #: 3 RRCID -> 129970 COMPL. DATE 12/02/1988 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2864 - 3006												
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-		103	3			-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-		102	3			-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-		103	3			-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-		97	3			-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-		97	3			-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-						-0-

UNIVERSITY 13-14 WELL #: 1 RRCID -> 151563 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2972 - 2982												
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-		174	3			-0-
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-		91	3			-0-
08	248	N	43	-0-	-205	-0-		43	3			-0-
09	180	N	26	-0-	-154	-0-		26	3			-0-
10	93	N	33	-0-	-60	-0-		33	3			-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-		2	3			-0-

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 1 RRCID -> 152009 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2953 - 2975												
06	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-		2070	3			-0-
07	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-		2111	3			-0-
08	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-		1972	3			-0-
09	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-		1812	3			-0-
10	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-		1364	3			-0-
*11	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-		2052	3			-0-

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 2 RRCID -> 152182 COMPL. DATE 08/02/1994 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3222 - 4274												
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-		284	3			-0-
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-		301	3			-0-
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-		372	3			-0-
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-		376	3			-0-
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-		275	3			-0-
*11	346	N	346	-0-	-0-	-0-		346	3			-0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.// 82570 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
BIG D ENERGY COMPANY		//CONT.// 069344									
UNIVERSITY 3-14		WELL #: 3		RRCID -> 153207		COMPL. DATE 03/15/1997		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2954 - 2998	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	Y	-0-		-0-
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	Y	-0-		-0-
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3	Y	-0-		-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	Y	-0-		-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	Y	-0-		-0-
*11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 8-14		WELL #: 1		RRCID -> 153208		COMPL. DATE 06/26/1997		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2896 - 2980	
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	Y	-0-		-0-
07	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	3	Y	-0-		-0-
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3	Y	-0-		-0-
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3	Y	-0-		-0-
10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3	Y	-0-		-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 9-14 SW		WELL #: 1		RRCID -> 153212		COMPL. DATE 10/01/1997		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2950 - 2996	
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3	Y	-0-		-0-
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	Y	-0-		-0-
08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3	Y	-0-		-0-
09	120 N	26	-0-	-94	-0-	26	3	Y	-0-		-0-
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	Y	-0-		-0-
*11	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3	Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 9-14 SW		WELL #: 2		RRCID -> 153213		COMPL. DATE 06/25/1997		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2823 - 3002	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 9-14		WELL #: 5		RRCID -> 153214		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2946 - 2955	
06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3	Y	-0-		-0-
07	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3	Y	-0-		-0-
08	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3	Y	-0-		-0-
09	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3	Y	-0-		-0-
10	403 N	249	-0-	-154	-0-	249	3	Y	-0-		-0-
*11	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3	Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 9-14		WELL #: 3		RRCID -> 153471		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2939 - 2985	
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3	Y	-0-		-0-
07	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3	Y	-0-		-0-
08	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3	Y	-0-		-0-
09	390 N	318	-0-	-72	-0-	318	3	Y	-0-		-0-
10	465 N	22	-0-	-443	-0-	22	3	Y	-0-		-0-
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 10-14		WELL #: 2		RRCID -> 153474		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 3190		PERF. 2985 - 3032	
06	120 N	53	-0-	-67	-0-	53	3	N	-0-		-0-
07	93 N	43	-0-	-50	-0-	43	3	N	-0-		-0-
08	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	3	N	-0-		-0-
09	60 N	19	-0-	-41	-0-	19	3	N	-0-		-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3	N	-0-		-0-
*11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-		-0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.// 82570 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS		
BIG D ENERGY COMPANY		//CONT.// 069344								
UNIVERSITY 13-14		WELL #: 2		RRCID -> 163322		COMPL. DATE 03/29/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2987 - 3034		
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
06	690 N	523	-0-	-167	-0-	523 3	N	-0-		-0-
07	1147 N	533	-0-	-614	-0-	533 3	N	-0-		-0-
08	837 N	445	-0-	-392	-0-	445 3	N	-0-		-0-
09	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 3	N	-0-		-0-
10	527 N	441	-0-	-86	-0-	441 3	N	-0-		-0-
*11	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148 3	N	-0-		-0-

UNIVERSITY 3-14		WELL #: 5		RRCID -> 163326		COMPL. DATE 03/12/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2967 - 3014		
06	1410 N	1091	-0-	-319	-0-	1091 3	N	-0-		-0-
07	1302 N	1247	-0-	-55	-0-	1247 3	N	-0-		-0-
08	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239 3	N	-0-		-0-
09	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157 3	N	-0-		-0-
10	1240 N	740	-0-	-500	-0-	740 3	N	-0-		-0-
*11	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379 3	N	-0-		-0-

UNIVERSITY 3-14		WELL #: 6		RRCID -> 163327		COMPL. DATE 04/10/1997		TOTAL DEPTH 3189 PERF. 2985 - 3030		
06	95 X	95	-0-	-0-	-0-	95 3	N	-0-		-0-
07	173 X	173	-0-	-0-	-0-	173 3	N	-0-		-0-
08	138 X	138	-0-	-0-	-0-	138 3	N	-0-		-0-
09	90 X	1	-0-	-89	-0-	1 3	N	-0-		-0-
10	186 X	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-		-0-
11	180 X	-0-	-0-	-180	-0-		N	-0-		-0-

UNIVERSITY 12-14 NE		WELL #: 4		RRCID -> 164187		COMPL. DATE 06/27/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2983 - 3036		
06	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663 3	N	-0-		-0-
07	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687 3	N	-0-		-0-
08	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344 3	N	-0-		-0-
09	1650 N	505	-0-	-1145	-0-	505 3	N	-0-		-0-
10	1674 N	114	-0-	-1560	-0-	114 3	N	-0-		-0-
11	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-		N	-0-		-0-

UNIVERSITY 8-14		WELL #: 2		RRCID -> 166498		COMPL. DATE 11/20/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2900 - 2946		
06	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320 3	N	-0-		-0-
07	1333 N	1132	-0-	-201	-0-	1132 3	N	-0-		-0-
08	1147 N	1015	-0-	-132	-0-	1015 3	N	-0-		-0-
09	1320 N	901	-0-	-419	-0-	901 3	N	-0-		-0-
10	1147 N	959	-0-	-188	-0-	959 3	N	-0-		-0-
11	990 N	739	-0-	-251	-0-	739 3	N	-0-		-0-

UNIVERSITY 9-14		WELL #: 6		RRCID -> 166499		COMPL. DATE 11/10/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2942 - 2984		
06	540 N	531	-0-	-9	-0-	531 3	N	-0-		-0-
07	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 3	N	-0-		-0-
08	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3	N	-0-		-0-
09	540 N	143	-0-	-397	-0-	143 3	N	-0-		-0-
10	558 N	305	-0-	-253	-0-	305 3	N	-0-		-0-
11	360 N	286	-0-	-74	-0-	286 3	N	-0-		-0-

UNIVERSITY 3-14 NE		WELL #: 9		RRCID -> 166500		COMPL. DATE 11/04/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2962 - 3004		
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3	Y	-0-		-0-
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3	Y	-0-		-0-
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3	Y	-0-		-0-
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	Y	-0-		-0-
10	124 N	108	-0-	-16	-0-	108 3	Y	-0-		-0-
11	120 N	66	-0-	-54	-0-	66 3	Y	-0-		-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS															
BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344															
UNIVERSITY 8-14 WELL #: 3 RRCID -> 167014 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2893 - 2938															
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

06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07		1 N		1 -0-	-0-	-0-		1	3		N	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 7 RRCID -> 167016 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2955 - 2997															
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 9-14 SW WELL #: 9 RRCID -> 167017 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2943 - 2974															
06		750 X	578	-0-	-172	-0-	578	3			N	-0-			-0-
07		744 X	610	-0-	-134	-0-	610	3			N	-0-			-0-
08		744 X	682	-0-	-62	-0-	682	3			N	-0-			-0-
09		720 X	716	-0-	-4	-0-	716	3			N	-0-			-0-
10		620 X	330	-0-	-290	-0-	330	3			N	-0-			-0-
11		660 X	348	-0-	-312	-0-	348	3			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 4 RRCID -> 167020 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2919 - 2960															
06		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-			-0-
07		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-			-0-
08		155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-			-0-
09		150 N	129	-0-	-21	-0-	129	3			N	-0-			-0-
10		155 N	91	-0-	-64	-0-	91	3			N	-0-			-0-
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 8 RRCID -> 167189 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2933 - 2974															
06		150 N	4	-0-	-146	-0-	4	3			N	-0-			-0-
07		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-			-0-
08		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-			-0-
09		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-			-0-
10		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-			-0-
11		150 N	3	-0-	-147	-0-	3	3			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 4 RRCID -> 167618 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2968 - 3011															
06		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-			-0-
07		186 N	135	-0-	-51	-0-	135	3			N	-0-			-0-
08		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-			-0-
09		210 N	172	-0-	-38	-0-	172	3			N	-0-			-0-
10		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-			-0-
11		180 N	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 8 RRCID -> 167619 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2962 - 3007															
06		833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-			-0-
07		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-			-0-
08		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-			-0-
09		840 N	812	-0-	-28	-0-	812	3			N	-0-			-0-
10		558 N	461	-0-	-97	-0-	461	3			N	-0-			-0-
11		690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-			-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344
 UNIVERSITY 12-14 NE WELL #: 3 RRCID -> 167620 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3000 - 3047

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRADY, W. PRODUCTION, INC. 088241
 UNIVERSITY -L- WELL #: 1 RRCID -> 020775 COMPL. DATE 08/08/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 2		N	-0-			-0-
07	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2		N	-0-			-0-
08	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 2		N	-0-			-0-
09	510 N	506	-0-	-4	-0-	506 2		N	-0-			-0-
10	496 N	495	-0-	-1	-0-	495 2		N	-0-			-0-
11	540 N	538	-0-	-2	-0-	538 2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY WELL #: 2 RRCID -> 020776 COMPL. DATE 07/26/1945 TOTAL DEPTH 2985 PERF. N/A

06	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2		N	-0-			-0-
07	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2		N	-0-			-0-
08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2		N	-0-			-0-
09	480 N	414	-0-	-66	-0-	414 2		N	-0-			-0-
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2		N	-0-			-0-
*11	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY WELL #: 7 RRCID -> 020781 COMPL. DATE 10/08/1945 TOTAL DEPTH 2954 PERF. N/A

06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2		N	-0-			-0-
07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2		N	-0-			-0-
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2		N	-0-			-0-
09	330 N	282	-0-	-48	-0-	282 2		N	-0-			-0-
10	310 N	304	-0-	-6	-0-	304 2		N	-0-			-0-
*11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2		N	-0-			-0-

STEVENSON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 020820 COMPL. DATE 11/15/1948 TOTAL DEPTH 3065 PERF. N/A

06	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2		N	-0-			-0-
07	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 2		N	-0-			-0-
08	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2		N	-0-			-0-
09	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 2		N	-0-			-0-
10	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 2		N	-0-			-0-
11	600 N	598	-0-	-2	-0-	598 2		N	-0-			-0-

CARRUTH, CHRIS 135963
 UNIVERSITY 14-11 WELL #: 1 RRCID -> 020799 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-			-0-
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2		N	-0-			-0-
08	310 N	231	-0-	-79	-0-	231 2		N	-0-			-0-
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2		N	-0-			-0-
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2		N	-0-			-0-
11	210 N	207	-0-	-3	-0-	207 2		N	-0-			-0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.// 82570 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
CARRUTH, CHRIS		//CONT.// 135963									
UNIVERSITY BLK 14		WELL #: 1		RRCID -> 020800		COMPL. DATE 11/14/1946		TOTAL DEPTH N/A 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
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-	-0-	-0-
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	N	-0-	-0-	-0-
08	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2	N	-0-	-0-	-0-
09	120 N	87	-0-	-33	-0-	87	2	N	-0-	-0-	-0-
10	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	2	N	-0-	-0-	-0-
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2	N	-0-	-0-	-0-

UNIVERSITY BLK 14		WELL #: 2		RRCID -> 020801		COMPL. DATE 09/08/1946		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-	-0-	-0-
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2	N	-0-	-0-	-0-
08	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2	N	-0-	-0-	-0-
09	150 N	130	-0-	-20	-0-	130	2	N	-0-	-0-	-0-
10	186 N	135	-0-	-51	-0-	135	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-	-0-	-0-

UNIVERSITY BLK 14		WELL #: 5		RRCID -> 020804		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-	-0-	-0-
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-	-0-	-0-
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-	-0-	-0-
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2	N	-0-	-0-	-0-
10	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2	N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2	N	-0-	-0-	-0-

UNIVERSITY -P-		WELL #: 2		RRCID -> 041971		COMPL. DATE 04/14/1967		TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A			
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-	-0-	-0-
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-	-0-	-0-
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2	N	-0-	-0-	-0-
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-	-0-	-0-
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-	-0-	-0-
11	60 N	37	-0-	-23	-0-	37	2	N	-0-	-0-	-0-

KARICO GP, LLC		451075		RRCID -> 020774		COMPL. DATE 12/20/1952		TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A			
CREWS, E. R. ESTATE		WELL #: 1									
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

LANEXCO, INC.		484936		RRCID -> 112947		COMPL. DATE 07/27/1984		TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2848 - 3070			
KELLY		WELL #: 1									
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-	-0-	132
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	132
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	132
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	132
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	132
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	132

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.//		82570 700	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445									
STEVENSON, JAMES		WELL #:		1	RRCID ->	020812	COMPL. DATE	08/14/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035 3			N	-0-			-0-
07	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 3			N	-0-			-0-
08	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089 3			N	-0-			-0-
09	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109 3			N	-0-			-0-
10	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131 3			N	-0-			-0-
*11	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091 3			N	-0-			-0-

UNIVERSITY "I"		WELL #:		1	RRCID ->	205630	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6956	PERF.	2994 - 3012
06	DLQ G-10	81	-0-	81	81	81 3			Y	-0-		48
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	81				Y	-0-		48
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	81				Y	-0-		48
09	81 N	-0-	-0-	-81	-0-				Y	-0-		48
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	228 3	1 9		Y	1		49
*11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	417 3	32 9		Y	29		78

UNIVERSITY "I"		WELL #:		2	RRCID ->	236405	COMPL. DATE	12/16/1975	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	2994 - 3010
06	DLQ G-10	105	-0-	105	105	105 3			Y	-0-		48
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	105				Y	-0-		48
08	DLQ G-10	103	-0-	103	208	103 3			Y	-0-		48
09	296 N	88	-0-	-208	-0-	88 3			Y	-0-		48
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	114 3	1 9		Y	1		49
*11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	417 3	32 9		Y	29		78

UNIVERSITY -142-		WELL #:		1	RRCID ->	263985	COMPL. DATE	09/13/2011	TOTAL DEPTH	3020	PERF.	2927 - 3020
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LZB ENERGY, LLC		517668		UNIVERSITY 14-8		WELL #:		1	RRCID ->	020777	COMPL. DATE	08/14/1945	TOTAL DEPTH	2952	PERF.	N/A
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-			-0-			
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			-0-			
08	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2			N	-0-			-0-			
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-			-0-			
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			-0-			
*11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-			-0-			

UNIVERSITY 14-12		WELL #:		1	RRCID ->	020791	COMPL. DATE	07/20/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2			N	-0-		-0-
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2			N	-0-		-0-
08	62 N	23	-0-	-39	-0-	23 2			N	-0-		-0-
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2			N	-0-		-0-
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2			N	-0-		-0-
*11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2			N	-0-		-0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.// 82570 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS							
LZB ENERGY, LLC		//CONT.// 517668													
UNIVERSITY 14-10		WELL #: 1		RRCID -> 020792		COMPL. DATE 05/03/1947		TOTAL DEPTH 3090 PERF. N/A							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-				-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-				-0-
08	11 N	5	-0-	-6	-0-	-0-	5	2		N	-0-				-0-
09	6 N	3	-0-	-3	-0-	-0-	3	2		N	-0-				-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-				-0-
11	5 N	1	-0-	-4	-0-	-0-	1	2		N	-0-				-0-

UNIVERSITY 14-9		WELL #: 1		RRCID -> 020793		COMPL. DATE 05/17/1947		TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A							
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-				-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-				-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-				-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-				-0-
10	13 N	2	-0-	-11	-0-	-0-	2	2		N	-0-				-0-
11	7 N	2	-0-	-5	-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							
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-				-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-				-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-				-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-				-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-				-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-				-0-

UNIVERSITY 14-3		WELL #: 2		RRCID -> 043213		COMPL. DATE 12/29/1967		TOTAL DEPTH 3095 PERF. N/A							
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-				-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-				-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-				-0-
09	8 N	3	-0-	-5	-0-	-0-	3	2		N	-0-				-0-
10	5 N	4	-0-	-1	-0-	-0-	4	2		N	-0-				-0-
11	7 N	3	-0-	-4	-0-	-0-	3	2		N	-0-				-0-

PACESETTER ENERGY, LLC		633120		RRCID -> 020826		COMPL. DATE 12/08/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
ST. OF TEXAS -H-		WELL #: 1													
06	150 N	101	-0-	-49	-0-	-0-	101	2		N	-0-				-0-
07	124 N	72	-0-	-52	-0-	-0-	72	2		N	-0-				-0-
08	124 N	76	-0-	-48	-0-	-0-	76	2		N	-0-				-0-
09	90 N	75	-0-	-15	-0-	-0-	75	2		N	-0-				-0-
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-				-0-
*11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-				-0-

ST. OF TEXAS -H-		WELL #: 4		RRCID -> 184890		COMPL. DATE 07/13/2001		TOTAL DEPTH 12705 PERF. 2922 - 2964							
06	150 N	105	-0-	-45	-0-	-0-	105	2		N	-0-				-0-
07	124 N	76	-0-	-48	-0-	-0-	76	2		N	-0-				-0-
08	124 N	80	-0-	-44	-0-	-0-	80	2		N	-0-				-0-
09	120 N	78	-0-	-42	-0-	-0-	78	2		N	-0-				-0-
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-				-0-
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	-0-	74	2		N	-0-				-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 SWABD, LLC 831527
 STATE SCHOOL BOARD WELL #: 1 RRCID -> 131805 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 2890 - 3010

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3		N	-0-			-0-
07		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3		N	-0-			-0-
08		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3		N	-0-			-0-
09		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT			-0-
10		434 N	260	-0-	-174	-0-	260 3		N	-0-			-0-
*11		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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			
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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	101		152	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	82	165 1	69	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	136	175 1	30	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	106		136	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	110	167 1	79	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	121	170 1	30	

SHEFFIELD, SW. (CISCO 7270)		82871 333		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726									
CANON, CHARLES		WELL #: 5		RRCID -> 272605		COMPL. DATE 02/02/1984		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7300 - 7482			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

CANON, CHARLES		WELL #: 3		RRCID -> 275227		COMPL. DATE 06/29/1966		TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7230 - 7352			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

SHEFFIELD, SW. (STRAWN)		82871 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
NORAMCO PRODUCTION, LLC		612624									
CANON ALLISON 84		WELL #: 3		RRCID -> 121624		COMPL. DATE 06/18/1986		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8273 - 8284			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		45	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		45	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		45	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		45	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		45	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		45	

SHEFFIELD, SW. (WOLFCAMP)		82871 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726									
CANON, CHARLES		WELL #: 4		RRCID -> 072203		COMPL. DATE 07/21/1966		TOTAL DEPTH 7778 PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT		-0-	

SHIPLEY (YATES)		83292 875		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WARD			
RADIUS OPERATING, LLC		687835									
SLOAN		WELL #: 4		RRCID -> 091919		COMPL. DATE 04/05/1980		TOTAL DEPTH 2353 PERF. 2166 - 2252			
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SIERRA MADERA (MULTIPAY)		83493 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS			
MCDONALD, RICHARD A.		546696									
SIERRA MADERA		WELL #: 1		RRCID -> 070941		COMPL. DATE 03/22/1977		TOTAL DEPTH 13400 PERF. N/A			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10

GUTHRIE 87		WELL #: 3		RRCID -> 181626		COMPL. DATE 01/07/2001		TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7420 - 7664			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16

GUTHRIE 93		WELL #: 1		RRCID -> 225561		COMPL. DATE 10/08/2000		TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7435 - 7635			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23

GUTHRIE 93		WELL #: 2 X		RRCID -> 225562		COMPL. DATE 01/16/2001		TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7421 - 7610			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.//		83518 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HOWARD			
LATERAL OIL AND GAS, LLC				487996								
CASE-RAKOW STATE 68		WELL #:		1	RRCID ->	169194	COMPL. DATE	03/12/1998	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7520 - 7614
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/13/2016 - P/A 06/13/2016												

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470								
POWELL 26		WELL #:		2	RRCID ->	164461	COMPL. DATE	07/18/1997	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7470 - 7569
06	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3	N	-0-			-0-
07	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3	N	-0-			-0-
08	1333 N	78	-0-	-1255	-0-	78	3	N	-0-			-0-
09	780 N	157	-0-	-623	-0-	157	3	N	-0-			-0-
10	186 N	70	-0-	-116	-0-	70	3	N	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-

POWELL 24		WELL #:		1	RRCID ->	175885	COMPL. DATE	10/18/1999	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7325 - 7655
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POWELL 13		WELL #:		3R	RRCID ->	180318	COMPL. DATE	11/10/2000	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7334 - 7610
06	960 N	464	-0-	-496	-0-	461	3	3 9 N	3			226
07	1519 N	1267	-0-	-252	-0-	1257	3	10 9 N	9			235
08	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1444	3	3 9 N	3			238
09	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1448	3	2 9 N	2	2 8		238
10	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3	N	-0-			238
*11	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3	N	-0-			238

POWELL 26		WELL #:		3	RRCID ->	184714	COMPL. DATE	06/29/2001	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7554 - 7706
06	960 N	319	-0-	-641	-0-	319	3	N	-0-			273
07	992 N	103	-0-	-889	-0-	103	3	N	-0-			273
08	1054 N	754	-0-	-300	-0-	754	3	N	-0-			273
09	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3	N	-0-	194 1		79
10	864 N	864	-0-	-0-	-0-	861	3	3 9 N	3			82
11	720 N	8	-0-	-712	-0-	8	3	N	-0-			82

POWELL 13		WELL #:		5	RRCID ->	185185	COMPL. DATE	05/24/2001	TOTAL DEPTH	7903	PERF.	7350 - 7604
06	600 N	253	-0-	-347	-0-	253	3	N	-0-			44
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			44
08	713 N	11	-0-	-702	-0-	11	3	N	-0-			44
09	595 N	595	-0-	-0-	-0-	583	3	12 9 N	11			55
10	961 N	961	-0-	-0-	-0-	921	3	40 9 N	36			91
*11	817 N	817	-0-	-0-	-0-	805	3	12 9 N	11			102

OIL AND GAS DIVISION

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.// 83518 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOWARD										
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		//CONT.// 806470																
POWELL 24		WELL #: 2		RRCID -> 188069		COMPL. DATE 06/16/2000		TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7555 - 7754										
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
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

POWELL 13		WELL #: 7		RRCID -> 191176		COMPL. DATE 08/23/2002		TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7368 - 7636										
06		330	N	279	-0-	-51	-0-	279	3			N	-0-					88
07		310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-					88
08		310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-					88
09		283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					88
10		300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					88
*11		288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					88

WHITING OIL AND GAS CORPORATION		920478		RRCID -> 155656		COMPL. DATE 08/20/1995		TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7607 - 7683										
POWELL RANCH		WELL #: 1																
06		450	N	339	-0-	-111	-0-	30 1	301 2			N	7					155
07		465	N	435	-0-	-30	-0-	8 9										155
08		460	N	460	-0-	-0-	-0-	31 1	404 2			N	-0-					155
09		330	N	7	-0-	-323	-0-	31 1	429 2			N	-0-					155
10		434	N	-0-	-0-	-434	-0-	1 1	6 2			N	-0-			110 1		45
11		450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					45

POWELL RANCH "36"		WELL #: 1		RRCID -> 160960		COMPL. DATE 09/08/1996		TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7449 - 7544										
06		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXACO "35"		WELL #: 1		RRCID -> 161317		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7560 - 7570										
06		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
07		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
08		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
09		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
10		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
11		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116

POWELL RANCH "36"		WELL #: 2		RRCID -> 166633		COMPL. DATE 06/21/1997		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7389 - 7644										
06		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.//		83518 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HOWARD				
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		//CONT.//		920478										
TEXACO N35				WELL #:	2	RRCID ->	168527	COMPL. DATE	12/31/1997	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7610 - 7682	
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
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			67
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			67
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			67
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			67
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			67
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			67

TEXACO "25"				WELL #:	1	RRCID ->	170851	COMPL. DATE	08/14/1998	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	7464 - 7529	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			149
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			149
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			149
09		14B2 EXT	266	-0-	266	266	11	1	255	2	Y	-0-		149
10		14B2 EXT	448	-0-	448	714	18	1	430	2	Y	-0-		149
11		14B2 EXT	448	-0-	448	1162	18	1	430	2	Y	-0-		149

POWELL RANCH "24"				WELL #:	1	RRCID ->	172104	COMPL. DATE	11/06/1998	TOTAL DEPTH	7805	PERF.	7436 - 7558	
06		660 N	422	-0-	-238	-0-	90	1	321	2	N	10	156 1	34
							11	9						
07		806 N	586	-0-	-220	-0-	93	1	479	2	N	13		47
							14	9						
08		713 N	640	-0-	-73	-0-	93	1	535	2	N	11		58
							12	9						
09		562 N	562	-0-	-0-	-0-	90	1	468	2	N	4		62
							4	9						
10		589 N	438	-0-	-151	-0-	93	1	345	2	N	-0-		62
11		630 N	369	-0-	-261	-0-	90	1	279	2	N	-0-		62

SWAFFORD TRUST "31"				WELL #:	1	RRCID ->	172340	COMPL. DATE	12/03/1998	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7438 - 7666	
06		1560 N	515	-0-	-1045	-0-	19	1	494	2	N	2		46
							2	9						
07		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	25	1	1668	2	N	12	3 8	55
							13	9						
08		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	31	1	1631	2	N	10		65
							11	9						
09		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	30	1	1499	2	N	9		74
							10	9						
10		1705 N	1467	-0-	-238	-0-	31	1	1426	2	N	9	1 8	82
							10	9						
11		1620 N	1539	-0-	-81	-0-	30	1	1498	2	N	10		92
							11	9						

POWELL RANCH "38"				WELL #:	1	RRCID ->	172859	COMPL. DATE	02/13/1999	TOTAL DEPTH	7836	PERF.	7585 - 7668	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

POWELL RANCH				WELL #:	3	RRCID ->	173740	COMPL. DATE	06/11/1999	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7564 - 7716	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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
06		1200 N	391	-0-	-809	-0-	38	1	351	2	N	2		150
							2	9						
07		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	54	1	1356	2	N	40		190
							44	9						
08		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	62	1	1170	2	N	28	170 1	48
							31	9						
09		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	60	1	1141	2	N	4		52
							4	9						
10		1457 N	1246	-0-	-211	-0-	62	1	1181	2	N	3		55
							3	9						
*11		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	60	1	1209	2	N	3		58
							3	9						

TEXACO "25"				WELL #:	4	RRCID ->	188094	COMPL. DATE	08/09/2001	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7676 - 7774		
06		791 N	791	-0-	-0-	-0-	30	1	761	2	Y	-0-		18
07		806 N	802	-0-	-4	-0-	31	1	771	2	Y	-0-		18
08		806 N	775	-0-	-31	-0-	31	1	744	2	Y	-0-		18
09		400 N	468	-0-	68	68	19	1	449	2	Y	-0-		18
10		378 N	310	-0-	-68	-0-	13	1	297	2	Y	-0-		18
11		600 N	286	-0-	-314	-0-	12	1	274	2	Y	-0-		18

TEXACO -23-				WELL #:	1	RRCID ->	188496	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7825	PERF. 7513 - 7663		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

POWELL RANCH "24"				WELL #:	3	RRCID ->	188988	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7880	PERF. 7374 - 7479		
06		394 N	394	-0-	-0-	-0-	90	1	304	2	N	-0-		169
07		403 N	390	-0-	-13	-0-	93	1	297	2	N	-0-		169
08		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-		169
09		390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	1	149 1	21
10		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-		21
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21

POWELL RANCH "24"				WELL #:	4	RRCID ->	188989	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7912	PERF. 7357 - 7458		
06		570 N	323	-0-	-247	-0-	90	1	233	2	N	-0-		87
07		279 N	148	-0-	-131	-0-	93	1	55	2	N	-0-		87
08		341 N	137	-0-	-204	-0-	93	1	44	2	N	-0-		87
09		330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-		87
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		87
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-		87

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		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		135 N	135	-0-	-0-	-0-	34	1	101	2	N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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				
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	

06	12862	12862	-0-	-0-	-0-	1830 1	11032 2	N	-0-		-0-	
07	12201	12201	-0-	-0-	-0-	1891 1	10310 2	N	-0-		-0-	
08	12052	12052	-0-	-0-	-0-	1891 1	10161 2	N	-0-		-0-	
09	10668	10668	-0-	-0-	-0-	1769 1	8899 2	N	-0-		-0-	
*10	9349	9349	-0-	-0-	-0-	1525 1	7219 2	N	-0-		-0-	
						605 4						
11	5250	10685	-0-	5435	5435	1830 1	8809 2	N	-0-		-0-	
						46 4						

ABERNATHY, J. LOGAN UNIT			WELL #: 2D	RRCID -> 099089	COMPL. DATE 03/27/1982	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 5708	- 5944				
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12	

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC			775854									
JOHSON "40"			WELL #: 1	RRCID -> 090155	COMPL. DATE 03/08/2016	TOTAL DEPTH 19087	PERF.15183	- 16055				
06	600 X	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-		-0-	
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

CHRISTOPHER			WELL #: 1	RRCID -> 172305	COMPL. DATE 02/19/2008	TOTAL DEPTH 21650	PERF.15075	- 16660				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

SLASH RANCH (WOLFCAMP)			83970 480	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LOVING			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			020528									
APC 75-29			WELL #: 1	RRCID -> 272618	COMPL. DATE 12/22/2008	TOTAL DEPTH 17700	PERF.13584	- 13594				
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	340 2	185 9	N	168	168 1	138	
07	558 N	277	-0-	-281	-0-	277 2		N	-0-		138	
08	599 N	599	-0-	-0-	-0-	596 2	3 9	N	3	3 8	138	
09	540 N	60	-0-	-480	-0-	59 2	1 9	N	1	1 8	138	
10	693 N	693	-0-	-0-	-0-	564 2	129 9	N	117	185 1	70	
11	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-		70	

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

06	11310	11085	-0-	-225	-0-	11085	2	N	-0-			-0-
07	11687	10054	-0-	-1633	-0-	10054	2	N	-0-			-0-
08	10850 #	10714	-0-	-136	-0-	10714	2	N	-0-			-0-
09	11100 #	9988	-0-	-1112	-0-	9988	2	N	-0-			-0-
10	11470 #	5424	-0-	-6046	-0-	5424	2	N	-0-			-0-
11	11100 #	6031	-0-	-5069	-0-	6031	2	N	-0-			-0-

SLAUGHTER PIK (WOLFCAMP)			83993 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PECOS		
GREAT NORTHERN ENERGY, INC			328627									
SLAUGHTER PIK "18"			WELL #: 1		RRCID -> 215990		COMPL. DATE 01/21/2006		TOTAL DEPTH 19050		PERF. 7806 - 8330	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			215
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			215
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			215
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			215
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			215
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			215

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	
06	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3	N	-0-			-0-
07	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3	N	-0-			-0-
08	1085 N	748	-0-	-337	-0-	748	3	N	-0-			-0-
09	1620 N	1103	-0-	-517	-0-	1103	3	N	-0-			-0-
10	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3	N	-0-			-0-
*11	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	3	N	-0-			-0-

SODA LAKE (FUSSELMAN)			84477 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: WARD		
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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

SPRABERRY (TREND AREA)			85280 300		ASSOCIATED		49B			CNTY: MIDLAND		
APACHE CORPORATION			027200									
LYNCH, JUNE T.			WELL #: 3		RRCID -> 281157		COMPL. DATE 07/30/2016		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 7900 - 9900	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ATOKA OPERATING, INC.			036606									
LUCKY "13"			WELL #: 1		RRCID -> 281382		COMPL. DATE 07/27/2016		TOTAL DEPTH 8315		PERF. 5878 - 8108	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85280 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND				
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.				251691							
DAVIDSON 42A				WELL #: 4202A	RRCID -> 280715	COMPL. DATE 02/20/2016	TOTAL DEPTH 11536	PERF.10826	- 10828		
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
06	0	15174	-0-	15174	103750	81 1 311 4	13472 3 1310 9	N	1191	1132 1	170
07	4400	17090	-0-	12690	116440	91 1 292 4	15604 3 1103 9	N	1003	1030 1	143
08	6820	30910	-0-	24090	140530	165 1 1261 9	29484 3	N	1146	1125 1	164
09	6600	22962	-0-	16362	156892	123 1 1315 9	21524 3	N	1195	1200 1	159
10	6820	24787	-0-	17967	174859	133 1 1456 9	23198 3	N	1324	1368 1	115
11	6600	19927	-0-	13327	188186	123 1 144 4	18438 3 1222 9	N	1111	1119 1	107
HUNT OIL COMPANY				416330							
MOELLER, FRANCIS				WELL #: 5	RRCID -> 249238	COMPL. DATE 11/05/1976	TOTAL DEPTH 8690	PERF. 8322	- 8550		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC				423716							
WHITTENBURG				WELL #: 2200SW	RRCID -> 257635	COMPL. DATE 05/20/2010	TOTAL DEPTH 5625	PERF. 5228	- 5506		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
OVERFLOW ENERGY, LLC				628574							
S COUNTY ROAD SWD				WELL #: 1	RRCID -> 280718	COMPL. DATE 07/29/2016	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 4015	- 5700		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
349 BULLDOG SWD				WELL #: 1	RRCID -> 280776	COMPL. DATE 08/08/2016	TOTAL DEPTH 5400	PERF. 3975	- 5400		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
STERLING, N. (CANYON SD.)				85993 200	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STERLING				
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC				253406							
REED ESTATE 13				WELL #: 1	RRCID -> 130800	COMPL. DATE 11/01/1984	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7355	- 7699		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

STERLING, N. (CANYON SD.)		//CONT.//	85993 200	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STERLING					
SAHARA OPERATING COMPANY			743279								
REED, J. C. ESTATE "A"		WELL #:	1024	RRCID ->	124467	COMPL. DATE	11/04/1983	TOTAL DEPTH	8388	PERF.	7672 - 7734
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	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
REED, J. C. ESTATE "D"		WELL #:	1014	RRCID ->	192200	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8270	PERF.	7589 - 7725
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
STERLING CITY (FUSSELMAN)			86000 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STERLING			
COG OPERATING LLC			166150								
WILLIAMS		WELL #:	1T	RRCID ->	082264	COMPL. DATE	06/12/2009	TOTAL DEPTH	8538	PERF.	8424 - 8430
06	600 N	488	-0-	-112	-0-	488 3		N	-0-		-0-
07	620 N	523	-0-	-97	-0-	523 3		N	-0-		-0-
08	527 N	505	-0-	-22	-0-	505 3		N	-0-		-0-
09	480 N	465	-0-	-15	-0-	465 3		N	-0-		-0-
10	527 N	372	-0-	-155	-0-	372 3		N	-0-		-0-
11	480 N	248	-0-	-232	-0-	248 3		N	-0-		-0-
WILLIAMS		WELL #:	204	RRCID ->	082265	COMPL. DATE	05/13/1979	TOTAL DEPTH	8526	PERF.	8400 - 8420
06	1470 N	1330	-0-	-140	-0-	1330 3		N	-0-		-0-
07	1488 N	1395	-0-	-93	-0-	1395 3		N	-0-		-0-
08	1457 N	1393	-0-	-64	-0-	1393 3		N	-0-		-0-
09	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343 3		N	-0-		-0-
10	1395 N	1226	-0-	-169	-0-	1226 3		N	-0-		-0-
11	1350 N	1161	-0-	-189	-0-	1161 3		N	-0-		-0-
STONE CUTTER (WOLFCAMP)			86305 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
EOG RESOURCES, INC.			253162								
STONE-CUTTER		WELL #:	1	RRCID ->	172100	COMPL. DATE	09/28/1998	TOTAL DEPTH	12446	PERF.	11850 - 12446
06	2190 X	1728	-0-	-462	-0-	1728 2		N	-0-		207
07	1767 X	1068	-0-	-699	-0-	1067 2	1 9	N	1	1 8	207
08	1767 X	1463	-0-	-304	-0-	1463 2		N	-0-		207
09	1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	1955 2		N	-0-		207
10	1798 X	1251	-0-	-547	-0-	1251 2		N	-0-		207
11	1740 X	969	-0-	-771	-0-	969 2		N	-0-		207
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC			714221								
KYLE 10		WELL #:	1	RRCID ->	268719	COMPL. DATE	04/03/2012	TOTAL DEPTH	20247	PERF.	5445 - 5800
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08)										87018 550		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC										253406									
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 (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
06		1394 R	1394	-0-	-0-	-0-	1384	2	10	9	Y	9	11	1		5			
07		1209 #	806	-0-	-403	-0-	798	2	8	9	Y	7	5	1		7			
08		1302 #	945	-0-	-357	-0-	938	2	7	9	Y	6	9	1		4			
09		1260 #	1181	-0-	-79	-0-	1175	2	6	9	Y	5	4	1		5			
10		1398 R	1398	-0-	-0-	-0-	1388	2	10	9	Y	9	5	1		9			
11		1260 #	922	-0-	-338	-0-	916	2	6	9	Y	5	10	1		4			

FERGUSON "B"										WELL #: 118		RRCID -> 126952		COMPL. DATE 03/21/1988		TOTAL DEPTH 8159		PERF. 7291 - 7609	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-			
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-			
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-			
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-			
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-			
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-			

COUNCIL										WELL #: 115		RRCID -> 127510		COMPL. DATE 03/21/1988		TOTAL DEPTH 8980		PERF. 7306 - 7494	
06		420 #	396	-0-	-24	-0-	396	2			Y	-0-				-0-			
07		434 #	392	-0-	-42	-0-	392	2			Y	-0-				-0-			
08		403 #	373	-0-	-30	-0-	373	2			Y	-0-				-0-			
09		405 R	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-				-0-			
10		403 #	397	-0-	-6	-0-	397	2			Y	-0-				-0-			
*11		416 R	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-				-0-			

FERGUSON "B"										WELL #: 218		RRCID -> 128071		COMPL. DATE 07/15/1988		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7431 - 7590	
06		186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-				-0-			
07		170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-				-0-			
08		124 #	90	-0-	-34	-0-	90	2			Y	-0-				-0-			
09		120 #	53	-0-	-67	-0-	53	2			Y	-0-				-0-			
10		186 #	59	-0-	-127	-0-	59	2			Y	-0-				-0-			
11		180 #	38	-0-	-142	-0-	38	2			Y	-0-				-0-			

FERGUSON B										WELL #: 318		RRCID -> 131292		COMPL. DATE 06/22/1989		TOTAL DEPTH 8232		PERF. 7558 - 7593	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
08		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/31/2016 - P/A 08/31/16																			

MARTIN										WELL #: 136		RRCID -> 136701		COMPL. DATE 10/25/1990		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7117 - 7317	
06		537 R	537	-0-	-0-	-0-	523	2	14	9	Y	13	10	1		15			
07		434 #	349	-0-	-85	-0-	341	2	8	9	Y	7	12	1		10			
08		465 #	291	-0-	-174	-0-	278	2	13	9	Y	12	8	1		14			
09		642 R	642	-0-	-0-	-0-	634	2	8	9	Y	7	12	1		9			
10		558 #	521	-0-	-37	-0-	493	2	28	9	Y	25	28	1		6			
*11		769 R	769	-0-	-0-	-0-	747	2	22	9	Y	20	20	1		6			

MARTIN										WELL #: 236		RRCID -> 137953		COMPL. DATE 03/11/1991		TOTAL DEPTH 7537		PERF. 7107 - 7413	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			

SUGG RANCH (CANYON DIST 08)		//CONT.//		87018 550	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING						
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406									
FERGUSON C		WELL #:		129	RRCID ->	138512	COMPL. DATE	06/02/1991	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7140 - 7277	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	GAS	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	120 #	77	-0-	-43	-0-	77	2		Y	-0-		-0-	
07	93 #	76	-0-	-17	-0-	75	2	1 9	Y	1		1	
08	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	2		Y	-0-	1 0	-0-	
09	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	2		Y	-0-		-0-	
10	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	2		Y	-0-		-0-	
*11	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	2		Y	-0-		-0-	

COUNCIL		WELL #:		1415	RRCID ->	140649	COMPL. DATE	01/23/1992	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7445 - 7522	
06	333 R	333	-0-	-0-	-0-	333	2		Y	-0-		-0-	
07	235 R	235	-0-	-0-	-0-	235	2		Y	-0-		-0-	
08	292 R	292	-0-	-0-	-0-	292	2		Y	-0-		-0-	
09	270 R	270	-0-	-0-	-0-	270	2		Y	-0-		-0-	
10	341 #	304	-0-	-37	-0-	304	2		Y	-0-		-0-	
11	330 #	214	-0-	-116	-0-	214	2		Y	-0-		-0-	

MARTIN		WELL #:		736	RRCID ->	141599	COMPL. DATE	05/25/1992	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7200 - 7407	
06	300 #	201	-0-	-99	-0-	201	2		Y	-0-		-0-	
07	310 #	207	-0-	-103	-0-	207	2		Y	-0-		-0-	
08	310 #	194	-0-	-116	-0-	194	2		Y	-0-		-0-	
09	300 #	160	-0-	-140	-0-	160	2		Y	-0-		-0-	
10	217 #	167	-0-	-50	-0-	167	2		Y	-0-		-0-	
11	210 #	162	-0-	-48	-0-	162	2		Y	-0-		-0-	

MARTIN		WELL #:		436	RRCID ->	142221	COMPL. DATE	08/10/1992	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7159 - 7458	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

FERGUSON D		WELL #:		120	RRCID ->	147957	COMPL. DATE	12/22/1993	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7331 - 7414	
06	13 #	-0-	-0-	-13	-0-				Y	-0-		-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

FERGUSON D		WELL #:		220	RRCID ->	149364	COMPL. DATE	04/26/1994	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7347 - 7432	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

FERGUSON D		WELL #:		320	RRCID ->	150227	COMPL. DATE	07/01/1994	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7326 - 7520	
06	540 #	304	-0-	-236	-0-	304	2		Y	-0-		-0-	
07	558 #	333	-0-	-225	-0-	333	2		Y	-0-		-0-	
08	341 #	340	-0-	-1	-0-	340	2		Y	-0-		-0-	
09	300 #	186	-0-	-114	-0-	186	2		Y	-0-		-0-	
10	341 #	-0-	-0-	-341	-0-				Y	-0-		-0-	
11	330 #	-0-	-0-	-330	-0-				Y	-0-		-0-	

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
 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	* AMT	EOM BALANCE
06		307 R	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-				-0-
07		310 #	288	-0-	-22	-0-	288	2			Y	-0-				-0-
08		310 #	289	-0-	-21	-0-	289	2			Y	-0-				-0-
09		300 #	252	-0-	-48	-0-	252	2			Y	-0-				-0-
10		310 #	200	-0-	-110	-0-	200	2			Y	-0-				-0-
11		300 #	216	-0-	-84	-0-	216	2			Y	-0-				-0-

COUNCIL WELL #: 2515 RRCID -> 203813 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7423 - 7562

06		241 R	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-				-0-
07		217 #	172	-0-	-45	-0-	172	2			Y	-0-				-0-
08		217 #	167	-0-	-50	-0-	167	2			Y	-0-				-0-
09		210 #	164	-0-	-46	-0-	164	2			Y	-0-				-0-
10		248 #	167	-0-	-81	-0-	167	2			Y	-0-				-0-
11		240 #	116	-0-	-124	-0-	116	2			Y	-0-				-0-

FERGUSON C WELL #: 229 RRCID -> 266040 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7149 - 7402

06		80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-				-0-
07		69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-				-0-
08		89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-				-0-
09		90 #	64	-0-	-26	-0-	64	2			Y	-0-				-0-
10		93 #	54	-0-	-39	-0-	54	2			Y	-0-				-0-
11		90 #	34	-0-	-56	-0-	34	2			Y	-0-				-0-

OWN RESOURCES OPERATING, LLC 630563
 FERGUSON BROTHERS "30" WELL #: 2 RRCID -> 129157 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7196 - 7540

06		120 #	100	-0-	-20	-0-	100	2			Y	-0-				-0-
07		124 #	92	-0-	-32	-0-	90	2	2	9	Y	2				2
08		124 #	57	-0-	-67	-0-	55	2	2	9	Y	2	2	1		2
09		120 #	46	-0-	-74	-0-	46	2			Y	-0-				2
10	DLQ	G-10	47	-0-	47	47	47	2			Y	-0-				2
11	DLQ	G-10	35	-0-	35	82	35	2			Y	-0-				2

SUGG "D" WELL #: 1901 RRCID -> 131261 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7387 - 7593

06		90 #	74	-0-	-16	-0-	74	2			Y	-0-				20
07		111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-				20
08		93 #	49	-0-	-44	-0-	48	2	1	9	Y	1				21
09		60 #	53	-0-	-7	-0-	53	2			Y	-0-				21
10		124 #	57	-0-	-67	-0-	57	2			Y	-0-				21
11		120 #	51	-0-	-69	-0-	51	2			Y	-0-				21

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 3 RRCID -> 136443 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A

06		128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-	4	1		1
07		124 #	106	-0-	-18	-0-	106	2			Y	-0-				1
08		124 #	108	-0-	-16	-0-	108	2			Y	-0-				1
09		120 #	75	-0-	-45	-0-	75	2			Y	-0-				1
10	DLQ	G-10	87	-0-	87	87	87	2			Y	-0-				1
11	DLQ	G-10	90	-0-	90	177	90	2			Y	-0-				1

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING													
OWN RESOURCES OPERATING, LLC //CONT.// 630563													
FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 4 RRCID -> 136445 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06		570 #	442	-0-	-128	-0-	-0-	441 2	1 9	Y	1	7 1	3
07		589 #	517	-0-	-72	-0-	-0-	516 2	1 9	Y	1		4
08		558 #	541	-0-	-17	-0-	-0-	538 2	3 9	Y	3		7
09		450 #	377	-0-	-73	-0-	-0-	377 2		Y	-0-		7
10	DLQ	G-10	436	-0-	436		436	435 2	1 9	Y	1		8
11	DLQ	G-10	453	-0-	453		889	452 2	1 9	Y	1		9

SUGG "D" WELL #: 3101 RRCID -> 139339 COMPL. DATE 08/22/1991 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7402 - 7639													
06		180 #	155	-0-	-25	-0-	-0-	152 2	3 9	Y	3		5
07		186 #	105	-0-	-81	-0-	-0-	104 2	1 9	Y	1		6
08		186 #	70	-0-	-116	-0-	-0-	70 2		Y	-0-		6
09		180 #	51	-0-	-129	-0-	-0-	51 2		Y	-0-		6
10	DLQ	G-10	52	-0-	52		52	52 2		Y	-0-		6
11	DLQ	G-10	49	-0-	49		101	49 2		Y	-0-		6

SUGG "D" WELL #: 3104 RRCID -> 139347 COMPL. DATE 08/24/1991 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7335 - 7609													
06		107 R	107	-0-	-0-	-0-	-0-	104 2	3 9	Y	3		6
07		96 R	96	-0-	-0-	-0-	-0-	93 2	3 9	Y	3		9
08		124 #	106	-0-	-18	-0-	-0-	99 2	7 9	Y	6		15
09		120 #	73	-0-	-47	-0-	-0-	72 2	1 9	Y	1	15 1	1
10	DLQ	G-10	73	-0-	73		73	73 2		Y	-0-		1
11	DLQ	G-10	72	-0-	72		145	68 2	4 9	Y	4		5

BAILEY "32" WELL #: 5 RRCID -> 139502 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7441 - 7635													
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SUGG "D" WELL #: 1902 RRCID -> 139504 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 7281 - 7615													
06		60 #	46	-0-	-14	-0-	-0-	46 2		Y	-0-		13
07		62 #	37	-0-	-25	-0-	-0-	37 2		Y	-0-		13
08		62 #	15	-0-	-47	-0-	-0-	15 2		Y	-0-		13
09		60 #	17	-0-	-43	-0-	-0-	17 2		Y	-0-		13
10	DLQ	G-10	18	-0-	18		18	18 2		Y	-0-		13
11	DLQ	G-10	16	-0-	16		34	16 2		Y	-0-		13

SUGG "D" WELL #: 3106 RRCID -> 139667 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7343 - 7588													
06		90 #	79	-0-	-11	-0-	-0-	78 2	1 9	Y	1		4
07		93 #	85	-0-	-8	-0-	-0-	85 2		Y	-0-		4
08		112 R	112	-0-	-0-	-0-	-0-	112 2		Y	-0-		4
09		90 #	82	-0-	-8	-0-	-0-	82 2		Y	-0-		4
10	DLQ	G-10	82	-0-	82		82	82 2		Y	-0-		4
11	DLQ	G-10	77	-0-	77		159	77 2		Y	-0-		4

PFLUGER "A" WELL #: 3302 RRCID -> 141030 COMPL. DATE 11/14/1987 TOTAL DEPTH 7889 PERF. N/A													
06		349 R	349	-0-	-0-	-0-	-0-	349 2		Y	-0-		-0-
07		339 R	339	-0-	-0-	-0-	-0-	339 2		Y	-0-		-0-
08		255 R	255	-0-	-0-	-0-	-0-	255 2		Y	-0-		-0-
09		243 R	243	-0-	-0-	-0-	-0-	243 2		Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	244	-0-	244		244	244 2		Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	235	-0-	235		479	235 2		Y	-0-		-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING														
OWN RESOURCES OPERATING, LLC //CONT.// 630563														
SUGG 'BB' WELL #: 1708 RRCID -> 141031 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 7850 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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 1 RRCID -> 141033 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A														
06	120 #	109	-0-	-11	-0-	109	2			Y	-0-	1	1	-0-
07	124 #	93	-0-	-31	-0-	93	2			Y	-0-			-0-
08	124 #	97	-0-	-27	-0-	97	2			Y	-0-			-0-
09	120 #	68	-0-	-52	-0-	68	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	79	-0-	79	79	79	2			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	82	-0-	82	161	82	2			Y	-0-			-0-

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 2 RRCID -> 141034 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A														
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	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														
06	210 #	160	-0-	-50	-0-	159	2	1	9	Y	1	5	1	2
07	217 #	175	-0-	-42	-0-	174	2	1	9	Y	1			3
08	217 #	183	-0-	-34	-0-	180	2	3	9	Y	3			6
09	180 #	127	-0-	-53	-0-	127	2			Y	-0-			6
10	DLQ G-10	147	-0-	147	147	146	2	1	9	Y	1			7
11	DLQ G-10	153	-0-	153	300	152	2	1	9	Y	1			8

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 6 RRCID -> 143239 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7427 - 7772														
06	120 #	96	-0-	-24	-0-	95	2	1	9	Y	1	3	1	1
07	124 #	96	-0-	-28	-0-	96	2			Y	-0-			1
08	124 #	97	-0-	-27	-0-	97	2			Y	-0-			1
09	120 #	68	-0-	-52	-0-	68	2			Y	-0-			1
10	DLQ G-10	79	-0-	79	79	79	2			Y	-0-			1
11	DLQ G-10	82	-0-	82	161	82	2			Y	-0-			1

FERGUSON BROS -34- WELL #: 7 RRCID -> 145016 COMPL. DATE 07/14/1992 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7331 - 7499														
06	870 #	702	-0-	-168	-0-	700	2	2	9	Y	2	22	1	8
07	868 #	584	-0-	-284	-0-	582	2	2	9	Y	2			10
08	868 #	586	-0-	-282	-0-	579	2	7	9	Y	6			16
09	810 #	406	-0-	-404	-0-	406	2			Y	-0-			16
10	DLQ G-10	471	-0-	471	471	469	2	2	9	Y	2			18
11	DLQ G-10	488	-0-	488	959	487	2	1	9	Y	1			19

FERGUSON BROS -34- WELL #: 8 RRCID -> 145017 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7345 - 7589														
06	750 #	690	-0-	-60	-0-	687	2	3	9	Y	3	23	1	9
07	744 #	674	-0-	-70	-0-	673	2	1	9	Y	1			10
08	713 #	683	-0-	-30	-0-	680	2	3	9	Y	3			13
09	690 #	477	-0-	-213	-0-	477	2			Y	-0-			13
10	DLQ G-10	551	-0-	551	551	550	2	1	9	Y	1			14
11	DLQ G-10	573	-0-	573	1124	572	2	1	9	Y	1			15

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING												
OWN RESOURCES OPERATING, LLC //CONT.// 630563												
FERGUSON BROS. -34- WELL #: 9 RRCID -> 145018 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7385 - 7579												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		150 #	130	-0-	-20	-0-	130 2		Y	-0-	1 1	1
07		155 #	118	-0-	-37	-0-	118 2		Y	-0-		1
08		155 #	111	-0-	-44	-0-	111 2		Y	-0-		1
09		120 #	78	-0-	-42	-0-	78 2		Y	-0-		1
10	DLQ	G-10	90	-0-	90	90	90 2		Y	-0-		1
11	DLQ	G-10	93	-0-	93	183	93 2		Y	-0-		1

FERGUSON BROS -34- WELL #: 10 RRCID -> 145019 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7400 - 7654												
06		810 #	640	-0-	-170	-0-	638 2	2 9	Y	2	22 1	8
07		775 #	597	-0-	-178	-0-	596 2	1 9	Y	1		9
08		775 #	575	-0-	-200	-0-	572 2	3 9	Y	3		12
09		630 #	402	-0-	-228	-0-	402 2		Y	-0-		12
10	DLQ	G-10	464	-0-	464	464	463 2	1 9	Y	1		13
11	DLQ	G-10	483	-0-	483	947	482 2	1 9	Y	1		14

SUGG "D" WELL #: 3109 RRCID -> 145020 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7404 - 7708												
06		102 R	102	-0-	-0-	-0-	99 2	3 9	Y	3		7
07		111 R	111	-0-	-0-	-0-	108 2	3 9	Y	3		10
08		147 R	147	-0-	-0-	-0-	140 2	7 9	Y	6		16
09		104 R	104	-0-	-0-	-0-	103 2	1 9	Y	1	15 1	2
10	DLQ	G-10	103	-0-	103	103	103 2		Y	-0-		2
11	DLQ	G-10	101	-0-	101	204	97 2	4 9	Y	4		6

FERGUSON BROS. -34- WELL #: 14 RRCID -> 145648 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7296 - 7578												
06		132 R	132	-0-	-0-	-0-	132 2		Y	-0-		1
07		136 R	136	-0-	-0-	-0-	136 2		Y	-0-		1
08		145 R	145	-0-	-0-	-0-	142 2	3 9	Y	3		4
09		120 #	100	-0-	-20	-0-	100 2		Y	-0-		4
10	DLQ	G-10	116	-0-	116	116	115 2	1 9	Y	1		5
11	DLQ	G-10	121	-0-	121	237	120 2	1 9	Y	1		6

FERGUSON BROS -34- WELL #: 16 RRCID -> 145649 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7268 - 7451												
06		141 R	141	-0-	-0-	-0-	141 2		Y	-0-		-0-
07		137 R	137	-0-	-0-	-0-	136 2	1 9	Y	1		1
08		128 R	128	-0-	-0-	-0-	125 2	3 9	Y	3		4
09		120 #	88	-0-	-32	-0-	88 2		Y	-0-		4
10	DLQ	G-10	102	-0-	102	102	101 2	1 9	Y	1		5
11	DLQ	G-10	106	-0-	106	208	105 2	1 9	Y	1		6

SUGG "D" WELL #: 3114 RRCID -> 151850 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7308 - 7476												
06		150 #	97	-0-	-53	-0-	97 2		Y	-0-		5
07		155 #	111	-0-	-44	-0-	111 2		Y	-0-		5
08		155 #	147	-0-	-8	-0-	147 2		Y	-0-		5
09		150 #	107	-0-	-43	-0-	107 2		Y	-0-		5
10	DLQ	G-10	108	-0-	108	108	108 2		Y	-0-		5
11	DLQ	G-10	101	-0-	101	209	101 2		Y	-0-		5

SUGG "D" WELL #: 3116 RRCID -> 151851 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7397 - 7606												
06		660 #	619	-0-	-41	-0-	612 2	7 9	Y	6		18
07		607 R	607	-0-	-0-	-0-	604 2	3 9	Y	3		21
08		798 R	798	-0-	-0-	-0-	791 2	7 9	Y	6		27
09		630 #	581	-0-	-49	-0-	580 2	1 9	Y	1	15 1	13
10	DLQ	G-10	581	-0-	581	581	581 2		Y	-0-		13
11	DLQ	G-10	551	-0-	551	1132	547 2	4 9	Y	4		17

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING												
OWN RESOURCES OPERATING, LLC //CONT.// 630563												
SUGG "D" WELL #: 1908 RRCID -> 152012 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7348 - 7355												
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	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	274					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	274					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	274					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	274					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	274					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	274					Y	-0-	-0-

BAILEY 16 WELL #: 11 RRCID -> 152013 COMPL. DATE 07/30/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7838 - 7924												
06	240 #	124	-0-	-116	-0-	124	2			Y	-0-	-0-
07	248 #	118	-0-	-130	-0-	118	2			Y	-0-	-0-
08	248 #	119	-0-	-129	-0-	119	2			Y	-0-	-0-
09	240 #	121	-0-	-119	-0-	121	2			Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	109	-0-	109	109	109	2			Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	112	-0-	112	221	112	2			Y	-0-	-0-

PFLUGER "A" WELL #: 1509 RRCID -> 152014 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7594 - 7762												
06	401 R	401	-0-	-0-	-0-	400	2	1	9	Y	1	1
07	413 R	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-	-0-
08	401 R	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-	-0-
09	442 R	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	445	-0-	445	445	445	2			Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	372	-0-	372	817	372	2			Y	-0-	-0-

BAILEY -10- WELL #: 15 RRCID -> 190730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7589 - 7841												
06	120 #	57	-0-	-63	-0-	57	2			Y	-0-	-0-
07	124 #	50	-0-	-74	-0-	50	2			Y	-0-	-0-
08	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-	-0-
09	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	60	-0-	60	60	60	2			Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	57	-0-	57	117	57	2			Y	-0-	-0-

BAILEY -10- WELL #: 13 RRCID -> 190735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7637 - 7844												
06	112 R	112	-0-	-0-	-0-	108	2	4	9	Y	4	3
07	97 R	97	-0-	-0-	-0-	94	2	3	9	Y	3	3
08	93 #	84	-0-	-9	-0-	77	2	7	9	Y	6	-0-
09	122 R	122	-0-	-0-	-0-	113	2	9	9	Y	8	3
10	DLQ G-10	108	-0-	108	108	99	2	9	9	Y	8	2
11	DLQ G-10	104	-0-	104	212	95	2	9	9	Y	8	1

PFLUGER "A" WELL #: 3310 RRCID -> 190746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7442 - 7712												
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	1
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	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												
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING														
OWN RESOURCES OPERATING, LLC //CONT.// 630563														
SUGG "D" WELL #: 1906 RRCID -> 190749 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7327 - 7641														
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
06		86 R	86	-0-	-0-	-0-	86	2		Y	-0-			6
07		80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	2		Y	-0-			6
08		93 #	34	-0-	-59	-0-	33	2	1 9	Y	1			7
09		90 #	37	-0-	-53	-0-	37	2		Y	-0-			7
10	DLQ	G-10	39	-0-	39	39	39	2		Y	-0-			7
11	DLQ	G-10	35	-0-	35	74	35	2		Y	-0-			7

SUGG "AA" WELL #: 901 RRCID -> 190750 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7692 - 7798														
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PFLUGER "A" WELL #: 1510 RRCID -> 191182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7617 - 7758														
06		90 #	32	-0-	-58	-0-	30	2	2 9	Y	2	3 1		3
07		93 #	41	-0-	-52	-0-	41	2		Y	-0-	3 1		-0-
08		93 #	30	-0-	-63	-0-	30	2		Y	-0-			-0-
09		90 #	31	-0-	-59	-0-	31	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	29	-0-	29	29	29	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	29	-0-	29	58	29	2		Y	-0-			-0-

SUGG -B- WELL #: 1304 RRCID -> 213198 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7717 - 7935														
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	103				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	103				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	103				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	103				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	103				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	103				N	NO RPT			-0-

SUGG -B- WELL #: 1604 RRCID -> 213199 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7768 - 7894														
06		282 R	282	-0-	-0-	-0-	261	2	21 9	Y	19	11 1		21
07		377 R	377	-0-	-0-	-0-	334	2	43 9	Y	39			60
08		348 R	348	-0-	-0-	-0-	318	2	30 9	Y	27	53 1		34
09		300 R	300	-0-	-0-	-0-	275	2	25 9	Y	23	54 1		3
10	DLQ	G-10	310	-0-	310	310	279	2	31 9	Y	28			31
11	DLQ	G-10	276	-0-	276	586	247	2	29 9	Y	26			57

SUGG -B- WELL #: 1308 RRCID -> 213289 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7749 - 7945														
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	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														
06		90 #	57	-0-	-33	-0-	57	2		Y	-0-			-0-
07		93 #	34	-0-	-59	-0-	34	2		Y	-0-			-0-
08		93 #	16	-0-	-77	-0-	16	2		Y	-0-			-0-
09		90 #	15	-0-	-75	-0-	15	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	15	-0-	15	15	15	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	16	-0-	16	31	16	2		Y	-0-			-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING												
OWN RESOURCES OPERATING, LLC //CONT.// 630563												
FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 12 RRCID -> 213463 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7360 - 7691												
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	
06		120 #	111	-0-	-9	-0-	111 2				Y	-0-
07		124 #	91	-0-	-33	-0-	91 2				Y	-0-
08		124 #	76	-0-	-48	-0-	76 2				Y	-0-
09		120 #	54	-0-	-66	-0-	54 2				Y	-0-
10	DLQ	G-10	62	-0-	62		62 2				Y	-0-
11	DLQ	G-10	64	-0-	64	126	64 2				Y	-0-

PFLUGER "A" WELL #: 1516 RRCID -> 213475 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7648 - 7776												
06		175 R	175	-0-	-0-	-0-	174 2	1 9			Y	1
07		193 R	193	-0-	-0-	-0-	193 2				Y	2 1
08		124 #	114	-0-	-10	-0-	114 2				Y	1 1
09		120 #	118	-0-	-2	-0-	118 2				Y	-0-
10	DLQ	G-10	111	-0-	111		111 2				Y	-0-
11	DLQ	G-10	110	-0-	110	221	110 2				Y	-0-

SUGG "C" WELL #: 4302 RRCID -> 213477 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7861 - 8022												
06		90 #	9	-0-	-81	-0-	9 2				N	24
07		93 #	26	-0-	-67	-0-	14 2	12 9			N	19
08		93 #	25	-0-	-68	-0-	14 2	11 9			N	20
09		90 #	27	-0-	-63	-0-	19 2	8 9			N	10
10		62 #	30	-0-	-32	-0-	18 2	12 9			N	12
11		30 #	24	-0-	-6	-0-	14 2	10 9			N	21

SUGG -B- WELL #: 1407 RRCID -> 213480 COMPL. DATE 07/09/1992 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7641 - 7782												
06		300 #	287	-0-	-13	-0-	287 2				Y	-0-
07		341 #	264	-0-	-77	-0-	264 2				Y	-0-
08		434 #	161	-0-	-273	-0-	161 2				Y	-0-
09		420 #	154	-0-	-266	-0-	154 2				Y	-0-
10	DLQ	G-10	147	-0-	147	147	147 2				Y	-0-
11	DLQ	G-10	159	-0-	159	306	159 2				Y	-0-

FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 13 RRCID -> 214966 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7379 - 7531												
06		140 R	140	-0-	-0-	-0-	140 2				Y	1
07		133 R	133	-0-	-0-	-0-	133 2				Y	1
08		128 R	128	-0-	-0-	-0-	125 2	3 9			Y	4
09		120 #	88	-0-	-32	-0-	88 2				Y	4
10	DLQ	G-10	102	-0-	102	102	101 2	1 9			Y	5
11	DLQ	G-10	106	-0-	106	208	105 2	1 9			Y	6

FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 11 RRCID -> 214986 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7389 - 7636												
06		198 R	198	-0-	-0-	-0-	197 2	1 9			Y	3
07		167 R	167	-0-	-0-	-0-	166 2	1 9			Y	4
08		156 R	156	-0-	-0-	-0-	153 2	3 9			Y	7
09		150 #	107	-0-	-43	-0-	107 2				Y	7
10	DLQ	G-10	124	-0-	124	124	123 2	1 9			Y	8
11	DLQ	G-10	129	-0-	129	253	128 2	1 9			Y	9

SUGG "B" WELL #: 1406 RRCID -> 219517 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7648 - 7808												
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUGG RANCH (CANYON DIST 08)		//CONT.// 87018 550		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
OWN RESOURCES OPERATING, LLC		//CONT.// 630563		WELL #: 3308		RRCID -> 219521		COMPL. DATE 12/02/1989		TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7473 - 7823					
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
06	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-				-0-
07	168 R	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-				-0-
08	173 R	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-				-0-
09	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	166	-0-	166	166	166	2			Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	159	-0-	159	325	159	2			Y	-0-				-0-

SUGG "D"		WELL #: 1914		RRCID -> 240611		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7354 - 7538							
06	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-				6
07	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-				6
08	62 #	25	-0-	-37	-0-	25	2			Y	-0-				6
09	60 #	28	-0-	-32	-0-	28	2			Y	-0-				6
10	DLQ G-10	30	-0-	30	30	30	2			Y	-0-				6
11	DLQ G-10	27	-0-	27	57	27	2			Y	-0-				6

PFLUGER -A-		WELL #: 1601		RRCID -> 279350		COMPL. DATE 01/27/1988		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7681 - 7792							
06	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-				-0-
07	62 #	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-				-0-
08	62 #	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-				-0-
09	60 #	16	-0-	-44	-0-	16	2			N	-0-				-0-
10	62 #	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-				-0-
11	60 #	14	-0-	-46	-0-	14	2			N	-0-				-0-

SUGG -D-		WELL #: 3115		RRCID -> 279353		COMPL. DATE 10/15/1992		TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7401 - 7722							
06	630 #	522	-0-	-108	-0-	519	2	3	9	Y	3				12
07	682 #	408	-0-	-274	-0-	405	2	3	9	Y	3				15
08	682 #	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-				15
09	660 #	384	-0-	-276	-0-	383	2	1	9	Y	1	15	1		1
10	620 #	384	-0-	-236	-0-	384	2			Y	-0-				1
11	510 #	366	-0-	-144	-0-	362	2	4	9	Y	4				5

SUN VALLEY (TUBB, LOWER)		87143 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS							
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854		WELL #: 1		RRCID -> 160678		COMPL. DATE 04/23/1981		TOTAL DEPTH 3290 PERF. N/A					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52

SURVEY 16 (10,300)		87304 500		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS							
BARNHART CO.		052210		WELL #: 2		RRCID -> 042904		COMPL. DATE 10/19/1967		TOTAL DEPTH 10390 PERF. N/A					
06	750 #	736	-0-	-14	-0-	736	2			Y	-0-				-0-
07	775 #	605	-0-	-170	-0-	605	2			Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	828	-0-	828	828	828	2			Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	554	-0-	554	1382	554	2			Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1382					Y	NO RPT				-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	1382					Y	NO RPT				-0-

SURVEY 16 (10,300) //CONT.// 87304 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
 BARNHART CO. //CONT.// 052210
 BARNHART, ET AL FEE WELL #: 3 RRCID -> 048390 COMPL. DATE 05/14/1970 TOTAL DEPTH 10694 PERF. N/A

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
06		3150 #	2611	-0-	-539	-0-	2611	2		Y	-0-					-0-
07		2883 #	2143	-0-	-740	-0-	2143	2		Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	2936	-0-	2936	2936	2936	2		Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	1964	-0-	1964	4900	1964	2		Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4900				Y	NO RPT					-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	4900				Y	NO RPT					-0-

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

06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					108
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					108
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					108
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					108
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					108
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				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 12/01/2015 TOTAL DEPTH 11882 PERF.10010 - 16602

*02		1798 X	490	-0-	-1308	-0-	93	2	397	3	Y	-0-				-0-
03		1209 X	593	-0-	-616	-0-	165	2	428	3	Y	-0-				-0-
04		1110 X	265	-0-	-845	-0-	87	2	178	3	Y	-0-				-0-
05		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	387	2	633	3	Y	22	11	0		11
							24	9								
06		2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	838	2	1344	3	Y	131	88	0		54
							144	9								
07		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	864	2	1076	3	Y	170	156	0		68
							187	9								
08		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	722	2	1244	3	Y	117	143	0		42
							129	9								
09		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	878	2	1213	3	Y	72	62	0		52
							79	9								
10		2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	1063	2	1404	3	Y	200	192	0		60
							220	9								
*11		2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	462	2	1892	3	Y	132	128	0		64
							145	9								

SANDERS, JUNE TRACT -A- WELL #: 9 RRCID -> 198878 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11794 - 13023

06		576 N	576	-0-	-0-	-0-	221	2	355	3	Y	-0-				-0-
07		667 N	667	-0-	-0-	-0-	297	2	370	3	Y	-0-				-0-
08		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	403	2	695	3	Y	36	23	0		13
							40	9								
09		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	466	2	644	3	Y	55	28	0		40
							61	9								
10		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	595	2	786	3	Y	3	42	0		1
							3	9								
*11		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	287	2	1175	3	Y	72	38	0		35
							79	9								

CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. 126758
 PECK, JOSIE FAYE WELL #: D 1 RRCID -> 157354 COMPL. DATE 11/18/1972 TOTAL DEPTH 13316 PERF.11628 - 11910

06		2010 N	1966	-0-	-44	-0-	1924	3	42	9	N	38				179
07		2077 N	1999	-0-	-78	-0-	1954	3	45	9	N	41				220
08		2077 N	874	-0-	-1203	-0-	874	3			N	-0-				220
09		1980 N	1286	-0-	-694	-0-	1279	3	7	9	N	6				226
10		1984 N	1876	-0-	-108	-0-	1845	3	31	9	N	28	167	1		87
11		840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT				87

SWEETIE PECK (DEVONIAN)		//CONT.//		87599 142	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MIDLAND			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726									
LYNCH "17"				WELL #: 1	RRCID -> 186909	COMPL. DATE 11/17/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12175	- 14521			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	330 N	185	-0-	-145	-0-	183 3	2 9	N	2	170 1		95	
07	248 N	198	-0-	-50	-0-	187 3	11 9	N	10			105	
08	248 N	203	-0-	-45	-0-	166 3	37 9	N	34	2 8		137	
09	180 N	175	-0-	-5	-0-	175 3		N	-0-			137	
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3		N	-0-			137	
11	210 N	45	-0-	-165	-0-	34 3	11 9	N	10			147	

HANNIFIN "20"				WELL #: 1	RRCID -> 188563	COMPL. DATE 02/01/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12038	- 16209			
06	2970 N	2745	-0-	-225	-0-	2624 3	121 9	N	110	168 1	3 8	197	
07	3007 N	2900	-0-	-107	-0-	2802 3	98 9	N	89	170 1	9 8	107	
08	2976 N	2784	-0-	-192	-0-	2653 3	131 9	N	119	1 8		225	
09	2760 N	2363	-0-	-397	-0-	2275 3	88 9	N	80	184 1	4 8	117	
10	2914 N	2323	-0-	-591	-0-	2206 3	117 9	N	106	115 1	6 8	102	
*11	2946 N	2946	-0-	-0-	-0-	2844 3	102 9	N	93	2 8		193	

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445									
LYNCH, JUNE				WELL #: 1	RRCID -> 130532	COMPL. DATE 03/04/1989	TOTAL DEPTH 13325	PERF.11781	- 11866				
06	10303 X	10303	-0-	-0-	-0-	10118 3	185 9	Y	168	123 1		123	
07	11075 X	11075	-0-	-0-	-0-	10942 3	133 9	Y	121	179 1		65	
08	7938 X	7938	-0-	-0-	-0-	7804 3	134 9	Y	122	99 1		88	
09	7480 X	7480	-0-	-0-	-0-	7352 3	128 9	Y	116	152 1		52	
10	7608 X	7608	-0-	-0-	-0-	7501 3	107 9	Y	97	94 1		55	
11	7800 X	7168	-0-	-632	-0-	7033 3	135 9	Y	123	134 1		44	

SM ENERGY COMPANY				788997									
TXL "W" 33				WELL #: 1LT	RRCID -> 192978	COMPL. DATE 02/10/2002	TOTAL DEPTH 13000	PERF.12220	- 12320				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

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				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

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				
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2		N	-0-			27	
07	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837 2		N	-0-			27	
08	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444 2		N	-0-			27	
09	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 2		N	-0-			27	
10	1829 N	1233	-0-	-596	-0-	1233 2		N	-0-			27	
11	1410 N	1082	-0-	-328	-0-	1082 2		N	-0-			27	

T. C. I. (GRAYBURG ZONE)
CLARK, JOHN M., INC.
EATON-WILLIAMS

87889 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
157283

WELL #: 1 RRCID -> 136405 COMPL. DATE 07/15/1990 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1996 - 2144

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
06	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2305	3	6 9	N	5	193
07	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2266	3	3 9	N	3	196
08	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2218	3	1 9	N	1	197
09	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1897	3	1 9	N	1	198
10	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2306	3	2 9	N	2	200
*11	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2283	3	2 9	N	2	202

G P II ENERGY, INC.
MAUER, B. M.

292232
WELL #: 1 RRCID -> 020925 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 6100 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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROCA PRODUCTION, INC.
BARTON, FLORA, ET AL

722193
WELL #: 1A RRCID -> 054923 COMPL. DATE 04/13/1972 TOTAL DEPTH 2419 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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SMITH, J. O.

WELL #: 4 RRCID -> 057853 COMPL. DATE 12/09/1973 TOTAL DEPTH 4040 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
06	0 W	659	-0-	659	659	659	3	N	-0-		-0-
07	0 W	669	-0-	669	1328	669	3	N	-0-		-0-
08	0 W	768	-0-	768	2096	768	3	N	-0-		-0-
09	2704 N	608	-0-	-2096	-0-	608	3	N	-0-		-0-
*10	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3	N	-0-		-0-
11	750 N	669	-0-	-81	-0-	669	3	N	-0-		-0-

SMITH, J. O.

WELL #: 3 RRCID -> 086984 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1731 - 2250

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
06	0 W	659	-0-	659	659	659	3	N	-0-		-0-
07	0 W	668	-0-	668	1327	668	3	N	-0-		-0-
08	0 W	769	-0-	769	2096	769	3	N	-0-		-0-
09	2704 N	608	-0-	-2096	-0-	608	3	N	-0-		-0-
*10	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3	N	-0-		-0-
11	750 N	670	-0-	-80	-0-	670	3	N	-0-		-0-

SPACE PRODUCTION INC.
STATE NEELY

807147
WELL #: 2 RRCID -> 107969 COMPL. DATE 06/03/1982 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 2190 - 2199

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
06	60 N	37	-0-	-23	-0-	37	3	N	-0-		157
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-		157
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3	N	-0-		157
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3	N	-0-		157
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3	N	-0-		157
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		157

OIL AND GAS DIVISION

T. C. I. (SEVEN RIVERS) 87889 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
 RAMTEX ENERGY LLC 690225
 ADAMS WELL #: 2 RRCID -> 238200 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1556 - 1664

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		240 N	187	-0-	-53	-0-	187 2		N	-0-			-0-
07		217 N	155	-0-	-62	-0-	155 2		N	-0-			-0-
08		186 N	126	-0-	-60	-0-	126 2		N	-0-			-0-
09		180 N	168	-0-	-12	-0-	168 2		N	-0-			-0-
10		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2		N	-0-			-0-
*11		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		N	-0-			-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

06		990 #	205	-0-	-785	-0-	28 1	177 2	N	-0-			-0-
07		1023 #	269	-0-	-754	-0-	28 1	241 2	N	-0-			-0-
08		961 #	253	-0-	-708	-0-	28 1	225 2	N	-0-			-0-
09		810 #	183	-0-	-627	-0-	28 1	155 2	N	-0-			-0-
10		837 #	161	-0-	-676	-0-	28 1	133 2	N	-0-			-0-
11		270 #	173	-0-	-97	-0-	28 1	145 2	N	-0-			-0-

ABELL-CONCO "A" WELL #: 2 RRCID -> 120215 COMPL. DATE 01/30/1986 TOTAL DEPTH 1930 PERF. 1523 - 1841

06		270 #	180	-0-	-90	-0-	25 1	148 2	Y	6			21
07		279 #	135	-0-	-144	-0-	25 1	106 2	Y	4			25
08		455 R	455	-0-	-0-	-0-	25 1	422 2	Y	7	25 1		7
09		240 #	85	-0-	-155	-0-	25 1	56 2	Y	4			11
*10		451 R	451	-0-	-0-	-0-	25 1	419 2	Y	6			17
*11		390 R	390	-0-	-0-	-0-	25 1	358 2	Y	6			23

IMPERIAL GAS RESOURCES LLC 423398
 TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 212744 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69

DORAN WELL #: 4 RRCID -> 224391 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-			147
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-			147
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-			147
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-			147
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-			147
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-			147

T. C. I. (YATES)		//CONT.//		87889 852	ASSOCIATED	49B	CNTY: PECOS					
ROCA PRODUCTION, INC.				722193								
TEXAS COTTON INDUSTRIES		WELL #:		2	RRCID ->	051218	COMPL. DATE	11/01/1983	TOTAL DEPTH	2220	PERF.	1595 - 1630
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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

EATON		WELL #:		1	RRCID ->	072325	COMPL. DATE	07/06/1977	TOTAL DEPTH	2331	PERF.	N/A
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

STOKES, GOLDIE		WELL #:		1	RRCID ->	191507	COMPL. DATE	05/01/2002	TOTAL DEPTH	2239	PERF.	1374 - 1514
06	0 W	219	-0-	219	219	219	3		N	-0-		-0-
07	0 W	222	-0-	222	441	222	3		N	-0-		-0-
08	0 W	218	-0-	218	659	218	3		N	-0-		-0-
09	842 R	183	-0-	-659	-0-	183	3		N	-0-		-0-
*10	248 #	233	-0-	-15	-0-	233	3		N	-0-		-0-
*11	221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-		-0-

SPACE PRODUCTION INC.		807147		STATE NEELY		WELL #:	1	RRCID ->	106271	COMPL. DATE	07/08/1983	TOTAL DEPTH	1240	PERF.	1183 - 1205
06	60 #	33	-0-	-27	-0-	33	3		N	-0-		-0-			
07	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-		-0-			
08	62 #	56	-0-	-6	-0-	56	3		N	-0-		-0-			
09	60 #	53	-0-	-7	-0-	53	3		N	-0-		-0-			
10	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	3		N	-0-		-0-			
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		-0-			

T. C. I., WEST (QUEEN)		87890 600		IMPERIAL GAS RESOURCES LLC		WELL #:	5 R	RRCID ->	251412	COMPL. DATE	05/13/2003	TOTAL DEPTH	2150	PERF.	261 - 970
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			

DORAN		WELL #:		4	RRCID ->	251416	COMPL. DATE	07/16/2003	TOTAL DEPTH	2250	PERF.	936 - 2250
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

T.C.I., WEST (SEVEN RIVERS)		87890 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC		423398		WELL #: 1		RRCID -> 176344		COMPL. DATE 11/03/1999		TOTAL DEPTH 2231		PERF. 1572 - 1774				
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
06		960 N	922	-0-	-38	-0-	909 2	13	9	N	12					145
07		944 N	944	-0-	-0-	-0-	943 2	1	9	N	1					146
08		992 N	937	-0-	-55	-0-	934 2	3	9	N	3					149
09		930 N	882	-0-	-48	-0-	880 2	2	9	N	2					151
*10		939 N	939	-0-	-0-	-0-	918 2	21	9	N	19					170
*11		913 N	913	-0-	-0-	-0-	904 2	9	9	N	8					178

CORRIGAN STATE		WELL #: 4N		RRCID -> 204209		COMPL. DATE 08/10/2003		TOTAL DEPTH 2050		PERF. 700 - 2050	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-

TESTA		WELL #: 5 R		RRCID -> 251414		COMPL. DATE 05/13/2003		TOTAL DEPTH 2150		PERF. 261 - 970	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-

DORAN		WELL #: 4		RRCID -> 251415		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 2250		PERF. 936 - 2250	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY)		88071 232		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR					
BAKER OPERATING, INC.		046623		WELL #: 302		RRCID -> 060847		COMPL. DATE 04/23/1947		TOTAL DEPTH 8108		PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-		

OXY USA WTP LP		630555		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR			
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #: 209		RRCID -> 020969		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY)		//CONT.//		88071 232	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR						
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555										
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		309	RRCID ->	020974	COMPL. DATE	05/10/1946	TOTAL DEPTH	N/A	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	BALANCE
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		409	RRCID ->	020976	COMPL. DATE	08/17/1989	TOTAL DEPTH	8045	PERF.	7910 - 7990		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		410	RRCID ->	020977	COMPL. DATE	11/05/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		511 G	RRCID ->	020979	COMPL. DATE	10/10/1989	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	7860 - 8010		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		609	RRCID ->	020991	COMPL. DATE	04/02/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		507G	RRCID ->	116619	COMPL. DATE	03/21/1985	TOTAL DEPTH	8090	PERF.	7920 - 8090		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		406G	RRCID ->	116620	COMPL. DATE	03/25/1985	TOTAL DEPTH	8045	PERF.	7950 - 8000		
06		54784 X	54784	-0-	-0-	-0-	54784	2	Y	-0-			-0-	
07		54963 X	54419	-0-	-544	-0-	54419	2	Y	-0-			-0-	
08		54963 X	54249	-0-	-714	-0-	54249	2	Y	-0-			-0-	
09		54900 X	21424	-0-	-33476	-0-	21424	2	Y	-0-			-0-	
10		56730 X	35155	-0-	-21575	-0-	34973	2	182 9	Y	165	139 0	26	
11		54780 X	201	-0-	-54579	-0-	2 2	199 9	Y	181	185 0		22	

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY)		//CONT.//		88071 232	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ECTOR				
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555										
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		407G	RRCID ->	130405	COMPL. DATE	03/16/1989	TOTAL DEPTH	8118	PERF.	7928 -	8073	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	-0-	738 2	862 9	Y	784	825 0			91
07	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	-0-	745 2	732 9	Y	665	690 0			66
08	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	-0-	550 2	628 9	Y	571	557 0			80
09	780 N	714	-0-	-66	-0-	-0-	232 2	482 9	Y	438	449 0			69
10	806 N	5	-0-	-801	-0-	-0-	1 2	4 9	Y	4	72 0			1
11	780 N	-0-	-0-	-780	-0-	-0-			Y	345	304 0			42

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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

TXL (MCKEE)				88071 406	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ECTOR				
AGHORN OPERATING, INC.				008716										
TXL E		WELL #:		10	RRCID ->	173049	COMPL. DATE	05/10/1999	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7565 -	9030	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-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		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

TXL (TUBB)				88071 696	ASSOCIATED	49B				CNTY: ECTOR				
SUNFRAY ENERGY, INC.				829639										
FRASER, G. C., -F-		WELL #:		5 L	RRCID ->	020953	COMPL. DATE	05/08/1959	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	N/A		
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	0 #	-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		
M O	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
06	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	273 3	91 9	N	83	79 1		72
07	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	281 3	7 4	N	74			146
						81 9						
08	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	175 3	47 9	N	43	77 1		112
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	64 3	6 4	N	8	74 1		46
						9 9						
10	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	101 3	67 9	N	61	39 1		68
*11	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	148 3	54 9	N	49	30 1		87

TXL "E"			WELL #: 11		RRCID -> 256651		COMPL. DATE 06/03/2009			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7647 - 9825		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

OXY USA WTP LP			630555		RRCID -> 080618		COMPL. DATE 01/17/1979			TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7621 - 7804		
TXL "F"			WELL #: 1									
06	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11 2		Y	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
*11	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195 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		
06	1260 #	1241	-0-	-19	-0-	1121 2	120 9	N	109			289
07	1271 #	1259	-0-	-12	-0-	1141 2	118 9	N	107	188 1		208
08	1209 #	1176	-0-	-33	-0-	1058 2	118 9	N	107			315
09	1249 R	1249	-0-	-0-	-0-	1138 2	111 9	N	101	189 1		227
10	1271 #	1073	-0-	-198	-0-	1033 2	40 9	N	36			263
11	1230 #	1067	-0-	-163	-0-	970 2	97 9	N	88			351

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		
06	2940 X	2626	-0-	-314	-0-	60 1	2566 2	N	-0-			202
07	3038 X	2044	-0-	-994	-0-	60 1	1984 2	N	-0-			202
08	2542 X	1474	-0-	-1068	-0-	60 1	1414 2	N	-0-			202
09	2640 X	1315	-0-	-1325	-0-	60 1	1255 2	N	-0-			202
10	2728 X	486	-0-	-2242	-0-	60 1	426 2	N	-0-			158
11	2640 X	1304	-0-	-1336	-0-	60 1	1244 2	N	-0-			158

OIL AND GAS DIVISION

TAURUS (DEVONIAN)		//CONT.//		88465 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378									
JACKSON		WELL #:		1	RRCID ->	088675	COMPL. DATE	06/05/1980	TOTAL DEPTH	17465	PERF.13977	- 13589	
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
06		5627 X	5627	-0-	-0-	5607 3	20 9	N		18	188 1		20
07		4864 X	4864	-0-	-0-	4860 3	4 9	N		4			24
08		4622 X	4622	-0-	-0-	4616 3	6 9	N		5			29
09		2538 X	2538	-0-	-0-	2451 3	87 9	N		79			108
10		2583 X	2583	-0-	-0-	2583 3		N		-0-			108
*11		5133 X	5133	-0-	-0-	5091 3	42 9	N		38			146

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY			CNTY: WARD				
PARISH 48				1H	RRCID ->	192320	COMPL. DATE	12/02/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12758	- 18881	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			13

TAURUS (ELLENBURGER)				88465 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WARD				
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125									
HNG FEE 57		WELL #:		2	RRCID ->	077171	COMPL. DATE	06/21/1978	TOTAL DEPTH	17370	PERF.16883	- 17215	
06	11730 #	11259	-0-	-471	-0-	319 1	10871 3	N		63	31 8		77
						69 9							
07	11997 #	8479	-0-	-3518	-0-	253 1	8152 3	N		67	42 8		102
						74 9							
08	11997 #	6434	-0-	-5563	-0-	176 1	6213 3	N		41	32 8		111
						45 9							
09	11610 #	9621	-0-	-1989	-0-	9573 3	48 9	N		44	33 8		122
10	11997 #	4396	-0-	-7601	-0-	209 1	4162 3	N		23	15 8		130
						25 9							
11	11250 #	8739	-0-	-2511	-0-	275 1	8397 3	N		61	61 8		130
						67 9							

TENACITY (GLORIETA)				88778 210	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDREWS				
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232									
UNIVERSITY ANDREWS		WELL #:		36	RRCID ->	178521	COMPL. DATE	04/18/2000	TOTAL DEPTH	6245	PERF. 5138	- 5338	
06	1530 X	944	-0-	-586	-0-	944 3		N		-0-			-0-
07	1581 X	959	-0-	-622	-0-	959 3		N		-0-			-0-
08	1581 X	971	-0-	-610	-0-	971 3		N		-0-			-0-
09	1380 X	889	-0-	-491	-0-	889 3		N		-0-			-0-
10	1271 X	903	-0-	-368	-0-	903 3		N		-0-			-0-
11	930 X	850	-0-	-80	-0-	850 3		N		-0-			-0-

TEXAS BEND (ATOKA)				89106 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: LOVING				
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854									
VERMEJO		WELL #:		1	RRCID ->	051889	COMPL. DATE	05/15/1976	TOTAL DEPTH	19457	PERF. 4985	- 5719	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
7S OIL & GAS, LLC		954992						CNTY: PECOS						
THIGPIN E		WELL #: 1		RRCID -> 209692		COMPL. DATE 01/03/2005		TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7688 - 7693						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17			2438
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22			2460
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19			2479
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2479
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2479
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2479
THISTLE (OVERTHRUST)		89408 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		616999												
DOWNIE RANCH		WELL #: 303		RRCID -> 129472		COMPL. DATE 07/21/1988		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2771 - 3146						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DOWNIE RANCH		WELL #: 304		RRCID -> 135229		COMPL. DATE 06/19/1990		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1592 - 1660						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DOWNIE RANCH		WELL #: 101		RRCID -> 147186		COMPL. DATE 08/31/1993		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2488 - 2551						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DOWNIE RANCH		WELL #: 403		RRCID -> 150779		COMPL. DATE 05/15/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6239 - 6419						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

THISTLE (OVERTHRUST)		//CONT.//		89408 800	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999										
DOWNIE RANCH				WELL #: 401	RRCID -> 237163	COMPL. DATE 10/15/2007	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 2550	- 5430					
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

THREE BAR (DEVONIAN)				89690 250	ASSOCIATED	49B		CNTY: ANDREWS						
VIN FISHER PRODUCTION, INC.				885913										
PARKER, J. E. A/C 7 "A"				WELL #: 31	RRCID -> 052503	COMPL. DATE 03/30/1972	TOTAL DEPTH 8177	PERF. N/A						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-

THREE BAR (WICHITA)				89690 750	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ANDREWS						
VIN FISHER PRODUCTION, INC.				885913										
PARKER RANCH "21"				WELL #: 1	RRCID -> 172113	COMPL. DATE 04/06/1998	TOTAL DEPTH 9050	PERF. 7031	- 7248					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-

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	
06	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3	N	-0-		-0-
07	465 N	440	-0-	-25	-0-	440 3	N	-0-		-0-
08	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 3	N	-0-		-0-
09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3	N	-0-		-0-
10	434 N	309	-0-	-125	-0-	309 3	N	-0-		-0-
11	420 N	269	-0-	-151	-0-	269 3	N	-0-		-0-

PARKER, J. E.				WELL #: 58	RRCID -> 065590	COMPL. DATE 12/13/1997	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 2840	- 2990	
06	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3	N	-0-		-0-
07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3	N	-0-		-0-
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3	N	-0-		-0-
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3	N	-0-		-0-
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3	N	-0-		-0-
*11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3	N	-0-		-0-

PARKER, J. E.				WELL #: 83	RRCID -> 066759	COMPL. DATE 10/28/1997	TOTAL DEPTH 3066	PERF. 2851	- 3030	
06	300 N	96	-0-	-204	-0-	96 3	N	-0-		-0-
07	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3	N	-0-		-0-
08	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3	N	-0-		-0-
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3	N	-0-		-0-
10	310 N	254	-0-	-56	-0-	254 3	N	-0-		-0-
11	T. A.	221	-0-	221	221	221 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 #: 84		RRCID -> 069904		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2829 - 2900		
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
06	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 3		N	-0-			-0-
07	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 3		N	-0-			-0-
08	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 3		N	-0-			-0-
09	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 3		N	-0-			-0-
10	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 3		N	-0-			-0-
*11	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 3		N	-0-			-0-

PARKER, J. E.		WELL #: 88		RRCID -> 077972		COMPL. DATE 07/26/1978		TOTAL DEPTH 2946		PERF. 2865 - 2946		
06	180 N	160	-0-	-20	-0-	160 3		N	-0-			-0-
07	186 N	179	-0-	-7	-0-	179 3		N	-0-			-0-
08	186 N	167	-0-	-19	-0-	167 3		N	-0-			-0-
09	150 N	93	-0-	-57	-0-	93 3		N	-0-			-0-
10	186 N	73	-0-	-113	-0-	73 3		N	-0-			-0-
*11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-			-0-

PARKER, J. E.		WELL #: 87		RRCID -> 077973		COMPL. DATE 07/20/1978		TOTAL DEPTH 2933		PERF. 2844 - 2933		
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3		N	-0-			-0-
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3		N	-0-			-0-
08	279 N	156	-0-	-123	-0-	156 3		N	-0-			-0-
09	270 N	124	-0-	-146	-0-	124 3		N	-0-			-0-
10	248 N	232	-0-	-16	-0-	232 3		N	-0-			-0-
*11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3		N	-0-			-0-

PARKER, J. E.		WELL #: 85		RRCID -> 079796		COMPL. DATE 08/25/1977		TOTAL DEPTH 2911		PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARKER 3-A-54		WELL #: 1		RRCID -> 132312		COMPL. DATE 06/08/1989		TOTAL DEPTH 3270		PERF. 2878 - 3074		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
*11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-

PARKER, J. E.		WELL #: 89		RRCID -> 164086		COMPL. DATE 10/15/1997		TOTAL DEPTH 3276		PERF. 2870 - 3061		
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-			-0-
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 3		N	-0-			-0-
08	93 N	69	-0-	-24	-0-	69 3		N	-0-			-0-
09	60 N	22	-0-	-38	-0-	22 3		N	-0-			-0-
10	62 N	10	-0-	-52	-0-	10 3		N	-0-			-0-
11	60 N	9	-0-	-51	-0-	9 3		N	-0-			-0-

PARKER, J. E.		WELL #: 90		RRCID -> 164089		COMPL. DATE 05/29/1997		TOTAL DEPTH 3139		PERF. 2924 - 3058		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

THREE BAR (YATES) //CONT.// 89690 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344
 PARKER, J. E. WELL #: 91 RRCID -> 164092 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2973 - 3098

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
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARRUTH, CHRIS 135963
 UNIVERSITY 11-5 WELL #: 1 RRCID -> 072795 COMPL. DATE 08/26/1977 TOTAL DEPTH 3181 PERF. N/A

06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2		N	-0-			-0-
10	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2		N	-0-			-0-
*11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	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

06	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2		N	-0-			-0-
07	1705	N	1515	-0-	-190	-0-	1515	2		N	-0-			-0-
08	1798	N	1521	-0-	-277	-0-	1521	2		N	-0-			-0-
09	1650	N	1523	-0-	-127	-0-	1523	2		N	-0-			-0-
10	1519	N	1503	-0-	-16	-0-	1503	2		N	-0-			-0-
*11	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81

TMBRING (DEVONIAN) 90249 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
 PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652
 LIGON "22" STATE WELL #: 1H RRCID -> 200635 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13006 - 15405

06	1470 #	1454	-0-	-16	-0-	-0-	1446	3	8	9	N	7	7	8	167
07	1519 #	1289	-0-	-230	-0-	-0-	1289	3			N	-0-			167
08	1674 #	1465	-0-	-209	-0-	-0-	1465	3			N	-0-			167
09	1620 #	1529	-0-	-91	-0-	-0-	1444	3	85	9	N	77	77	8	167
10	1674 #	1516	-0-	-158	-0-	-0-	1485	3	31	9	N	28	28	8	167
11	1440 #	748	-0-	-692	-0-	-0-	714	3	34	9	N	31	31	8	167

TORO (DEVONIAN) 90781 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
 REEVES-AW-FEE WELL #: 1 RRCID -> 255545 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 21200 PERF.17075 - 17332

06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
08	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2		N	-0-			-0-
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-			-0-
10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2		N	-0-			-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-			-0-

TORO (DEVONIAN)		//CONT.//		90781 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
BRIGHAM RESOURCES OPERATING, LLC				092850								
HARDIN-STATE				WELL #:	1	RRCID ->	064175	COMPL. DATE	05/19/1975	TOTAL DEPTH	20928	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
06		3900 X	2827	-0-	-1073	-0-	2827	2	N	-0-		-0-
07		4030 X	3283	-0-	-747	-0-	3283	2	N	-0-		-0-
08		3720 X	3413	-0-	-307	-0-	3413	2	N	-0-		-0-
09		3600 X	1065	-0-	-2535	-0-	1065	2	N	-0-		-0-
10		3286 X	2950	-0-	-336	-0-	2950	2	N	-0-		-0-
*11		3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2	N	-0-		-0-

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
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		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
06		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-		-0-
07		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-		-0-
08		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-		-0-
09		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-		-0-
10		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-		-0-
11		30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2	N	-0-		-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726								
CHAPPARAL				WELL #:	1	RRCID ->	252929	COMPL. DATE	07/31/2008	TOTAL DEPTH	21385	PERF.17722 - 17874
06		1771 X	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3	N	-0-		-0-
07		1947 X	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3	N	-0-		-0-
08		1953 X	1458	-0-	-495	-0-	1458	3	N	-0-		-0-
09		1890 X	1224	-0-	-666	-0-	1224	3	N	-0-		-0-
10		1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-			N	-0-		-0-
11		1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-			N	-0-		-0-

OXY USA INC.				630591								
SOUTHERN GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	070608	COMPL. DATE	03/17/1977	TOTAL DEPTH	21000	PERF. N/A
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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
06		41250 X	28910	-0-	-12340	-0-	28910	2	N	-0-		-0-
07		38657 X	28064	-0-	-10593	-0-	28064	2	N	-0-		-0-
08		37231 X	24698	-0-	-12533	-0-	24698	2	N	-0-		-0-
09		32490 X	26827	-0-	-5663	-0-	26827	2	N	-0-		-0-
10		30194 X	15004	-0-	-15190	-0-	15004	2	N	-0-		-0-
11		28920 X	6236	-0-	-22684	-0-	6236	2	N	-0-		-0-

 TORO (ELLENBURGER) //CONT.// 90781 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 041519 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 21475 PERF.20658 - 20953

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
06		8520 X	7183	-0-	-1337	-0-	7183 2		N	-0-			-0-
07		8649 X	7901	-0-	-748	-0-	7901 2		N	-0-			-0-
08		8370 X	7588	-0-	-782	-0-	7588 2		N	-0-			-0-
09		8100 X	7760	-0-	-340	-0-	7760 2		N	-0-			-0-
10		7905 X	5868	-0-	-2037	-0-	5868 2		N	-0-			-0-
11		7650 X	2868	-0-	-4782	-0-	2868 2		N	-0-			-0-

 REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 045002 COMPL. DATE 10/11/1968 TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A

06		59130 X	48315	-0-	-10815	-0-	48315 2		N	-0-			-0-
07		56265 X	38180	-0-	-18085	-0-	38180 2		N	-0-			-0-
08		56265 X	7422	-0-	-48843	-0-	7422 2		N	-0-			-0-
09		48330 X	22055	-0-	-26275	-0-	22055 2		N	-0-			-0-
10		49941 X	28873	-0-	-21068	-0-	28873 2		N	-0-			-0-
11		48330 X	10613	-0-	-37717	-0-	10613 2		N	-0-			-0-

 REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 3 A RRCID -> 045790 COMPL. DATE 03/05/1969 TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A

06		4500 X	4082	-0-	-418	-0-	4082 2		N	-0-			-0-
07		4526 X	4062	-0-	-464	-0-	4062 2		N	-0-			-0-
08		4526 X	3867	-0-	-659	-0-	3867 2		N	-0-			-0-
09		4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	4423 2		N	-0-			-0-
10		4216 X	3684	-0-	-532	-0-	3684 2		N	-0-			-0-
11		4080 X	1428	-0-	-2652	-0-	1428 2		N	-0-			-0-

 REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 046059 COMPL. DATE 04/06/1996 TOTAL DEPTH 21042 PERF.19851 - 20372

06		5970 X	5208	-0-	-762	-0-	5208 2		N	-0-			-0-
07		6138 X	5217	-0-	-921	-0-	5217 2		N	-0-			-0-
08		6169 X	5606	-0-	-563	-0-	5606 2		N	-0-			-0-
09		5670 X	5220	-0-	-450	-0-	5220 2		N	-0-			-0-
10		5580 X	4455	-0-	-1125	-0-	4455 2		N	-0-			-0-
11		5430 X	1990	-0-	-3440	-0-	1990 2		N	-0-			-0-

 REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 049648 COMPL. DATE 01/10/1971 TOTAL DEPTH 21050 PERF. N/A

06		2070 N	1587	-0-	-483	-0-	1587 2		N	-0-			-0-
07		1891 N	1730	-0-	-161	-0-	1730 2		N	-0-			-0-
08		1798 N	1685	-0-	-113	-0-	1685 2		N	-0-			-0-
09		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592 2		N	-0-			-0-
10		1736 N	1356	-0-	-380	-0-	1356 2		N	-0-			-0-
11		1620 N	679	-0-	-941	-0-	679 2		N	-0-			-0-

 ELK RIVER RESOURCES, LLC 247760
 CAMPBELL STATE WELL #: 1 RRCID -> 048844 COMPL. DATE 09/08/1970 TOTAL DEPTH 20970 PERF. N/A

06		300 N	252	-0-	-48	-0-	252 2		N	-0-			-0-
07		279 N	265	-0-	-14	-0-	265 2		N	-0-			-0-
08		279 N	219	-0-	-60	-0-	219 2		N	-0-			-0-
09		240 N	109	-0-	-131	-0-	109 2		N	-0-			-0-
10		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2		N	-0-			-0-
11		210 N	207	-0-	-3	-0-	207 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 O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * 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	
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3					-0-
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2 1	1 2				-0-
						22 3					
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3					-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-						-0-
*11	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1828 3	3 9			1 0	2

TORO (FUSSELMAN)				90781 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REEVES			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726							
CHAPPARAL		WELL #:		1	RRCID ->	207109	COMPL. DATE	07/18/2004	TOTAL DEPTH	21385	PERF.18228 - 18741
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

TOYAH (DEVONIAN)				90880 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES			
CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD.				126758							
SHURTLIFF UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	078058	COMPL. DATE	11/14/2007	TOTAL DEPTH	15038	PERF. 4960 - 5110
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MDC TEXAS OPERATOR LLC				556511							
TOYAH B		WELL #:		2	RRCID ->	110069	COMPL. DATE	09/10/1995	TOTAL DEPTH	12710	PERF. 9244 - 9284
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

TOYAH (PENN. 11350)				90880 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES			
MDC TEXAS OPERATOR LLC				556511							
TOYAH UNIT /ST. SCH. BD. -MM-/		WELL #:		3	RRCID ->	039403	COMPL. DATE	04/01/1995	TOTAL DEPTH	12826	PERF.11354 - 11364
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				1	1 8	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

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

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			
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ARRIS OPERATING COMPANY LLC		033176													
WELTMER TRUST 32-55		WELL #: 1H		RRCID -> 260734		COMPL. DATE 10/23/2009		TOTAL DEPTH 13675		PERF.15640		- 17270			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ATLANTIC RESOURCES COMPANY, LLC		036555													
HARRISON STATE 56-38		WELL #: 3ST		RRCID -> 226710		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 18364		PERF.17580		- 18150			
06	150 N	70	-0-	-80	-0-	70	2			N	-0-				-0-
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-				-0-
08	93 N	11	-0-	-82	-0-	11	2			N	-0-				-0-
09	60 N	18	-0-	-42	-0-	18	2			N	-0-				-0-
10	124 N	16	-0-	-108	-0-	16	2			N	-0-				-0-
*11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-				-0-

BRACKENRIDGE STATE 57-44		WELL #: 1		RRCID -> 246223		COMPL. DATE 07/21/2008		TOTAL DEPTH 18600		PERF.17256		- 18454			
06	2940 X	2649	-0-	-291	-0-	2649	2			N	-0-				-0-
07	3038 X	2421	-0-	-617	-0-	2421	2			N	-0-				-0-
08	3038 X	1484	-0-	-1554	-0-	1484	2			N	-0-				-0-
09	2940 X	1344	-0-	-1596	-0-	1344	2			N	-0-				-0-
10	2852 X	1109	-0-	-1743	-0-	1109	2			N	-0-				-0-
11	2640 X	1397	-0-	-1243	-0-	1397	2			N	-0-				-0-

HARRISON STATE 56-37		WELL #: 1		RRCID -> 248871		COMPL. DATE 01/19/2008		TOTAL DEPTH 18700		PERF.17747		- 18368			
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-				-0-
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-				-0-
08	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-				-0-
09	120 N	73	-0-	-47	-0-	73	2			N	-0-				-0-
*10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-				-0-
*11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-				-0-

CINNABAR OPERATING, LLC		153510													
HUGHES KENT RANCH STATE		WELL #: 3H		RRCID -> 254563		COMPL. DATE 02/25/2009		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 5800		- 6253			
06	1680 N	1435	-0-	-245	-0-	1435	2			N	-0-				-0-
07	1953 N	1429	-0-	-524	-0-	1429	2			N	-0-				-0-
08	1364 N	1270	-0-	-94	-0-	1270	2			N	-0-				-0-
09	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-				-0-
10	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-				-0-
11	1230 N	1121	-0-	-109	-0-	1121	2			N	-0-				-0-

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.//		90890 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES				
CINNABAR OPERATING, LLC		//CONT.//		153510								
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	6450 X	4791	-0-	-1659	-0-	4791	2		N	-0-		-0-
07	7967 X	4860	-0-	-3107	-0-	4860	2		N	-0-		-0-
08	7967 X	3917	-0-	-4050	-0-	3917	2		N	-0-		-0-
09	7710 X	4673	-0-	-3037	-0-	4673	2		N	-0-		-0-
10	4960 X	4861	-0-	-99	-0-	4861	2		N	-0-		-0-
11	4800 X	4495	-0-	-305	-0-	4495	2		N	-0-		-0-

COG OPERATING LLC				166150				CNTY: REEVES				
JOBE STATE		WELL #:		16	RRCID ->	221795	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	12750	PERF.11370 - 11820	
06	1680 N	1437	-0-	-243	-0-	1437	3		N	-0-		-0-
07	1643 N	1464	-0-	-179	-0-	1464	3		N	-0-		-0-
08	1426 N	1066	-0-	-360	-0-	1066	3		N	-0-		-0-
09	1440 N	1253	-0-	-187	-0-	1253	3		N	-0-		-0-
10	1457 N	1243	-0-	-214	-0-	1243	3		N	-0-		-0-
*11	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3		N	-0-		-0-

BLOCK 59 STATE 35 1		WELL #:		2H	RRCID ->	223577	COMPL. DATE	08/20/2007	TOTAL DEPTH	12413	PERF.12391 - 14670	
06	961 X	961	-0-	-0-	-0-	961	3		N	-0-		1
07	775 X	559	-0-	-216	-0-	559	3		N	-0-		1
08	775 X	719	-0-	-56	-0-	719	3		N	-0-		1
09	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3		N	-0-		1
10	558 N	163	-0-	-395	-0-	163	3		N	-0-		1
*11	2975 N	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3		N	-0-		1

BLOCK 58 STATE 32		WELL #:		1	RRCID ->	224464	COMPL. DATE	06/05/2007	TOTAL DEPTH	12810	PERF.11616 - 11888	
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-		-0-
07	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3		N	-0-		-0-
08	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3		N	-0-		-0-
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-		-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-		-0-
*11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-		-0-

PELICAN RANCH STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	227157	COMPL. DATE	01/11/2007	TOTAL DEPTH	10214	PERF.10600 - 12702	
06	6369 X	6369	-0-	-0-	-0-	6369	3		N	-0-		10
07	6479 X	6359	-0-	-120	-0-	6359	3		N	-0-		10
08	5208 X	4730	-0-	-478	-0-	4730	3		N	-0-		10
09	5700 X	4606	-0-	-1094	-0-	4606	3		N	-0-		10
10	5890 X	5111	-0-	-779	-0-	5111	3		N	-0-		10
11	5700 X	4891	-0-	-809	-0-	4891	3		N	-0-		10

BLOCK 72 STATE 36		WELL #:		1	RRCID ->	228244	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	13815	PERF.12829 - 13536	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.// 90890 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
COG OPERATING LLC		//CONT.// 166150								
BLOCK 59 STATE 27-11		WELL #: 1		RRCID -> 232749		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH 12911 PERF.12111 - 12659		
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BLK 59 ST 37		WELL #: 1H		RRCID -> 235757		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 12470 PERF.11891 - 16033		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

JOBE STATE 70-20		WELL #: 1		RRCID -> 239021		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 12401 PERF.11128 - 12060		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ROBERTSON 265		WELL #: 1ST		RRCID -> 239064		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 10260 PERF.10612 - 14212		
06	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	3			-0-
07	3162 X	2061	-0-	-1101	-0-	2061	3			-0-
08	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	3			-0-
09	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	3			-0-
10	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	3			-0-
*11	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	3			-0-

LOWE STATE 72-8		WELL #: 1H		RRCID -> 239129		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 12256 PERF.12950 - 15742		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MUNN STATE 59-30		WELL #: 1		RRCID -> 239255		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 11727 PERF.10894 - 11576		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SHUFFIELD 72-14		WELL #: 1		RRCID -> 239807		COMPL. DATE 11/28/2008		TOTAL DEPTH 13142 PERF.11995 - 12988		
06	6660 X	4288	-0-	-2372	-0-	4288	3			-0-
07	6882 X	5059	-0-	-1823	-0-	5059	3			-0-
08	6555 X	6555	-0-	-0-	-0-	6555	3			-0-
09	4830 X	4423	-0-	-407	-0-	4423	3			-0-
10	5053 X	2949	-0-	-2104	-0-	2949	3			-0-
11	5040 X	2232	-0-	-2808	-0-	2232	3			-0-

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.// 90890 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
COG OPERATING LLC		//CONT.// 166150								
MCCLURE STATE 72-23		WELL #: 1H		RRCID -> 241361		COMPL. DATE 07/10/2008		TOTAL DEPTH 12909 PERF.12084 - 16376		
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	BALANCE
06	9960 X	8061	-0-	-1899	-0-	8061 3		N	-0-	-0-
07	10292 X	6518	-0-	-3774	-0-	6518 3		N	-0-	-0-
08	9858 X	3739	-0-	-6119	-0-	3739 3		N	-0-	-0-
09	9030 X	6596	-0-	-2434	-0-	6596 3		N	-0-	-0-
10	10578 X	10578	-0-	-0-	-0-	10578 3		N	-0-	-0-
*11	11761 X	11761	-0-	-0-	-0-	11761 3		N	-0-	-0-

METHODIST STATE 72-38		WELL #: 1H		RRCID -> 242799		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 12404 PERF.13201 - 16469		
06	9660 X	5259	-0-	-4401	-0-	5259 3		N	-0-	-0-
07	9982 X	3237	-0-	-6745	-0-	2295 3	942 4	N	-0-	-0-
08	T. A.	1654	-0-	1654	1654	1654 3		N	-0-	-0-
09	T. A.	5065	-0-	5065	6719	5065 3		N	-0-	-0-
10	T. A.	1	-0-	1	6720	1 3		N	-0-	-0-
*11	6721 X	1	-0-	-6720	-0-	1 3		N	-0-	-0-

BLOCK 58 ST 40-14		WELL #: 1H		RRCID -> 243000		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 12377 PERF.15538 - 12795		
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-	-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-	-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-	-0-
09	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3		N	-0-	-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-	-0-

JOB STATE 70-22		WELL #: 2H		RRCID -> 243362		COMPL. DATE 03/03/2008		TOTAL DEPTH 12135 PERF.12550 - 14802		
06	2400 X	6	-0-	-2394	-0-	6 3		N	-0-	-0-
07	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-	-0-
09	6 N	1	-0-	-5	-0-	1 3		N	-0-	-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-	-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-	-0-

JOB STATE C 17-18		WELL #: 1		RRCID -> 244001		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11668 - 12660		
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-	-0-
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-	-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-	-0-
*11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-	-0-

BLOCK 58 STATE 31-3		WELL #: 1H		RRCID -> 245061		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 12632 PERF.12730 - 16323		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

GROVE STATE 72-21		WELL #: 1H		RRCID -> 245271		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 12844 PERF.11850 - 16511		
06	11696 X	11696	-0-	-0-	-0-	11696 3		N	-0-	-0-
07	10850 X	9434	-0-	-1416	-0-	9434 3		N	-0-	-0-
08	10075 X	7456	-0-	-2619	-0-	7456 3		N	-0-	-0-
09	10530 X	9349	-0-	-1181	-0-	9349 3		N	-0-	-0-
10	10881 X	9207	-0-	-1674	-0-	9207 3		N	-0-	-0-
11	10530 X	9423	-0-	-1107	-0-	9423 3		N	-0-	-0-

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.// 90890 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
COG OPERATING LLC		//CONT.// 166150										
JOB# STATE 70-58		WELL #:		1H	RRCID ->	245489	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	11519	PERF.10632	- 15030
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
06	8287 X	8287	-0-	-0-	-0-	8287 3			N	-0-		-0-
07	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	4963 3			N	-0-		-0-
08	5929 X	5929	-0-	-0-	-0-	5929 3			N	-0-		-0-
09	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	3821 3			N	-0-		-0-
10	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	3429 3			N	-0-		-0-
*11	5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	5332 3			N	-0-		-0-

NOBLE 72-32		WELL #:		1H	RRCID ->	245729	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	13328	PERF.12552	- 16141
06	22504 X	22504	-0-	-0-	-0-	22504 3			N	-0-		-0-
07	9362 X	6268	-0-	-3094	-0-	6268 3			N	-0-		-0-
08	30380 X	16	-0-	-30364	-0-	16 3			N	-0-		-0-
09	29040 X	104	-0-	-28936	-0-	104 3			N	-0-		-0-
10	27993 X	1	-0-	-27992	-0-	1 3			N	-0-		-0-
11	22500 X	75	-0-	-22425	-0-	75 3			N	-0-		-0-

BLOCK 59 STATE 36-7		WELL #:		1H	RRCID ->	245763	COMPL. DATE	09/24/2007	TOTAL DEPTH	11980	PERF.12230	- 14286
06	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	2645 3			N	-0-		-0-
07	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3395 3			N	-0-		-0-
08	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	4153 3			N	-0-		-0-
09	1786 X	1786	-0-	-0-	-0-	1786 3			N	-0-		-0-
10	1178 X	1022	-0-	-156	-0-	1022 3			N	-0-		-0-
*11	2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	2237 3			N	-0-		-0-

YADA STATE 70-29		WELL #:		1H	RRCID ->	246117	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	11554	PERF.10820	- 15087
06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-		-0-
07	5 N	3	-0-	-2	-0-	3 3			N	-0-		-0-
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		-0-
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3			N	-0-		-0-
10	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 3			N	-0-		-0-
*11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3			N	-0-		-0-

JOHNSON STATE 56-10		WELL #:		1	RRCID ->	246221	COMPL. DATE	11/24/2007	TOTAL DEPTH	11780	PERF.10227	- 11550
06	6957 X	6957	-0-	-0-	-0-	6957 3			N	-0-		161
07	5270 X	4506	-0-	-764	-0-	4506 3			N	-0-		161
08	6758 X	794	-0-	-5964	-0-	794 3			N	-0-		161
09	6960 X	341	-0-	-6619	-0-	341 3			N	-0-		161
10	7192 X	3826	-0-	-3366	-0-	3826 3			N	-0-		161
11	6960 X	4426	-0-	-2534	-0-	4426 3			N	-0-		161

CALDWELL STATE 71-5		WELL #:		1H	RRCID ->	246598	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	10867	PERF.12000	- 14602
06	3480 X	2440	-0-	-1040	-0-	2440 3			N	-0-		-0-
07	3596 X	298	-0-	-3298	-0-	298 3			N	-0-		-0-
08	11222 X	2324	-0-	-8898	-0-	2324 3			N	-0-		-0-
09	20246 X	20246	-0-	-0-	-0-	20246 3			N	-0-		-0-
10	15272 X	15272	-0-	-0-	-0-	15272 3			N	-0-		-0-
*11	11989 X	11989	-0-	-0-	-0-	11945 3	44	9	N	40		40

HODGE STATE 70-24		WELL #:		1H	RRCID ->	246601	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	12158	PERF.11474	- 15802
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
JOB STATE 72-7 WELL #: 1H RRCID -> 246948 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11333 - 14853

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TORREZ STATE 61 WELL #: 1H RRCID -> 247107 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10773 PERF. 9916 - 13690

06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-

JOB STATE 70-1 WELL #: 2H RRCID -> 251668 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 12192 PERF.12488 - 15223

06	3000 N	3146	-0-	146	146	3146	3			N	-0-					-0-
07	2857 N	2711	-0-	-146	-0-	2711	3			N	-0-					-0-
08	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
09	1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
10	2069 X	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
*11	6407 X	6407	-0-	-0-	-0-	6407	3			N	-0-					-0-

HILL STATE 71-4 WELL #: 1 RRCID -> 252479 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 11693 PERF.10269 - 11304

06	660 N	580	-0-	-80	-0-	580	3			N	-0-					-0-
07	558 N	370	-0-	-188	-0-	370	3			N	-0-					-0-
08	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
09	570 N	448	-0-	-122	-0-	448	3			N	-0-					-0-
10	372 N	185	-0-	-187	-0-	185	3			N	-0-					-0-
*11	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-

DARDEN STATE 71-26 WELL #: 1H RRCID -> 253047 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 10694 PERF.10259 - 15735

06	13110 X	9794	-0-	-3316	-0-	9794	3			N	-0-					33
07	13547 X	8632	-0-	-4915	-0-	8632	3			N	-0-					33
08	11160 X	9164	-0-	-1996	-0-	9164	3			N	-0-					33
09	10800 X	9123	-0-	-1677	-0-	9123	3			N	-0-					33
10	10106 X	10028	-0-	-78	-0-	10028	3			N	-0-					33
11	9780 X	9459	-0-	-321	-0-	9459	3			N	-0-					33

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
HARRISON STATE WELL #: 2302 RRCID -> 245762 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 15322 PERF.14714 - 14775

06	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
07	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
08	434 N	422	-0-	-12	-0-	422	3			N	-0-					-0-
09	480 N	428	-0-	-52	-0-	428	3			N	-0-					-0-
10	496 N	357	-0-	-139	-0-	357	3			N	-0-					-0-
*11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.//		90890 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES							
SHELL WESTERN E&P				774719											
JOHNSON		WELL #:		134	RRCID ->	224042	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH 10496 PERF. 9296 - 10226						
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				21

JOHNSON STATE		WELL #:		14H	RRCID ->	224981	COMPL. DATE	10/31/2006	TOTAL DEPTH 9980 PERF.10400 - 11677						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47

BLOCK 58 STATE 42		WELL #:		1H	RRCID ->	244453	COMPL. DATE	08/05/2008	TOTAL DEPTH 12590 PERF.11947 - 16152						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/12/2016 - PLUGGED 07/12/16															

TUNSTALL (CHERRY CANYON -F-)				91817 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING							
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC				714221											
TYLER STATE		WELL #:		1046	RRCID ->	201909	COMPL. DATE	12/16/2003	TOTAL DEPTH 5192 PERF. 4512 - 4789						
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FRASER TXL "A"		WELL #:		7	RRCID ->	203642	COMPL. DATE	01/13/2004	TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4521 - 4526						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JOHNSON, W. D. JR.		WELL #:		32	RRCID ->	203864	COMPL. DATE	06/17/2004	TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4568 - 4576						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/17/2016 - PLUGGED 10/17/16															

FRASER TXL "A"		WELL #:		9	RRCID ->	205340	COMPL. DATE	08/19/2004	TOTAL DEPTH 4696 PERF. 4538 - 4548						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TUNSTILL (CHERRY CANYON -F-) //CONT.// 91817 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221
 FRASER TXL WELL #: 11 RRCID -> 208380 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4976 - 4988

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

HANKINS STATE WELL #: 1046 RRCID -> 212083 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 5473 PERF. 4392 - 4406

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRASER TXL WELL #: 12 RRCID -> 214787 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4713 - 4730

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSON, W. D. JR. WELL #: 30 RRCID -> 216284 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4671 - 4680

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/14/2016 - PLUGGED 09/14/16

TUNSTILL, JACK STATE WELL #: 5RE RRCID -> 226698 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4478 - 4502

06	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2	N	-0-			27
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2	N	-0-			27
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-			27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2	N	-0-			27
*11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2	N	-0-			27

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

06	8070	7229	-0-	-841	55654	6422	2	807	9	N	734	679	1	201
07	8339	6563	-0-	-1776	53878	5891	2	672	9	N	611	689	1	123
08	8339	6320	-0-	-2019	51859	5548	2	772	9	N	702	512	1	313
09	8070	5662	-0-	-2408	49451	5015	2	647	9	N	588	660	1	241
10	8339	3813	-0-	-4526	44925	3338	2	475	9	N	432	505	1	168
11	6270 #	NO RPT	-0-	-6270	38655					N	NO RPT			168

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	4740 X	4282	-0-	-458	-0-	4197	3	85	9	N	77	54
07	4402 X	4331	-0-	-71	-0-	4247	3	84	9	N	76	130
08	4309 X	4114	-0-	-195	-0-	4053	3	61	9	N	55	185
09	4320 X	3934	-0-	-386	-0-	3901	3	33	9	N	30	44
10	4464 X	4277	-0-	-187	-0-	4200	3	77	9	N	70	114
11	4290 X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					N	NO RPT	114

CARPENTER		93584 300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
WELL #: 1		RRCID -> 254677		COMPL. DATE 03/24/2009		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4345 - 4355						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	17
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	122	3	17	9	N	15	5
*10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	129	3	13	9	N	12	13
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	13

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WARD				
RAINBOW STATE		WELL #: 4		RRCID -> 204729		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4560 - 4578				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27

DOLLY VARDEN		93584 300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
WELL #: 2		RRCID -> 206735		COMPL. DATE 10/27/2004		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4560 - 4572						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

VERMEJO (DEVONIAN)		93584 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WARD				
ENERGEN RESOURCES CORPORATION		252002										
BROWN UNIT		WELL #: 1D		RRCID -> 090283		COMPL. DATE 08/09/2013		TOTAL DEPTH 19064 PERF. 5050 - 5785				
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

VERMEJO (ELLENBURGER) //CONT.// 93584 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854															
STEELHEAD WELL #: 1 RRCID -> 201841 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 21300 PERF.20869 - 21175															
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

06		19080 X	-0-	-0-	-19080	-0-					N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CUTTHROAT WELL #: 1R RRCID -> 203473 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 21300 PERF.20898 - 21190															
06		49890 X	-0-	-0-	-49890	-0-					N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624															
GATAGA GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 088626 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 21600 PERF.21033 - 21109															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VERMEJO (FUSSELMAN) 93584 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854															
BROOK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 059221 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 16885 PERF.18804 - 18847															
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CATFISH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 065900 COMPL. DATE 04/03/1976 TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A															
06		11239 X	11239	-0-	-0-	-0-	1263	1	9976	2	N	-0-			1
07		14215 X	14215	-0-	-0-	-0-	1489	1	12726	2	N	-0-			1
08		10148 X	10148	-0-	-0-	-0-	1315	1	8833	2	N	-0-			1
09		10772 X	10772	-0-	-0-	-0-	1060	1	9712	2	N	-0-			1
10		10750 X	10750	-0-	-0-	-0-	1109	1	9641	2	N	-0-			1
*11		9281 X	9281	-0-	-0-	-0-	1044	1	8237	2	N	-0-			1

CATFISH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224121 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 18400 PERF.18247 - 18292															
06		23705 X	23705	-0-	-0-	-0-	150	1	23555	2	N	-0-			53
07		25792 X	24466	-0-	-1326	-0-	155	1	24311	2	N	-0-			53
08		25792 X	23504	-0-	-2288	-0-	155	1	23349	2	N	-0-			53
09		24960 X	21157	-0-	-3803	-0-	145	1	21012	2	N	-0-			53
10		24490 X	19044	-0-	-5446	-0-	125	1	18919	2	N	-0-			53
11		23700 X	20795	-0-	-2905	-0-	145	1	20650	2	N	-0-			53

VERMEJO (FUSSELMAN) //CONT.// 93584 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
GATAGA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 095495 COMPL. DATE 04/24/1981 TOTAL DEPTH 18977 PERF.18931 - 18961

M	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

06	11580 X	11580	-0-	-0-	-0-	11580	2		N	-0-			-0-
07	10703 X	10703	-0-	-0-	-0-	10703	2		N	-0-			-0-
08	10866 X	10866	-0-	-0-	-0-	10866	2		N	-0-			-0-
09	8517 X	8517	-0-	-0-	-0-	8517	2		N	-0-			-0-
10	10734 X	10734	-0-	-0-	-0-	10734	2		N	-0-			-0-
*11	9215 X	9215	-0-	-0-	-0-	9215	2		N	-0-			-0-

PANTHER EXPLORATION, LLC 638506
GOLDEN WELL #: 1 RRCID -> 170869 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16618 - 16654

06	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	3		N	-0-			-0-
07	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3		N	-0-			-0-
08	713 N	647	-0-	-66	-0-	647	3		N	-0-			-0-
09	750 N	554	-0-	-196	-0-	554	3		N	-0-			-0-
10	744 N	628	-0-	-116	-0-	628	3		N	-0-			-0-
11	630 N	568	-0-	-62	-0-	568	3		N	-0-			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ELMER WELL #: 1 RRCID -> 193861 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 17025 PERF.16727 - 16804

06	10290 X	7999	-0-	-2291	-0-	1032	1	6967	2	Y	-0-		-0-
07	10230 X	8592	-0-	-1638	-0-	1039	1	7553	2	Y	-0-		-0-
08	9207 X	8738	-0-	-469	-0-	1267	1	7471	2	Y	-0-		-0-
09	8010 X	7518	-0-	-492	-0-	871	1	6647	2	Y	-0-		-0-
10	8587 X	4481	-0-	-4106	-0-	561	1	3920	2	Y	-0-		-0-
11	8460 X	6863	-0-	-1597	-0-	901	1	5962	2	Y	-0-		-0-

VIEJOS (DEVONIAN) 93771 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION 775563
UNIVERSITY "8" WELL #: 1 RRCID -> 173436 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6232 - 6262

06	798 R	798	-0-	-0-	-0-	798	2		N	-0-			53
07	777 R	777	-0-	-0-	-0-	777	2		N	-0-			53
08	899 #	730	-0-	-169	-0-	730	2		N	-0-			53
09	870 #	287	-0-	-583	-0-	287	2		N	-0-			53
10	903 R	903	-0-	-0-	-0-	903	2		N	-0-			53
11	780 #	647	-0-	-133	-0-	647	2		N	-0-			53

UNIVERSITY "4A" WELL #: 1 RRCID -> 180885 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6130 - 6212

06	917 R	917	-0-	-0-	-0-	917	2		Y	-0-			30
07	649 R	649	-0-	-0-	-0-	649	2		Y	-0-			30
08	934 R	934	-0-	-0-	-0-	934	2		Y	-0-			30
09	268 R	268	-0-	-0-	-0-	268	2		Y	-0-			30
10	1085 #	664	-0-	-421	-0-	664	2		Y	-0-			30
11	930 #	590	-0-	-340	-0-	590	2		Y	-0-			30

VIEJOS (DEVONIAN)		//CONT.//		93771 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: PECOS					
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION//CONT.//		775563										
UNIVERSITY "4A"		WELL #:		2	RRCID ->	180886	COMPL. DATE	10/01/2000	TOTAL DEPTH	6320	PERF.	6215 - 6283
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		
06	578 R	578	-0-	-0-	-0-	550 2	28 9	Y	25	43 1		24
07	669 R	669	-0-	-0-	-0-	649 2	20 9	Y	18	22 1		20
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	27	22 1		25
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	21	22 1		24
10	527 R	527	-0-	-0-	-0-	498 2	29 9	Y	26	22 1		28
*11	467 R	467	-0-	-0-	-0-	442 2	25 9	Y	23	22 1		29

UNIVERSITY "4A"		WELL #:		3	RRCID ->	180887	COMPL. DATE	10/01/2000	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	6220 - 6236
06	136 R	136	-0-	-0-	-0-	110 2	26 9	Y	24	43 1		19
07	117 R	117	-0-	-0-	-0-	97 2	20 9	Y	18	22 1		15
08	170 R	170	-0-	-0-	-0-	140 2	30 9	Y	27	22 1		20
09	63 R	63	-0-	-0-	-0-	40 2	23 9	Y	21	22 1		19
10	155 #	128	-0-	-27	-0-	99 2	29 9	Y	26	22 1		23
11	150 #	113	-0-	-37	-0-	88 2	25 9	Y	23	22 1		24

UNIVERSITY "4"		WELL #:		2	RRCID ->	183358	COMPL. DATE	10/22/2000	TOTAL DEPTH	6380	PERF.	6206 - 6246
06	422 R	422	-0-	-0-	-0-	367 2	55 9	Y	50	87 1		43
07	358 R	358	-0-	-0-	-0-	325 2	33 9	Y	30	45 1		28
08	526 R	526	-0-	-0-	-0-	467 2	59 9	Y	54	45 1		37
09	180 R	180	-0-	-0-	-0-	134 2	46 9	Y	42	45 1		34
10	388 R	388	-0-	-0-	-0-	332 2	56 9	Y	51	45 1		40
*11	345 R	345	-0-	-0-	-0-	295 2	50 9	Y	45	45 1		40

UNIVERSITY "4"		WELL #:		3	RRCID ->	183361	COMPL. DATE	07/07/1995	TOTAL DEPTH	6399	PERF.	6230 - 6300
06	422 R	422	-0-	-0-	-0-	367 2	55 9	Y	50	87 1		53
07	358 R	358	-0-	-0-	-0-	325 2	33 9	Y	30	45 1		38
08	526 R	526	-0-	-0-	-0-	467 2	59 9	Y	54	45 1		47
09	180 R	180	-0-	-0-	-0-	134 2	46 9	Y	42	45 1		44
10	496 #	388	-0-	-108	-0-	332 2	56 9	Y	51	45 1		50
11	510 #	347	-0-	-163	-0-	295 2	52 9	Y	47	45 1		52

UNIVERSITY "4"		WELL #:		4	RRCID ->	183364	COMPL. DATE	10/19/1996	TOTAL DEPTH	6402	PERF.	6207 - 6287
06	605 R	605	-0-	-0-	-0-	550 2	55 9	Y	50	87 1		55
07	520 R	520	-0-	-0-	-0-	487 2	33 9	Y	30	45 1		40
08	759 R	759	-0-	-0-	-0-	700 2	59 9	Y	54	45 1		49
09	247 R	247	-0-	-0-	-0-	201 2	46 9	Y	42	45 1		46
10	713 #	554	-0-	-159	-0-	498 2	56 9	Y	51	45 1		52
11	720 #	493	-0-	-227	-0-	442 2	51 9	Y	46	45 1		53

UNIVERSITY "4"		WELL #:		7	RRCID ->	183367	COMPL. DATE	04/28/1998	TOTAL DEPTH	6354	PERF.	6288 - 6325
06	238 R	238	-0-	-0-	-0-	183 2	55 9	Y	50	87 1		34
07	195 R	195	-0-	-0-	-0-	162 2	33 9	Y	30	45 1		19
08	292 R	292	-0-	-0-	-0-	233 2	59 9	Y	54	45 1		28
09	113 R	113	-0-	-0-	-0-	67 2	46 9	Y	42	45 1		25
10	279 #	222	-0-	-57	-0-	166 2	56 9	Y	51	44 1		32
11	270 #	198	-0-	-72	-0-	147 2	51 9	Y	46	44 1		34

VIEJOS (DEVONIAN)		//CONT.//		93771 200	ASSOCIATED	49B			CNTY: PECOS		
SIMATA ENERGY, LLC				781975							
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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1777 R	1777	-0-	-0-	1777 2					207
07		651 #	313	-0-	-338	313 2				170 1	37
08		1271 #	1225	-0-	-46	1219 2	6 9	N			42
09		1770 #	808	-0-	-962	805 2	3 9	N			45
10		2039 R	2039	-0-	-0-	2028 2	11 9	N			55
11		1770 #	1448	-0-	-322	1438 2	10 9	N			64

VISTA GRANDE (WOODFORD)				93998 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: PECOS		
KEROGEN TEXAS ENERGY OP LLC				457759							
EDWARDS, WILLIAM				WELL #: 1	RRCID -> 278672	COMPL. DATE 12/09/2014	TOTAL DEPTH 14531	PERF.14709	- 18091		
06		27660 N	25378	-0-	-2282 B	-0-	25364 3	14 9	N	13	-0-
07		28861 N	25029	-0-	-3832 B	-0-	25025 3	4 9	N	4	-0-
08	DLQ	G-10	23771	-0-	23771 B	23771	23767 3	4 9	N	4	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 23771											
09	DLQ	G-10	22323	-0-	22323 B	46094	22321 3	2 9	N	2	-0-
10	DLQ	G-10	22143	-0-	22143 B	68237	22137 3	6 9	N	5	-0-
*11		8380 N	19706	-0-	11326 B	79563	19699 3	7 9	N	6	-0-

ACU 37				WELL #: 1H	RRCID -> 279685	COMPL. DATE 04/06/2015	TOTAL DEPTH 14190	PERF.15929	- 18257		
06		0 W	3800	-0-	3800 B	63144	3116 3	684 9	N	622	532
07		0 W	9120	-0-	9120 B	72264	7706 3	1414 9	N	1285	373
08		0	6066	-0-	6066 B	78330	5153 3	913 9	N	830	655
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 78330											
09		9060	7728	-0-	-1332 B	76998	6593 3	1135 9	N	1032	764
10		0	5480	-0-	5480 B	82478	4718 3	762 9	N	693	724
11		8820	6293	-0-	-2527 B	79951	5637 3	656 9	N	596	970

W. A. M. (FUSSELMAN)				94183 250	ASSOCIATED	49B			CNTY: STERLING		
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC				253406							
TERRY 17				WELL #: 2	RRCID -> 086786	COMPL. DATE 02/16/1980	TOTAL DEPTH 8669	PERF. 8570	- 8584		
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

F. CONGER				WELL #: 303	RRCID -> 118219	COMPL. DATE 08/28/1981	TOTAL DEPTH 8770	PERF. 8648	- 8673		
06		6505 R	2291	-0-	-4214	-0-	2273 2	18 9	N	16	41
07		2354 R	2354	-0-	-0-	-0-	2315 2	39 9	N	35	24
08		2195 R	2195	-0-	-0-	-0-	2195 2		N	-0-	24
09		2245 R	2245	-0-	-0-	-0-	2216 2	29 9	N	26	21
10		2170 #	1823	-0-	-347	-0-	1803 2	20 9	N	18	39
11		2100 #	1660	-0-	-440	-0-	1634 2	26 9	N	24	36

TERRY 17				WELL #: 1	RRCID -> 146991	COMPL. DATE 08/13/1979	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 8614	- 8646		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

W. A. M. (FUSSELMAN) 94183 250 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
 F. GONGER 19 //CONT.// 253406
 WELL #: 4 L RRCID -> 157395 COMPL. DATE 12/18/1983 TOTAL DEPTH 8753 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	EOM BALANCE
06	1135 R	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-			142
07	1116 #	1097	-0-	-19	-0-	1097	2			N	-0-			142
08	1147 #	1098	-0-	-49	-0-	1098	2			N	-0-			142
09	1140 #	1053	-0-	-87	-0-	1053	2			N	-0-			142
10	1178 #	996	-0-	-182	-0-	996	2			N	-0-			142
11	1140 #	867	-0-	-273	-0-	867	2			N	-0-			142

W. A. M. (WOLFCAMP) 94183 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
 EQT PRODUCTION TEXAS, LLC 253406
 WESTBROOK 8 WELL #: 7 RRCID -> 237137 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5904 - 7363

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
06	DLQ G-10	425	-0-	425	937	418	2	7	9	Y	6			113
07	DLQ G-10	424	-0-	424	1361	411	2	13	9	Y	12			125
08	DLQ G-10	404	-0-	404	1765	396	2	8	9	Y	7			132
09	2155 N	390	-0-	-1765	-0-	386	2	4	9	Y	4			136
10	434 N	393	-0-	-41	-0-	384	2	9	9	Y	8			144
*11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	395	2	3	9	Y	3			147

CONGER, F. 7 WELL #: 7 RRCID -> 254193 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5702 - 7218

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-			-0-
07	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-			-0-
08	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-			-0-
09	780 N	640	-0-	-140	-0-	640	2			N	-0-			-0-
10	744 N	636	-0-	-108	-0-	636	2			N	-0-			-0-
11	690 N	605	-0-	-85	-0-	605	2			N	-0-			-0-

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	750 #	273	-0-	-477	-0-	273	3			N	-0-			89
07	775 #	165	-0-	-610	-0-	165	3			N	-0-			89
08	868 #	157	-0-	-711	-0-	157	3			N	-0-			89
09	840 #	204	-0-	-636	-0-	204	3			N	-0-			89
10	279 #	175	-0-	-104	-0-	175	3			N	-0-			89
11	270 #	121	-0-	-149	-0-	121	3			N	-0-			89

W. A. M., SOUTH (FUSSELMAN) //CONT.// 94187 200 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING																
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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE	

06		270 #	61	-0-	-209	-0-		61	3		N	-0-			-0-	
07		248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-	
08		248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-	
09		210 #	2	-0-	-208	-0-		2	3		N	-0-			-0-	
10		217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-	
11		60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-	

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 11/25/2015 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3030 - 3110																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE	

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-	
07		1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-			-0-	
08		742 N	742	-0-	-0-	-0-		742	3		Y	-0-			-0-	
09		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-		1836	3		Y	-0-			-0-	
10		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-		1819	3		Y	-0-			-0-	
*11		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-		1599	3		Y	-0-			-0-	

WADDELL, W.N. WELL #: 191 RRCID -> 033048 COMPL. DATE 11/24/1954 TOTAL DEPTH 3495 PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE	

06		542 N	542	-0-	-0-	-0-		542	2		Y	-0-	1	1	-0-	
07		522 N	522	-0-	-0-	-0-		522	3		Y	-0-			-0-	
08		543 N	543	-0-	-0-	-0-		543	3		Y	-0-			-0-	
09		540 N	477	-0-	-63	-0-		477	3		Y	-0-			-0-	
10		553 N	553	-0-	-0-	-0-		553	3		Y	-0-			-0-	
11		540 N	527	-0-	-13	-0-		527	3		Y	-0-			-0-	

WADDELL, W.N. WELL #: 899 RRCID -> 034403 COMPL. DATE 11/05/1964 TOTAL DEPTH 3116 PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE	

06		120 N	111	-0-	-9	-0-		111	2		Y	-0-			-0-	
07		124 N	114	-0-	-10	-0-		114	3		Y	-0-			-0-	
08		124 N	99	-0-	-25	-0-		99	3		Y	-0-			-0-	
09		120 N	120	-0-	-0-	-0-		120	3		Y	-0-			-0-	
10		135 N	135	-0-	-0-	-0-		135	3		Y	-0-			-0-	
*11		115 N	115	-0-	-0-	-0-		115	3		Y	-0-			-0-	

WADDELL, W.N. WELL #: 898 RRCID -> 034427 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 3048 - 3124																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE	

06		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-		1150	2	13	9	Y	12	20	1	10
07		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-		1031	3			Y	-0-	10	0	-0-
08		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-		1075	3			Y	-0-			-0-
09		1170 N	909	-0-	-261	-0-		909	3			Y	-0-			-0-
10		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-		1033	3			Y	-0-			-0-
11		1050 N	1019	-0-	-31	-0-		1019	3			Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 914 RRCID -> 038011 COMPL. DATE 12/07/1965 TOTAL DEPTH 3140 PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE	

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

WADDELL (GRAYBURG)		//CONT.// 94482 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		//CONT.// 109336										
WADDELL, W.N.		WELL #: 682		RRCID -> 069238		COMPL. DATE 10/05/1976		TOTAL DEPTH 3530 PERF. N/A				
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	* EOM BALANCE	
06	819 N	819	-0-	-0-	-0-	754	2	65 9	Y	59	38 1	48
07	641 N	641	-0-	-0-	-0-	509	3	69 4	Y	56	66 0	38
						62	9					
08	730 N	730	-0-	-0-	-0-	680	3	50 9	Y	45	46 0	37
09	624 N	624	-0-	-0-	-0-	458	3	123 4	Y	39	59 0	17
						43	9					
*10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	465	3	26 4	Y	36	22 0	31
						40	9					
*11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	412	3	4 4	Y	31	40 0	22
						34	9					

WADDELL, W.N.		WELL #: 958		RRCID -> 072449		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3159 - 3300		
06	721 N	721	-0-	-0-	-0-	710	2	11 9	Y	10	20 1	8
07	634 N	634	-0-	-0-	-0-	613	3	21 9	Y	19	14 0	13
08	746 N	746	-0-	-0-	-0-	696	3	50 9	Y	45	21 0	37
09	720 N	601	-0-	-119	-0-	593	3	8 9	Y	7	41 0	3
10	753 N	753	-0-	-0-	-0-	729	3	24 9	Y	22	6 0	19
*11	725 N	725	-0-	-0-	-0-	691	3	34 9	Y	31	28 0	22

WADDELL, W.N.		WELL #: 15		RRCID -> 144422		COMPL. DATE 02/18/1993		TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3044 - 3168				
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WADDELL, W.N.		WELL #: 736		RRCID -> 144840		COMPL. DATE 02/18/1993		TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3076 - 3174				
06	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1055	2	14 9	Y	13	20 1	11
07	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	987	3	21 9	Y	19	17 0	13
08	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	997	3	50 9	Y	45	21 0	37
09	1080 N	913	-0-	-167	-0-	879	3	34 9	Y	31	55 0	13
10	1023 N	1013	-0-	-10	-0-	999	3	14 9	Y	13	15 0	11
11	1020 N	963	-0-	-57	-0-	943	3	20 9	Y	18	16 0	13

WADDELL, W.N.		WELL #: 1145		RRCID -> 144841		COMPL. DATE 03/05/1993		TOTAL DEPTH 11270 PERF. 3019 - 3142				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WADDELL, W.N.		WELL #: 859		RRCID -> 147187		COMPL. DATE 10/09/1993		TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3067 - 3148				
06	720 N	713	-0-	-7	-0-	682	2	31 9	Y	28	29 1	7
07	687 N	687	-0-	-0-	-0-	659	3	28 9	Y	25	28 0	4
08	719 N	719	-0-	-0-	-0-	687	3	32 9	Y	29	27 0	6
09	738 N	738	-0-	-0-	-0-	713	3	25 9	Y	23	25 0	4
10	847 N	847	-0-	-0-	-0-	814	3	33 9	Y	30	25 0	9
*11	780 N	780	-0-	-0-	-0-	760	3	20 9	Y	18	22 0	5

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
 WADDELL, W. N. WELL #: 1200 RRCID -> 205775 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3096 - 3136

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	864 N	864	-0-	-0-	-0-	834	2	30	9	Y	27	26	1		7
07	942 N	942	-0-	-0-	-0-	792	3	98	4	Y	47	46	0		8
						52	9								
08	926 N	926	-0-	-0-	-0-	890	3	36	9	Y	33	34	0		7
09	898 N	898	-0-	-0-	-0-	693	3	157	4	Y	44	44	0		7
						48	9								
10	768 N	768	-0-	-0-	-0-	690	3	32	4	Y	42	37	0		12
						46	9								
11	720 N	653	-0-	-67	-0-	637	3	4	4	Y	11	20	0		3
						12	9								

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
 EDWARDS, W. P. WELL #: 13 RRCID -> 174043 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3060 - 3153

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

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

06	120 N	93	-0-	-27	-0-	85	3	8	9	Y	7	7	1		1
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	141	3	9	9	Y	8	7	1		2
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	186	3	9	9	Y	8	8	1		2
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	82	3	24	9	Y	22	18	1		6
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	92	3	36	9	Y	33	30	1		9
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	88	3	32	9	Y	29	28	1		10

HENDERSON, M. F. WELL #: 45 RRCID -> 147486 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 3512 PERF. 3183 - 3024

06	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			Y	-0-				-0-
07	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			Y	-0-				-0-
08	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			Y	-0-				-0-
09	810 N	778	-0-	-32	-0-	754	3	24	9	Y	22	5	1		17
10	811 N	811	-0-	-0-	-0-	783	3	28	9	Y	25	35	1		7
11	780 N	766	-0-	-14	-0-	738	3	28	9	Y	25	13	1		19

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	1260	N	748	-0-	-512	-0-	748 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1023	N	474	-0-	-549	-0-	474 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	750	N	144	-0-	-606	-0-	144 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1080	N	1066	-0-	-14	-0-	1066 3	N	-0-	-0-	-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				
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-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				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-

HODGE, J. H.		WELL #: 4A		RRCID -> 140999		COMPL. DATE 02/01/1992		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4754 - 4764				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	-0-

G P II ENERGY, INC.		292232		RRCID -> 134402		COMPL. DATE 07/15/1961		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4810 - 4880				
STRAIN, C. H.		WELL #: 2										
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-		Y	28	24	1	6
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-		Y	27	30	1	3
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	26	24	1	5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	22	24	1	3
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	30	30	1	3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	30	29	1	4

ICE BROTHERS, INC.		421790		RRCID -> 021003		COMPL. DATE 08/22/1960		TOTAL DEPTH 5080 PERF. N/A				
HODGE, H. T.		WELL #: 1										
06	180	N	110	-0-	-70	-0-	109 3	1 9	N	1		96
07	124	N	40	-0-	-84	-0-	39 3	1 9	N	1		97
08	62	N	31	-0-	-31	-0-	27 3	4 9	N	4		101
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	131 3	3 9	N	3		104
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	98 3	1 9	N	1		105
*11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	154 3	3 9	N	3		108

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4080 X	3138	-0-	-942	-0-	3099	3	39	9	Y	35	140	1			30
07	4154 X	3379	-0-	-775	-0-	3339	3	40	9	Y	36					66
08	3999 X	3908	-0-	-91	-0-	3884	3	24	9	Y	22					88
09	3720 X	3608	-0-	-112	-0-	3566	3	42	9	Y	38					126
10	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	4032	3	42	9	Y	38	144	1			20
11	3780 X	3351	-0-	-429	-0-	3312	3	39	9	Y	35					55

HODGE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 021005 COMPL. DATE 07/04/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	15 N	3	-0-	-12	-0-	3	3			Y	-0-	5	1			8
07	9 N	1	-0-	-8	-0-	1	3			Y	-0-					8
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					8
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2	3	1	9	Y	1					9
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	5	3	1	9	Y	1	1	1			9
*11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	13	3	1	9	Y	1					10

HODGE, J. H. WELL #: 3B RRCID -> 021006 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4820 - 4932

06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	336	3	4	9	Y	4	10	1			7
07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	368	3	4	9	Y	4					11
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	221	3	1	9	Y	1					12
09	330 N	227	-0-	-103	-0-	225	3	2	9	Y	2					14
10	372 N	239	-0-	-133	-0-	237	3	2	9	Y	2	8	1			8
11	210 N	205	-0-	-5	-0-	203	3	2	9	Y	2					10

HODGE, J. H. "A" WELL #: 1A RRCID -> 021007 COMPL. DATE 09/01/1960 TOTAL DEPTH 4947 PERF. N/A

06	210 N	209	-0-	-1	-0-	208	3	1	9	Y	1					44
07	186 N	181	-0-	-5	-0-	179	3	2	9	Y	2					46
08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	232	3	1	9	Y	1					47
09	297 N	297	-0-	-0-	-0-	294	3	3	9	Y	3					50
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					50
11	240 N	210	-0-	-30	-0-	207	3	3	9	Y	3					53

HODGE, J. H. "A" WELL #: 4B RRCID -> 136983 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 4708 - 4735

06	300 N	240	-0-	-60	-0-	239	3	1	9	Y	1					23
07	279 N	178	-0-	-101	-0-	177	3	1	9	Y	1					24
08	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	3			Y	-0-					24
09	240 N	177	-0-	-63	-0-	175	3	2	9	Y	2					26
10	186 N	111	-0-	-75	-0-	111	3			Y	-0-					26
11	210 N	162	-0-	-48	-0-	160	3	2	9	Y	2					28

INCLINE ENERGY 423656
TREES, J. C., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 021010 COMPL. DATE 09/17/1960 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

06	210 N	44	-0-	-166	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
07	93 N	34	-0-	-59	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
08	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
*11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	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	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
06	240 N	66	-0-	-174	-0-		66	2			Y	-0-			103
07	124 N	42	-0-	-82	-0-		42	2			Y	-0-			103
08	62 N	50	-0-	-12	-0-		50	2			Y	-0-			103
09	60 N	29	-0-	-31	-0-		29	2			Y	-0-			103
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-		65	2			Y	-0-			103
11	60 N	47	-0-	-13	-0-		47	2			Y	-0-			103

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES							
FIDELITY TRUST CO., ET AL		WELL #: 1 U		RRCID -> 021016		COMPL. DATE 10/24/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MECO IV, LLC		557076		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES							
STATE-TREES "18"		WELL #: 1		RRCID -> 176346		COMPL. DATE 11/01/1999		TOTAL DEPTH 5339 PERF. 5006 - 5084							
*12	535 N	535	-0-	-0-	-0-		484	3	51	9	Y	46	53	1	28
*01	438 N	438	-0-	-0-	-0-		414	3	24	9	Y	22	50	1	-0-
*02	284 N	284	-0-	-0-	-0-		260	3	24	9	Y	22			22
*03	304 N	304	-0-	-0-	-0-		275	3	29	9	Y	26			48
*04	126 N	126	-0-	-0-	-0-		100	3	26	9	Y	24			72
*05	279 N	217	-0-	-62	-0-		199	3	18	9	Y	16			88
*06	300 N	106	-0-	-194	-0-		77	3	29	9	Y	26			114
*07	236 N	236	-0-	-0-	-0-		218	3	18	9	Y	16	109	1	21
*08	186 N	9	-0-	-177	-0-		7	3	2	9	Y	2			23
*09	120 N	15	-0-	-105	-0-		7	3	8	9	Y	7			30
10	248 N	29	-0-	-219	-0-		27	3	2	9	Y	2			32
*11	22 N	22	-0-	-0-	-0-		4	3	18	9	Y	16			48

TRIUMPH EXPLORATION, INC.		871156		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES							
HODGE, J. H.		WELL #: 2		RRCID -> 069204		COMPL. DATE 11/26/1976		TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A							
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-				190
07	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-				190
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				190
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-			2 2		N	-0-				190
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				190
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				190

XTO ENERGY INC.		945936		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES							
MOORE, WAYNE		WELL #: 3		RRCID -> 021021		COMPL. DATE 11/26/1962		TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MOORE, WAYNE		WELL #: 9		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES							
				RRCID -> 033091		COMPL. DATE 05/03/1964		TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WAHA (DELAWARE)		//CONT.//		94648 166	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
MOORE, WAYNE		WELL #:		8	RRCID ->	033618	COMPL. DATE	06/15/1964	TOTAL DEPTH	5197	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MOORE, WAYNE		WELL #:		21	RRCID ->	139431	COMPL. DATE	06/10/1991	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	4766 - 4810	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WAHA (DEVONIAN)				94648 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES					
MECO IV, LLC				557076									
HODGE, J. H.		WELL #:		5	RRCID ->	043863	COMPL. DATE	12/15/2000	TOTAL DEPTH	15545	PERF.	11601 - 11776	
06	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	3		Y	-0-			-0-
07	3906 X	3312	-0-	-594	-0-	3312	3		Y	-0-			-0-
08	3317 X	3256	-0-	-61	-0-	3256	3		Y	-0-			-0-
09	3900 X	2382	-0-	-1518	-0-	2382	3		Y	-0-			-0-
10	4030 X	2007	-0-	-2023	-0-	2007	3		Y	-0-			-0-
11	3900 X	2688	-0-	-1212	-0-	2688	3		Y	-0-			-0-
XTO ENERGY INC.				945936									
HODGE, J. HOWARD		WELL #:		1 U	RRCID ->	041937	COMPL. DATE	03/09/1967	TOTAL DEPTH	15093	PERF.	N/A	
06	29550 X	25351	-0-	-4199	-0-	25351	3		Y	-0-			35
07	30535 X	19907	-0-	-10628	-0-	19907	3		Y	-0-			35
08	29884 X	25765	-0-	-4119	-0-	25759	3	6 9	Y	5			40
09	26760 X	2032	-0-	-24728	-0-	2031	3	1 9	Y	1			41
10	26195 X	21902	-0-	-4293	-0-	21898	3	4 9	Y	4			45
*11	29801 X	29801	-0-	-0-	-0-	29799	3	2 9	Y	2			47
HODGE -B-		WELL #:		1 U	RRCID ->	045654	COMPL. DATE	01/08/1969	TOTAL DEPTH	16155	PERF.	N/A	
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-			-0-
07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-			-0-
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-			-0-
09	210 N	185	-0-	-25	-0-	185	3		N	-0-			-0-
10	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	3		N	-0-			-0-
*11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
HODGE, J. HOWARD B		WELL #:		5HU	RRCID ->	203638	COMPL. DATE	11/22/2003	TOTAL DEPTH	11462	PERF.	10548 - 10977	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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		
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

06		3000 N	2875	-0-	-125 B	52	2872 3	3 9	Y	3			26
07		2214 N	2162	-0-	-52 B	-0-	2156 3	6 9	Y	5			31
08		3286 #	2324	-0-	-962 B	-962	2318 3	6 9	Y	5	29 1		7
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-962								
09		3180 #	1533	-0-	-1647 B	-2609	1530 3	3 9	Y	3			10
10		3286 #	2461	-0-	-825 B	-3434	2454 3	7 9	Y	6	8 1		8
11		2880 #	NO RPT	-0-	-2880 B	-6314			Y	NO RPT			8

CHISOS OPERATING, INC.			149441										
ESTATE OF JACK FROST			WELL #: 1		RRCID -> 051241			COMPL. DATE 06/04/1971			TOTAL DEPTH 16540 PERF. N/A		

06		22110 N	18043	-0-	-4067 B	-17537	18043 2		N	-0-			-0-
07		22196 N	21160	-0-	-1036 B	-17537	21160 2		N	-0-			-0-
08		22661 #	23825	-0-	1164 B	-16373	23825 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-1941 CANCELLED UNDERAGE ->		-14432						
09		21480 #	22205	-0-	725 B	-1216	22205 2		N	-0-			-0-
10		21700 #	22878	-0-	1178 B	-38	22878 2		N	-0-			-0-
11		21930 #	19407	-0-	-2523 B	-2561	19407 2		N	-0-			-0-

MECO IV, LLC			557076										
HODGE, J. H.			WELL #: 5		RRCID -> 043862			COMPL. DATE 11/25/1967			TOTAL DEPTH 15545 PERF. N/A		

06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-								
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.			945936										
HODGE, J. HOWARD			WELL #: 1 L		RRCID -> 041982			COMPL. DATE 08/26/1992			TOTAL DEPTH 15093 PERF.13810 - 15093		

06		2540 N	2540	-0-	-0- B	-0-	2540 3		Y	-0-			1
07		2542 N	2528	-0-	-14 B	-0-	2528 3		Y	-0-			1
08		2530 N	2530	-0-	-0- B	-0-	2522 3	8 9	Y	7			8
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-								
09		2520 N	592	-0-	-1928 B	-0-	591 3	1 9	Y	1			9
10		2542 N	1488	-0-	-1054 B	-0-	1485 3	3 9	Y	3			12
*11		2485 N	2485	-0-	-0- B	-0-	2484 3	1 9	Y	1			13

HODGE -B-			WELL #: 1 L		RRCID -> 045680			COMPL. DATE 12/30/1968			TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A		

06		30180	29953	-0-	-227 B	19581	29953 3		N	-0-			-0-
07		31186	24879	-0-	-6307 B	13274	24879 3		N	-0-			-0-
08		30659	31650	-0-	991 B	14265	31650 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					14265								
09		22137	3474	-0-	-18663 B	-4398	3474 3		N	-0-			-0-
10		30938	23412	-0-	-7526 B	-11924	23412 3		N	-0-			-0-
11		30630	20795	-0-	-9835 B	-21759	20795 3		N	-0-			-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	
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
06	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WAHA/FROST			WELL #: 2C		RRCID -> 220333		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 2500		PERF. N/A	
06	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WAHA/FROST			WELL #: 4C		RRCID -> 220334		COMPL. DATE 12/06/2005		TOTAL DEPTH 2500		PERF. N/A	
06	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WAHA/FROST			WELL #: 5C		RRCID -> 220430		COMPL. DATE 01/14/2006		TOTAL DEPTH 2500		PERF. N/A	
06	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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	
06	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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	
06	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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		
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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	13650	13123	-0-	-527	-0-	13082 3	41 9 N	37		139
07	14105	12570	-0-	-1535	-0-	12542 3	28 9 N	25		164
08	12867 R	12867	-0-	-0-	-0-	12827 3	40 9 N	36	178 1	22
09	13110 #	4816	-0-	-8294	-0-	4810 3	6 9 N	5		27
*10	16886	16886	-0-	-0-	-0-	16866 3	20 9 N	18		45
11	13110 #	13061	-0-	-49	-0-	13038 3	23 9 N	21		66

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		
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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	4509 3	3 9 Y	3		26
07	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3264 3	6 9 Y	5		31
08	5425 X	5085	-0-	-340	-0-	5079 3	6 9 Y	5	29 1	7
09	5250 X	3827	-0-	-1423	-0-	3824 3	3 9 Y	3		10
10	5747 X	5747	-0-	-0-	-0-	5740 3	7 9 Y	6	8 1	8
11	4920 X	NO RPT	-0-	-4920	-0-		Y	NO RPT		8

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		
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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	6812 X	6812	-0-	-0-	-0-	6800 2	12 9 N	11		79
07	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3400 2	2 9 N	2		81
08	8188 X	8188	-0-	-0-	-0-	8170 2	18 9 N	16		97
09	7684 X	7684	-0-	-0-	-0-	7662 2	22 9 N	20		117
10	8881 X	8881	-0-	-0-	-0-	8860 2	21 9 N	19		136
*11	8763 X	8763	-0-	-0-	-0-	8745 2	18 9 N	16		152

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
HODGE, HOWARD J.		WELL #: 2		RRCID -> 044232		COMPL. DATE 06/04/1968		TOTAL DEPTH 10388 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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	25860 X	22536	-0-	-3324	-0-	22536 3	Y	-0-		42
07	26722 X	22056	-0-	-4666	-0-	22055 3	1 9 Y	1		43
08	26412 X	23598	-0-	-2814	-0-	23585 3	13 9 Y	12		55
09	25140 X	2997	-0-	-22143	-0-	2995 3	2 9 Y	2		57
10	25120 X	25120	-0-	-0-	-0-	25110 3	10 9 Y	9		66
*11	25472 X	25472	-0-	-0-	-0-	25468 3	4 9 Y	4		70

HODGE -B-		WELL #: 2		RRCID -> 045867		COMPL. DATE 04/20/1999		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9844 - 10110		
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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	39719 X	39719	-0-	-0-	-0-	39719 3	Y	-0-		156
07	41168 X	40564	-0-	-604	-0-	40564 3	Y	-0-		156
08	41168 X	40428	-0-	-740	-0-	40428 3	Y	-0-		156
09	39840 X	14618	-0-	-25222	-0-	14617 3	1 9 Y	1		157
10	41044 X	38697	-0-	-2347	-0-	38685 3	12 9 Y	11		168
*11	39961 X	39961	-0-	-0-	-0-	39952 3	9 9 Y	8		176

MOORE, WAYNE		WELL #: 16 U		RRCID -> 046115		COMPL. DATE 03/07/1969		TOTAL DEPTH 17881 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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

WAHA (MONTOKYA)		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				
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
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544									
RAPE 14		WELL #:		1HL RRCID -> 188761		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.13898 - 17621			
06	3000 N	-0-	-0-	-3000	52154				N	-0-	-0-
07	3100 N	6142	-0-	3042	55196	6142	2		N	-0-	-0-
08	3100 N	-0-	-0-	-3100	52096				N	-0-	-0-
09	3000 N	-0-	-0-	-3000	49096				N	-0-	-0-
10	49096 X	-0-	-0-	-49096	-0-				N	-0-	-0-
11	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-				N	-0-	-0-

XTO ENERGY INC.		945936									
MOORE, WAYNE		WELL #:		16 L RRCID -> 046078		COMPL. DATE 03/03/1969		TOTAL DEPTH 17881 PERF. N/A			
06	8370 X	7034	-0-	-1336	-0-	7034	3		Y	-0-	48
07	8837 X	8837	-0-	-0-	-0-	8837	3		Y	-0-	48
08	8153 X	7211	-0-	-942	-0-	7211	3		Y	-0-	44
09	7380 X	3547	-0-	-3833	-0-	3547	3		Y	-0-	44
10	8835 X	8311	-0-	-524	-0-	8311	3		Y	-0-	44
11	8550 X	7412	-0-	-1138	-0-	7412	3		Y	-0-	44

HODGE, J. HOWARD		WELL #:		7H RRCID -> 190090		COMPL. DATE 11/03/2003		TOTAL DEPTH 14988 PERF.11123 - 14988				
06	40200 X	30604	-0-	-9596	-0-	30546	3	58	9	N	53	194
07	41540 X	29289	-0-	-12251	-0-	29261	3	28	9	N	25	219
08	39494 X	35601	-0-	-3893	-0-	35537	3	64	9	N	58	96
09	35880 X	4798	-0-	-31082	-0-	4791	3	7	9	N	6	102
10	33478 X	33478	-0-	-0-	-0-	33426	3	52	9	N	47	149
*11	35338 X	35338	-0-	-0-	-0-	35253	3	85	9	N	77	226

LIGON, S E 20		WELL #:		1HL RRCID -> 192408		COMPL. DATE 06/06/2002		TOTAL DEPTH 13880 PERF.13765 - 16740				
06	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3		Y	-0-	75	
07	1581 N	1276	-0-	-305	-0-	1276	3		Y	-0-	75	
08	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1496	3	1	9	Y	1	76
09	1320 N	464	-0-	-856	-0-	464	3		Y	-0-	76	
10	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3		Y	-0-	76	
*11	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3		Y	-0-	76	

WAHA (MONTOKYA 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				
06	5720 X	5720	-0-	-0-	-0-	5712	3	8	9	Y	7	30
07	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	4352	3	10	9	Y	9	39
08	7365 X	7365	-0-	-0-	-0-	7356	3	9	9	Y	8	13
09	6360 X	5024	-0-	-1336	-0-	5017	3	7	9	Y	6	19
10	8728 X	8728	-0-	-0-	-0-	8717	3	11	9	Y	10	14
11	6360 X	NO RPT	-0-	-6360	-0-					Y	NO RPT	14

WAHA (MONTROYA FB-2)		//CONT.// 94648 835		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
TREES "20"		WELL #: 4		RRCID -> 192283		COMPL. DATE 09/25/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.12085 - 14876				
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	AMT	CODE	BALANCE
06	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	3901	3	18	9	Y	16	55
07	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	4038	3	11	9	Y	10	65
08	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	3876	3	10	9	Y	9	13
09	3600 X	3494	-0-	-106	-0-	3487	3	7	9	Y	6	19
10	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	4649	3	10	9	Y	9	13
11	3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT	13

BREITBURN OPERATING L.P.		090732										
HODGE, J. HOWARD		WELL #: 8H		RRCID -> 261744		COMPL. DATE 07/01/2010		TOTAL DEPTH 12042		PERF.12400 - 15602		
06	37440 X	32227	-0-	-5213	-0-	32227	2			N	-0-	112
07	37796 X	37796	-0-	-0-	-0-	37796	2			N	-0-	112
08	47773 X	47773	-0-	-0-	-0-	47572	2	201	9	N	183	112
09	40559 X	40559	-0-	-0-	-0-	40559	2			N	-0-	112
10	39272 X	39272	-0-	-0-	-0-	39057	2	215	9	N	195	112
*11	34978 X	34978	-0-	-0-	-0-	34978	2			N	-0-	112

MECO IV, LLC		557076										
HODGE, J. H.		WELL #: 8		RRCID -> 210024		COMPL. DATE 03/17/2005		TOTAL DEPTH 13025		PERF.12414 - 12624		
06	5610 X	5364	-0-	-246	-0-	5364	3			N	-0-	55
07	5766 X	5275	-0-	-491	-0-	5275	3			N	-0-	55
08	5704 X	4304	-0-	-1400	-0-	4304	3			N	-0-	55
09	5520 X	4059	-0-	-1461	-0-	4059	3			N	-0-	55
10	5549 X	4104	-0-	-1445	-0-	4104	3			N	-0-	55
*11	5689 X	5689	-0-	-0-	-0-	5689	3			N	-0-	55

XTO ENERGY INC.		945936										
HODGE, J. HOWARD		WELL #: 3		RRCID -> 113077		COMPL. DATE 08/02/1993		TOTAL DEPTH 11930		PERF.11214 - 11414		
06	14149 X	14149	-0-	-0-	-0-	14149	3			Y	-0-	41
07	11907 X	11907	-0-	-0-	-0-	11907	3			Y	-0-	41
08	16120 X	10244	-0-	-5876	-0-	10241	3	3	9	Y	3	44
09	15510 X	3324	-0-	-12186	-0-	3323	3	1	9	Y	1	45
10	20756 X	20756	-0-	-0-	-0-	20752	3	4	9	Y	4	49
*11	28361 X	28361	-0-	-0-	-0-	28359	3	2	9	Y	2	51

HODGE "B"		WELL #: 3		RRCID -> 118877		COMPL. DATE 05/28/1994		TOTAL DEPTH 11815		PERF.11182 - 11348		
06	9690 X	8923	-0-	-767	-0-	8910	3	13	9	N	12	80
07	10013 X	9179	-0-	-834	-0-	9168	3	11	9	N	10	90
08	9920 X	9513	-0-	-407	-0-	9500	3	13	9	N	12	102
09	9480 X	5404	-0-	-4076	-0-	5398	3	6	9	N	5	107
10	9207 X	8306	-0-	-901	-0-	8306	3			N	-0-	107
11	9210 X	8327	-0-	-883	-0-	8327	3			N	-0-	107

HODGE, J. HOWARD B		WELL #: 5HL		RRCID -> 171640		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH 11462		PERF.11871 - 13900		
06	21540 X	13365	-0-	-8175	-0-	13365	3			N	-0-	75
07	22258 X	17803	-0-	-4455	-0-	17782	3	21	9	N	19	94
08	20806 X	20806	-0-	-0-	-0-	20742	3	64	9	N	58	152
09	18960 X	3225	-0-	-15735	-0-	3213	3	12	9	N	11	163
10	22484 X	22484	-0-	-0-	-0-	22395	3	89	9	N	81	244
11	20130 X	14345	-0-	-5785	-0-	14278	3	67	9	N	61	305

WAHA (MONTROYA FB-2) //CONT.// 94648 836 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HODGE, J. HOWARD B WELL #: 4H RRCID -> 256760 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11894 PERF.12100 - 14970

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
06	26490 X	17739	-0-	-8751	-0-	17552 2	187 9	N	170	181 1		181
07	26381 X	22383	-0-	-3998	-0-	22270 2	113 9	N	103			284
08	23495 X	23495	-0-	-0-	-0-	23368 2	127 9	N	115	184 1		215
09	20992 X	20992	-0-	-0-	-0-	20922 2	70 9	N	64			279
10	22382 X	20810	-0-	-1572	-0-	20711 2	99 9	N	90	188 1		181
11	22740 X	19818	-0-	-2922	-0-	19710 2	108 9	N	98			279

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

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
06	8163 R	8163	-0-	-0-	-0-	8115 3	48 9	N	44	154 1		26
07	7037 #	6863	-0-	-174	-0-	6832 3	31 9	N	28			54
08	6758 #	6425	-0-	-333	-0-	6392 3	33 9	N	30			84
09	8160 #	4265	-0-	-3895	-0-	4234 3	31 9	N	28			112
10	8432 #	5912	-0-	-2520	-0-	5882 3	30 9	N	27			139
11	8160 #	5793	-0-	-2367	-0-	5754 3	39 9	N	35			174

WAHA, W. (CONSOLIDATED DELAWARE) 94656 086 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
 TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
 BODKINS, J.D. WELL #: 3 RRCID -> 154679 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5496 - 5540

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
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3	5 1		1
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6			7
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	10	9 1		8
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4			12
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12

BODKIN, J. D. WELL #: 5 RRCID -> 168245 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 5953 - 5980

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WAHA, WEST (DELAWARE) 94656 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 PITTS ENERGY CO. 666430
 FROST, J. WELL #: 7 RRCID -> 150835 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4914 - 4923

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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22

FROST, J. WELL #: 14 RRCID -> 150836 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6445 PERF. 4918 - 4923

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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WAHA, WEST (DEVONIAN) 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES																	
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862																	
BODKINS WELL #: 12H RRCID -> 195658 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12657 - 13701																	
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

*12		7382 X	7382	-0-	-0-	-0-	7382	2			N	-0-					-0-
*01		7139 X	7139	-0-	-0-	-0-	7139	2			N	-0-					-0-
*02		9715 X	9715	-0-	-0-	-0-	9715	2			N	-0-					-0-
*03		10123 X	10123	-0-	-0-	-0-	10123	2			N	-0-					-0-
*04		9028 X	9028	-0-	-0-	-0-	9028	2			N	-0-					-0-
*05		9624 X	9624	-0-	-0-	-0-	9624	2			N	-0-					-0-
*06		8863 X	8863	-0-	-0-	-0-	8863	2			N	-0-					-0-
*07		9362 X	9362	-0-	-0-	-0-	9362	2			N	-0-					-0-
*08		8953 X	8953	-0-	-0-	-0-	8953	2			N	-0-					-0-
*09		8282 X	8282	-0-	-0-	-0-	8282	2			N	-0-					-0-
*10		6659 X	6659	-0-	-0-	-0-	6659	2			N	-0-					-0-
*11		7879 X	7879	-0-	-0-	-0-	7879	2			N	-0-					-0-

RAPE "13" WELL #: 2H RRCID -> 209083 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 14043 PERF.13351 - 17315																	

06		2176 X	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
07		2077 X	690	-0-	-1387	-0-	690	2			N	-0-					-0-
08		2077 X	1813	-0-	-264	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
09		2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
10		2263 X	1970	-0-	-293	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
11		2190 X	1465	-0-	-725	-0-	1465	2			N	-0-					-0-

MOORE, WAYNE 3 WELL #: 1H RRCID -> 213334 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 14055 PERF.13241 - 17262																	

06		5670 X	5438	-0-	-232	-0-	5438	2			N	-0-					-0-
07		5859 X	5622	-0-	-237	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
08		5859 X	5464	-0-	-395	-0-	5464	2			N	-0-					-0-
09		5520 X	5252	-0-	-268	-0-	5252	2			N	-0-					-0-
10		5704 X	5483	-0-	-221	-0-	5483	2			N	-0-					-0-
11		5430 X	4709	-0-	-721	-0-	4709	2			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113																	
FROST, J. WELL #: 3H RRCID -> 150191 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17400 PERF.13940 - 15286																	

*12		4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	4889	2			N	-0-					-0-
*01		5890 X	4833	-0-	-1057	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
*02		5510 X	4496	-0-	-1014	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
*03		5890 X	4782	-0-	-1108	-0-	4782	2			N	-0-					-0-
*04		4800 X	4593	-0-	-207	-0-	4593	2			N	-0-					-0-
*05		4898 X	4735	-0-	-163	-0-	4735	2			N	-0-					-0-
06		4680 X	4529	-0-	-151	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
07		4805 X	4706	-0-	-99	-0-	4706	2			N	-0-					-0-
08		4774 X	4646	-0-	-128	-0-	4646	2			N	-0-					-0-
09		4590 X	4430	-0-	-160	-0-	4430	2			N	-0-					-0-
10		4743 X	4621	-0-	-122	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
11		4560 X	4072	-0-	-488	-0-	4072	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																	

06		10410 X	5368	-0-	-5042	-0-	5368	2			N	-0-					-0-
07		10757 X	8370	-0-	-2387	-0-	8370	2			N	-0-					-0-
08		9083 X	7129	-0-	-1954	-0-	7129	2			N	-0-					-0-
09		8790 X	6059	-0-	-2731	-0-	6059	2			N	-0-					-0-
10		13613 X	13613	-0-	-0-	-0-	13613	2			N	-0-					-0-
*11		9292 X	9292	-0-	-0-	-0-	9292	2			N	-0-					-0-

WAHA, WEST (DEVONIAN)		//CONT.//		94656 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES			
DIAMONDBACK E&P LLC				217012								
MOORE-GILMORE		WELL #:		1	RRCID ->	196098	COMPL. DATE	07/04/2002	TOTAL DEPTH	19992	PERF.16012 - 16014	
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
06		2220 X	1108	-0-	-1112	-0-	1108	3	N	-0-		19
07		2697 X	1853	-0-	-844	-0-	1852	3	N	1	1 8	19
08		2697 X	1987	-0-	-710	-0-	1987	3	N	-0-		19
09		2610 X	1570	-0-	-1040	-0-	1566	2	N	4		23
10		1922 X	943	-0-	-979	-0-	943	2	N	-0-		23
11		1920 X	1779	-0-	-141	-0-	1779	2	N	-0-		23

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544								
RAPE 14		WELL #:		1HU	RRCID ->	188762	COMPL. DATE	12/09/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12633 - 12860	
06		3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-			N	-0-		-0-
07		3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2	N	-0-		-0-
08		3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	2	N	-0-		-0-
09		3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2	N	-0-		-0-
10		3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2	N	-0-		-0-
*11		3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2	N	-0-		-0-

BECKEN 11		WELL #:		1	RRCID ->	195544	COMPL. DATE	04/01/2003	TOTAL DEPTH	17500	PERF.12770 - 16549	
06		5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	5278	2	N	-0-		20
07		1102 X	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2	N	-0-		20
*08		434 X	262	-0-	-172	-0-	262	2	N	-0-		20
*09		420 X	19	-0-	-401	-0-	19	2	N	-0-		20
10		7303 X	7303	-0-	-0-	-0-	7303	2	N	-0-		16
*11		2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2	N	-0-		16

XTO ENERGY INC.				945936								
LIGON, S E 20		WELL #:		1HU	RRCID ->	192469	COMPL. DATE	07/12/2002	TOTAL DEPTH	13880	PERF.12742 - 12986	
06		3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3352	3	Y	1		52
07		3379 X	3172	-0-	-207	-0-	3172	3	Y	-0-		52
08		3379 X	3196	-0-	-183	-0-	3195	3	Y	1		53
09		3360 X	917	-0-	-2443	-0-	917	3	Y	-0-		53
10		4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	3	Y	-0-		53
11		3360 X	3303	-0-	-57	-0-	3303	3	Y	-0-		53

LIGON, S E 20		WELL #:		2H	RRCID ->	195334	COMPL. DATE	03/04/2003	TOTAL DEPTH	13220	PERF.13580 - 14870	
06		6000 X	5773	-0-	-227	-0-	5772	3	Y	1		117
07		6200 X	5949	-0-	-251	-0-	5949	3	Y	-0-		117
08		6107 X	5905	-0-	-202	-0-	5904	3	Y	1		118
09		5850 X	4194	-0-	-1656	-0-	4194	3	Y	-0-		118
10		6045 X	5448	-0-	-597	-0-	5448	3	Y	-0-		118
11		5760 X	5703	-0-	-57	-0-	5703	3	Y	-0-		118

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	
06		28719 X	28719	-0-	-0-	-0-	28719	2	N	-0-		-0-
07		27280 X	24625	-0-	-2655	-0-	24625	2	N	-0-		-0-
08		27905 X	27905	-0-	-0-	-0-	27905	2	N	-0-		-0-
09		28710 X	8835	-0-	-19875	-0-	8835	2	N	-0-		-0-
10		29667 X	25697	-0-	-3970	-0-	25697	2	N	-0-		-0-
11		28710 X	27413	-0-	-1297	-0-	27413	2	N	-0-		-0-

WAHA, WEST (ELLENBURGER)		//CONT.//		94656 555	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES				
CHEVRON U. S. A. INC.				148113										
FROST, J.		WELL #:		15	RRCID ->	082617	COMPL. DATE	01/16/1979	TOTAL DEPTH	17100	PERF.	16305 - 17100		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06		5370 X	5359	-0-	-11	-0-	5359	2		N	-0-			-0-
07		5549 X	5500	-0-	-49	-0-	5500	2		N	-0-			-0-
08		5549 X	5539	-0-	-10	-0-	5539	2		N	-0-			-0-
09		5370 X	5225	-0-	-145	-0-	5225	2		N	-0-			-0-
10		5549 X	5449	-0-	-100	-0-	5449	2		N	-0-			-0-
11		5370 X	4853	-0-	-517	-0-	4853	2		N	-0-			-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544			CAPACITY			CNTY: REEVES				
RAPE				2	RRCID ->	035476	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	17643	PERF.	16141 - 17643		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06		20847 X	20847	-0-	-0-	-0-	20847	2		N	-0-			103
07		62840 X	62840	-0-	-0-	-0-	62840	2		N	-0-			103
08		4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	2		N	-0-			103
09		2040 X	478	-0-	-1562	-0-	478	2		N	-0-			103
*10		2108 X	944	-0-	-1164	-0-	944	2		N	-0-			103
11		2040 X	185	-0-	-1855	-0-	185	2		N	-0-			-0-

RAPE 13				1	RRCID ->	039872	COMPL. DATE	03/25/1966	TOTAL DEPTH	17430	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06		360 N	302	-0-	-58	-0-	302	2		N	-0-			82
07		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2		N	-0-			82
08		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-			82
09		300 N	247	-0-	-53	-0-	247	2		N	-0-			82
*10		620 N	299	-0-	-321	-0-	299	2		N	-0-			82
*11		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-			81

BODKINS, J. D. #2				1	RRCID ->	040176	COMPL. DATE	09/04/1966	TOTAL DEPTH	17400	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06		13436 X	13436	-0-	-0-	-0-	13429	2	7	9	N	6		146
07		25596 X	25596	-0-	-0-	-0-	25590	2	6	9	N	5		151
08		6820 X	5168	-0-	-1652	-0-	5166	2	2	9	N	2		153
09		7084 X	7084	-0-	-0-	-0-	7084	2			N	-0-		153
10		10440 X	10440	-0-	-0-	-0-	10440	2			N	-0-		153
*11		9790 X	9790	-0-	-0-	-0-	9784	2	6	9	N	5		158

WALKER (PENN DETRITAL)				94747 260	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
ATOKA OPERATING, INC.				036606										
WHITE & BAKER STATE		WELL #:		601	RRCID ->	267216	COMPL. DATE	09/08/2011	TOTAL DEPTH	7608	PERF.	7589 - 7608		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06		42000 X	25170	-0-	-16830	-0-	25097	2	73	9	N	66	176	199
07		43400 X	26980	-0-	-16420	-0-	26902	2	78	9	N	71		270
08		31000 X	25908	-0-	-5092	-0-	25834	2	74	9	N	67		337
09		30000 X	23185	-0-	-6815	-0-	23129	2	56	9	N	51	184	204
10		30163 X	20352	-0-	-9811	-0-	20264	2	88	9	N	80	1	283
11		26100 X	15759	-0-	-10341	-0-	15724	2	35	9	N	32		315

WAR-SAN (DEVONIAN-OIL)				95108 250	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MIDLAND				
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445										
SANDERS, JUNE T.		WELL #:		6H	RRCID ->	278344	COMPL. DATE	06/04/2001	TOTAL DEPTH	11967	PERF.	12931 - 15561		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06		6870 #	4846	-0-	-2024	-0-	4812	3	34	9	Y	31	30	2
07		7099 #	5970	-0-	-1129	-0-	5937	3	33	9	Y	30	29	3
08		6727 #	6214	-0-	-513	-0-	6214	3			Y	-0-	3	-0-
09		6330 #	5789	-0-	-541	-0-	5756	3	33	9	Y	30	28	2
10		5983 #	5325	-0-	-658	-0-	5290	3	35	9	Y	32	30	4
*11		6111 R	6111	-0-	-0-	-0-	6079	3	32	9	Y	29	30	3

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	01/05/2001	TOTAL DEPTH	5120	PERF.	4996 - 5112
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
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY		-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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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
06	30690 X	25998	-0-	-4692	-0-	25998	2	N	-0-		-0-
07	31713 X	29249	-0-	-2464	-0-	29249	2	N	-0-		-0-
08	27311 X	18074	-0-	-9237	-0-	18074	2	N	-0-		-0-
09	26340 X	16796	-0-	-9544	-0-	16796	2	N	-0-		-0-
10	27776 X	12703	-0-	-15073	-0-	12703	2	N	-0-		-0-
11	26880 X	19494	-0-	-7386	-0-	19494	2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 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	* AMT	EOM BALANCE
06	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			152
07	248 #	156	-0-	-92	-0-	156	3			N	-0-			152
08	248 #	166	-0-	-82	-0-	166	3			N	-0-			152
09	229 R	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-			152
10	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-			152
11	150 #	93	-0-	-57	-0-	93	3			N	-0-			152

WARD, SOUTH 95138 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
RADIUS OPERATING, LLC 687835
SLOAN WELL #: 1 RRCID -> 097087 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2102 - 2172

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SLOAN WELL #: 3 RRCID -> 098307 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 2251 PERF. 2100 - 2230

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/28/2016 - P/A 09/28/2016

SLOAN WELL #: 2 RRCID -> 099733 COMPL. DATE 03/09/1982 TOTAL DEPTH 2574 PERF. 2072 - 2172

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WARD, SOUTH (PENN. DETRI., UP.) 95138 406 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC 280571
YORK, J. F. WELL #: P 1 U RRCID -> 105993 COMPL. DATE 04/30/1965 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7660 - 7680

06	240 #	227	-0-	-13	-0-	227	2			N	-0-			-0-
07	248 #	136	-0-	-112	-0-	136	2			N	-0-			-0-
08	248 #	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-			-0-
09	240 #	136	-0-	-104	-0-	136	2			N	-0-			-0-
10	248 #	62	-0-	-186	-0-	62	2			N	-0-			-0-
11	240 #	26	-0-	-214	-0-	26	2			N	-0-			-0-

PURVIS OPERATING CO. 683200
SOUTHLAND ROYALTY 906 WELL #: 7 RRCID -> 043803 COMPL. DATE 12/11/1964 TOTAL DEPTH 8210 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARD, SOUTH (PENN. DETRI., UP.) //CONT.// 95138 406 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD												
VANGUARD OPERATING, LLC 881585												
BEATY, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 254811 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 7700 - 7766												
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
06		1500 #	1078	-0-	-422	-0-	1078 3	N	-0-			-0-
07		1550 #	599	-0-	-951	-0-	599 3	N	-0-			-0-
08		1744 R	1744	-0-	-0-	-0-	1744 3	N	-0-			-0-
09		1475 R	1475	-0-	-0-	-0-	1475 3	N	-0-			-0-
10		1446 R	1446	-0-	-0-	-0-	1446 3	N	-0-			-0-
11		1680 #	820	-0-	-860	-0-	820 3	N	-0-			-0-

WARD, SOUTH (PENN. LIME, UP.) 95138 464 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD												
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC 280571												
NORTH CENTRAL OIL CORPORATION WELL #: 1 RRCID -> 034095 COMPL. DATE 08/22/1964 TOTAL DEPTH 7495 PERF. N/A												
06		875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 2	N	-0-			-0-
07		899 N	859	-0-	-40	-0-	859 2	N	-0-			-0-
08		961 N	937	-0-	-24	-0-	937 2	N	-0-			-0-
09		878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 2	N	-0-			-0-
10		903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 2	N	-0-			-0-
11		900 N	848	-0-	-52	-0-	848 2	N	-0-			-0-

HARKEY ENERGY INC. 357094												
BEATY WELL #: 1 RRCID -> 030409 COMPL. DATE 07/03/1963 TOTAL DEPTH 7838 PERF. N/A												
06		810 N	107	-0-	-703	-0-	107 3	N	-0-			-0-
07		186 N	89	-0-	-97	-0-	89 3	N	-0-			-0-
08		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3	N	-0-			-0-
09		120 N	100	-0-	-20	-0-	100 3	N	-0-			-0-
10		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	N	-0-			-0-
11		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-		N	NO RPT			-0-

PURVIS OPERATING CO. 683200												
SOUTHLAND ROYALTY 906 WELL #: 1 U RRCID -> 021039 COMPL. DATE 08/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		360 N	334	-0-	-26	-0-	334 3	N	-0-			-0-
07		403 N	338	-0-	-65	-0-	338 3	N	-0-			-0-
08		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 3	N	-0-			-0-
09		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3	N	-0-			-0-
10		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3	N	-0-			-0-
11		360 N	343	-0-	-17	-0-	343 3	N	-0-			-0-

7S OIL & GAS, LLC 954992												
CRUMP, W. E. WELL #: 1 U RRCID -> 021040 COMPL. DATE 04/24/1962 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

CRUMP, W. E. WELL #: 2 U RRCID -> 032120 COMPL. DATE 01/13/1964 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 7451 - 7624												
06		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 2	Y	-0-			48
07		248 N	-0-	-0-	-248	-0-		Y	-0-			48
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			48
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			48
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			48
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			48

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	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
06	2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	2844 2	N	-0-		125
07	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	2735 2	N	-0-		125
08	2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	2805 2	N	-0-		125
09	2790 N	2558	-0-	-232	-0-	2558 2	N	-0-		125
10	2728 N	2594	-0-	-134	-0-	2594 2	N	-0-		125
11	2700 N	2462	-0-	-238	-0-	2462 2	N	-0-		125

FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC		280571		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
MILLER, JANE DEAN ET AL		15		RRCID -> 070993		COMPL. DATE 05/09/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2	Y	-0-		-0-
07	279 N	268	-0-	-11	-0-	268 2	Y	-0-		-0-
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2	Y	-0-		-0-
09	270 N	252	-0-	-18	-0-	252 2	Y	-0-		-0-
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2	Y	-0-		-0-
*11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2	Y	-0-		-0-

WARD-ESTES, NORTH		95152 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC		280571								
HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #: 866		RRCID -> 047290		COMPL. DATE 11/06/1969		TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

ESTES, W. A.		WELL #: 85		RRCID -> 129485		COMPL. DATE 12/07/1988		TOTAL DEPTH 3227 PERF. 2402 - 2467		
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 2	Y	-0-		-0-
07	93 N	46	-0-	-47	-0-	46 2	Y	-0-		-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	Y	-0-		-0-
09	60 N	34	-0-	-26	-0-	34 2	Y	-0-		-0-
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2	Y	-0-		-0-
*11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2	Y	-0-		-0-

RADIUS OPERATING, LLC		687835		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
SMITH		1		RRCID -> 125581		COMPL. DATE 08/11/1987		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2485 - 2493		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	45		217
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	181 1	36
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	24		60
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	28		88
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	24		112
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	21		133

WEINER (MCKEE) //CONT.// 95970 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLEY, S. WELL #: 12 RRCID -> 183084 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10824 - 11177

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 601 RRCID -> 183100 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10682 - 11016

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 247 RRCID -> 186679 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11156 - 11465

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

SUN-HALLEY WELL #: 5 RRCID -> 021053 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

WENTZ (SAN ANDRES)			96373 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
OLSEN ENERGY INC.			621750									
MCDONALD 46			WELL #: 7		RRCID -> 166077		COMPL. DATE 11/25/1997		TOTAL DEPTH 1777		PERF. 1548 - 1569	
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
06	1200 X	792	-0-	-408	-0-	792 2		N	-0-			-0-
07	1240 X	890	-0-	-350	-0-	890 2		N	-0-			-0-
08	1240 X	965	-0-	-275	-0-	965 2		N	-0-			-0-
09	870 X	748	-0-	-122	-0-	748 2		N	-0-			-0-
10	959 X	959	-0-	-0-	-0-	959 2		N	-0-			-0-
11	930 X	882	-0-	-48	-0-	882 2		N	-0-			-0-

MILLAR, L. H. ET AL			WELL #: 3932		RRCID -> 168034		COMPL. DATE 03/24/1998		TOTAL DEPTH 1750		PERF. 1554 - 1579	
06	732 N	732	-0-	-0-	-0-	653 2	79 9	Y	72	76 1		4
07	741 N	741	-0-	-0-	-0-	649 2	92 9	Y	84	80 1		8
08	992 N	745	-0-	-247	-0-	677 2	68 9	Y	62	62 1		8
09	778 N	778	-0-	-0-	-0-	709 2	69 9	Y	63	60 1		11
10	883 N	883	-0-	-0-	-0-	819 2	64 9	Y	58	61 1		8
11	720 N	712	-0-	-8	-0-	658 2	54 9	Y	49	55 1		2

MCDONALD 46			WELL #: 6		RRCID -> 168831		COMPL. DATE 07/05/1997		TOTAL DEPTH 4530		PERF. 1574 - 1632	
06	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585 2		N	-0-			-0-
07	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781 2		N	-0-			-0-
08	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929 2		N	-0-			-0-
09	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497 2		N	-0-			-0-
10	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917 2		N	-0-			-0-
*11	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764 2		N	-0-			-0-

ROONEY, ONEZ			WELL #: 1		RRCID -> 202038		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 1750		PERF. 1583 - 1626	
06	930 X	704	-0-	-226	-0-	652 2	52 9	N	47			180
07	961 X	757	-0-	-204	-0-	699 2	58 9	N	53	174 1		59
08	1054 X	879	-0-	-175	-0-	806 2	73 9	N	66			125
09	1020 X	872	-0-	-148	-0-	804 2	68 9	N	62			187
10	1054 X	935	-0-	-119	-0-	866 2	69 9	N	63	180 1		70
11	840 X	827	-0-	-13	-0-	759 2	68 9	N	62			132

GIESECKE			WELL #: 5		RRCID -> 271553		COMPL. DATE 04/01/2013		TOTAL DEPTH 5030		PERF. 1732 - 1765	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GIRVIN 'A'			WELL #: 1		RRCID -> 272642		COMPL. DATE 09/20/2013		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 1594 - 1633	
06	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-			N	-0-			-0-
07	1333 N	677	-0-	-656	-0-	677 2		N	-0-			-0-
08	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 2		N	-0-			-0-
09	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 2		N	-0-			-0-
10	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-			-0-
11	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-			-0-

GIRVIN			WELL #: 2		RRCID -> 273786		COMPL. DATE 01/15/2014		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 1632 - 1680	
06	6180 X	1637	-0-	-4543	-0-	1637 2		N	-0-			-0-
07	6386 X	1649	-0-	-4737	-0-	1649 2		N	-0-			-0-
08	4898 X	2055	-0-	-2843	-0-	2055 2		N	-0-			-0-
09	4350 X	1683	-0-	-2667	-0-	1683 2		N	-0-			-0-
10	5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	5854 2		N	-0-			-0-
*11	6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	6031 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	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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WOODWARD, F.			WELL #:	1	RRCID ->	046451	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4553	PERF.	3970 - 4440	
06	1860	N	1675	-0-	-185	-0-	1675	2	Y	-0-			-0-
07	2170	N	1880	-0-	-290	-0-	1880	2	Y	-0-			-0-
08	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2	Y	-0-			-0-
09	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2	Y	-0-			-0-
10	1891	N	1815	-0-	-76	-0-	1815	2	Y	-0-			-0-
11	2130	N	1725	-0-	-405	-0-	1725	2	Y	-0-			-0-

MCDONALD -45-			WELL #:	1 L	RRCID ->	053737	COMPL. DATE	09/22/1972	TOTAL DEPTH	4568	PERF.	N/A	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FARISS, AUBREY			WELL #:	1	RRCID ->	098740	COMPL. DATE	12/10/1981	TOTAL DEPTH	4392	PERF.	2876 - 4316	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOODWARD, F.			WELL #:	2	RRCID ->	132404	COMPL. DATE	10/21/1989	TOTAL DEPTH	4573	PERF.	3996 - 4484	
06	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	5707	2	N	-0-			-0-
07	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	8435	2	N	-0-			-0-
08	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	7780	2	N	-0-			-0-
09	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	7958	2	N	-0-			-0-
10	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	8537	2	N	-0-			-0-
*11	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	7872	2	N	-0-			-0-

WOODWARD "33"			WELL #:	1	RRCID ->	136667	COMPL. DATE	08/15/2001	TOTAL DEPTH	4640	PERF.	3952 - 4565	
06	2940	X	2064	-0-	-876	-0-	2040	2	24	9	N	22	95
07	2945	X	2787	-0-	-158	-0-	2737	2	50	9	N	45	140
08	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3035	2	47	9	N	43	183
09	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2577	2	169	9	N	154	38
10	2790	N	2698	-0-	-92	-0-	2652	2	46	9	N	42	80
11	2940	N	2486	-0-	-454	-0-	2453	2	33	9	N	30	110

MILLAR, L. H. ETAL			WELL #:	23	RRCID ->	156478	COMPL. DATE	07/22/1995	TOTAL DEPTH	4414	PERF.	3453 - 4266	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CAMERON, A. A. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 162169		COMPL. DATE 01/17/1997		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3854 - 4126				
06	1800 N	1136	-0-	-664	-0-	1136	2		N	-0-		-0-
07	1674 N	1494	-0-	-180	-0-	1494	2		N	-0-		-0-
08	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2		N	-0-		-0-
09	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2		N	-0-		-0-
10	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2		N	-0-		-0-
11	1620 N	1463	-0-	-157	-0-	1463	2		N	-0-		-0-

MILLAR, L. H. ET AL		WELL #: 3928		RRCID -> 167919		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4480 PERF. 3938 - 4337				
06	4920 X	3819	-0-	-1101	-0-	3740	2	79 9	Y	72	76 1	4
07	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	4409	2	98 9	Y	89	85 1	8
08	4929 X	4271	-0-	-658	-0-	4191	2	80 9	Y	73	71 1	10
09	4770 X	4143	-0-	-627	-0-	4059	2	84 9	Y	76	72 1	14
10	4929 X	4561	-0-	-368	-0-	4493	2	68 9	Y	62	66 1	10
11	4350 X	3963	-0-	-387	-0-	3884	2	79 9	Y	72	79 1	3

MILLAR, L. H. ETAL		WELL #: 22		RRCID -> 168206		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3347 - 3381				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	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				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

FARISS, AUBREY		WELL #: 2		RRCID -> 184713		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4007 - 4259				
06	2700 X	2484	-0-	-216	-0-	2484	2		N	-0-		-0-
07	2790 X	2729	-0-	-61	-0-	2729	2		N	-0-		-0-
08	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2		N	-0-		-0-
09	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2		N	-0-		-0-
10	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2		N	-0-		-0-
11	2700 X	2551	-0-	-149	-0-	2551	2		N	-0-		-0-

MILLAR, L.H. ETAL		WELL #: 35		RRCID -> 248638		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4157 - 4161				
06	3600 X	3025	-0-	-575	-0-	3025	2		Y	-0-		-0-
07	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	2		Y	-0-		-0-
08	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	2		Y	-0-		-0-
09	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2		Y	-0-		-0-
10	3782 X	3765	-0-	-17	-0-	3765	2		Y	-0-		-0-
11	3750 X	3495	-0-	-255	-0-	3495	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	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
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WEST RANCH (TENUS)				96545 578	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.				616999										
WEST		WELL #:		2201	RRCID ->	132880	COMPL. DATE	10/10/1989	TOTAL DEPTH	5770	PERF.	4126 -	4412	
06	180 N	168	-0-	-12	-0-	26	1	142	3	N	-0-			-0-
07	186 N	167	-0-	-19	-0-	26	1	141	3	N	-0-			-0-
08	186 N	155	-0-	-31	-0-	25	1	130	3	N	-0-			-0-
09	180 N	173	-0-	-7	-0-	28	1	145	3	N	-0-			-0-
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	29	1	145	3	N	-0-			-0-
*11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	28	1	153	3	N	-0-			-0-

WEST		WELL #:		2202A	RRCID ->	141618	COMPL. DATE	06/01/1992	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	4166 -	4584
06	120 N	107	-0-	-13	-0-	17	1	90	3	Y	-0-		22
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	20	1	107	3	Y	-0-		22
08	124 N	122	-0-	-2	-0-	20	1	102	3	Y	-0-		22
09	120 N	104	-0-	-16	-0-	17	1	87	3	Y	-0-		22
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	19	1	95	3	Y	-0-		22
*11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	19	1	103	3	Y	-0-		22

WHEELER (DEVONIAN)				96756 200	ASSOCIATED	49B				CNTY: WINKLER				
ENERGYQUEST II, LLC				252020										
TXL G		WELL #:		1	RRCID ->	192399	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10677	PERF.	8247 -	8313	
06	5160 #	2590	-0-	-2570	-0-	27	1	2563	2	Y	-0-			75
07	5332 #	3825	-0-	-1507	-0-	3793	2	32	9	Y	29	38	1	66
08	5182 R	5182	-0-	-0-	-0-	36	1	5078	2	Y	62	75	1	53
						68	9							
09	5010 #	2569	-0-	-2441	-0-	106	1	2402	2	Y	55	69	1	39
						61	9							
10	3813 #	3679	-0-	-134	-0-	3607	2	72	9	Y	65			104
11	3900 #	3471	-0-	-429	-0-	626	1	2770	2	Y	68	87	1	85
						75	9							

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	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23

GOBLIN 56-2-35		WELL #:		1	RRCID ->	243261	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	16470	PERF.	12982 -	12992	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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								
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
06	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					158
07	12 X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					158
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158

WHITE & BAKER -F-		WELL #: 2		RRCID -> 055711		COMPL. DATE 00/00/1944		TOTAL DEPTH 1712 PERF. N/A								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE & BAKER "C"		WELL #: 6		RRCID -> 126111		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 1788 PERF. 1576 - 1678								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE & BAKER "C"		WELL #: 11		RRCID -> 172585		COMPL. DATE 02/19/1999		TOTAL DEPTH 1907 PERF. 1440 - 1516								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE & BAKER "C"		WELL #: 12		RRCID -> 186848		COMPL. DATE 08/25/2001		TOTAL DEPTH 1852 PERF. 1752 - 1790								
06	600 X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE & BAKER "F"		WELL #: 3		RRCID -> 186849		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1665 - 1705								
06	600 X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE & BAKER "F"		WELL #: 5		RRCID -> 191161		COMPL. DATE 07/29/2002		TOTAL DEPTH 1970 PERF. 1855 - 1908								
06	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000)		//CONT.// 96875 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
WHITE & BAKER "A"		WELL #: 7		RRCID -> 205636		COMPL. DATE 08/24/2004		TOTAL DEPTH 1890 PERF. 1604 - 1703				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			90
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			90
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			90
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			90
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			90
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			90

WHITE & BAKER "F"		WELL #: 6		RRCID -> 205638		COMPL. DATE 08/24/2004		TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1658 - 1739				
06	2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-	-0-		N	-0-			35
07	217 X	-0-	-0-	-217	-0-	-0-		N	-0-			35
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			35
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			35
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			35
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			35

WHITE & BAKER "E"		WELL #: 17		RRCID -> 205640		COMPL. DATE 08/24/2004		TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1704 - 1759				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WHITE & BAKER "C"		WELL #: 14		RRCID -> 208848		COMPL. DATE 04/18/2005		TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1470 - 1578				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WHITE & BAKER F		WELL #: 10		RRCID -> 210221		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 1935 PERF. 1763 - 1873				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WHITE & BAKER F		WELL #: 8		RRCID -> 210222		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 2011 PERF. 1772 - 1840				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WHITE & BAKER C		WELL #: 13		RRCID -> 210223		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 1845 PERF. 1540 - 1631				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000)		//CONT.// 96875 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438														
WHITE & BAKER F		WELL #: 11		RRCID -> 210224		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 1929 PERF. 1684 - 1780								
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WHITE & BAKER "E"		WELL #: 16		RRCID -> 280071		COMPL. DATE 07/04/2002		TOTAL DEPTH 1788 PERF. 1668 - 1732								
06	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

JILPETCO, INC.		432469		RRCID -> 263647		COMPL. DATE 01/04/2012		TOTAL DEPTH 2068 PERF. 2045 - 2050								
WWJD		WELL #: 1														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SBJ OIL & GAS, LLC		884395		RRCID -> 121279		COMPL. DATE 03/14/1986		TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1972 - 1994								
WHITE & BAKER		WELL #: 1														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

WHITE & BAKER		WELL #: 2		RRCID -> 131718		COMPL. DATE 07/27/1989		TOTAL DEPTH 1996 PERF. 1985 - 1996								
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

WHITEHORSE (SHALE)		96936 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
ATLANTIC RESOURCES COMPANY, LLC		036555														
DF RANCH STATE 63-12		WELL #: 1		RRCID -> 244683		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8478 - 8490								
06	10445	X	10445	-0-	-0-	-0-	1036	1	9409	2	N	-0-				-0-
07	10881	X	10360	-0-	-521	-0-	1929	1	8431	2	N	-0-				-0-
08	10881	X	10128	-0-	-753	-0-	1701	1	8427	2	N	-0-				-0-
09	10530	X	7634	-0-	-2896	-0-	1242	1	6392	2	N	-0-				-0-
10	10788	X	5760	-0-	-5028	-0-	849	1	4911	2	N	-0-				-0-
11	10440	X	6560	-0-	-3880	-0-	2036	1	4524	2	N	-0-				-0-

WHITEHORSE (SHALE)		//CONT.//		96936 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
ATLANTIC RESOURCES COMPANY, LLC		//CONT.//		036555									
DF RANCH 63-1		WELL #:		1	RRCID ->	247292	COMPL. DATE	07/27/2008	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8476 - 8517	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	90 N	12	-0-	-78	-0-	1 1	11 2	N	-0-	-0-			-0-
07	62 N	27	-0-	-35	-0-	4 1	23 2	N	-0-	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
09	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-

DF RANCH STATE 63-2		WELL #:		1	RRCID ->	250791	COMPL. DATE	09/26/2007	TOTAL DEPTH	9974	PERF.	8492 - 8632	
06	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	509 1	4619 2	N	-0-	-0-			-0-
07	7564 X	2541	-0-	-5023	-0-	473 1	2068 2	N	-0-	-0-			-0-
08	6355 X	2235	-0-	-4120	-0-	375 1	1860 2	N	-0-	-0-			-0-
09	6150 X	3284	-0-	-2866	-0-	534 1	2749 2	N	1	1 8			-0-
10	5301 X	2915	-0-	-2386	-0-	430 1	2482 2	N	3	3 8			-0-
11	5130 X	3701	-0-	-1429	-0-	1147 1	2554 2	N	-0-	-0-			-0-

DF RANCH 63-3		WELL #:		1H	RRCID ->	253064	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	4609 - 8102	
06	450 N	284	-0-	-166	-0-	28 1	256 2	N	-0-	-0-			-0-
07	558 N	558	-0-	-0-	-0-	103 1	455 2	N	-0-	-0-			-0-
08	551 N	551	-0-	-0-	-0-	93 1	458 2	N	-0-	-0-			-0-
09	329 N	329	-0-	-0-	-0-	53 1	276 2	N	-0-	-0-			-0-
10	496 N	34	-0-	-462	-0-	5 1	29 2	N	-0-	-0-			-0-
11	480 N	9	-0-	-471	-0-	2 1	7 2	N	-0-	-0-			-0-

MECO IV, LLC		557076											
DALTEX STATE 55		WELL #:		701	RRCID ->	243207	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11867 - 12785	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-

WIEBLAW (WICHITA-ALBANY)		97226 475			NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: PECOS			
EARNEST PRODUCING CORPORATION		238708											
MASTERTSON, M. I.		WELL #:		1	RRCID ->	159599	COMPL. DATE	05/29/1996	TOTAL DEPTH	4723	PERF.	4182 - 4282	
06	60 #	7	-0-	-53	-0-	7 1		N	-0-	-0-			-0-
07	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13 1		N	-0-	-0-			-0-
08	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85 1		N	-0-	-0-			-0-
09	29 R	29	-0-	-0-	-0-	29 1		N	-0-	-0-			-0-
10	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 1		N	-0-	-0-			-0-
11	90 #	27	-0-	-63	-0-	27 1		N	-0-	-0-			-0-

MASTERTSON, M. I. B		WELL #:		2	RRCID ->	277119	COMPL. DATE	01/03/2006	TOTAL DEPTH	4661	PERF.	4164 - 4217	
06	0 W	6	-0-	6	1628	6 1		N	-0-	-0-			95
07	0 W	8	-0-	8	1636	8 1		N	-0-	-0-			95
08	0 W	37	-0-	37	1673	37 1		N	-0-	-0-			95
09	0 W	32	-0-	32	1705	32 1		N	-0-	-0-			95
10	1717 N	12	-0-	-1705	-0-	12 1		N	-0-	-0-			95
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			95

PLUGGED AND ABANDONED 11/22/2016 - PLUGGED 11/22/16

WILKERSON RANCH (FUSSELMAN)		97467 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GLASSCOCK					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748											
MCDANIEL "33"		WELL #:		5		RRCID -> 280175		COMPL. DATE 12/05/2012		TOTAL DEPTH 11167		PERF.11028 - 11050	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
						AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06		7860	-0-	-0-	-7860	-0-			N	-0-		121	
07		8122	-0-	-0-	-8122	-0-			N	-0-		121	
08		10 #	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		121	
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		121	
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		121	
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		121	

WILLIAM FULLER (LO. CLEARFORK)		97533 450		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING					
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		253406											
CONGER, F. 7		WELL #:		8		RRCID -> 160965		COMPL. DATE 06/21/1996		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 5980 - 6012	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

WILLIE B. (SAN ANDRES)		97638 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
SBJ OIL & GAS, LLC		884395											
WILSON RANCH "12"		WELL #:		2		RRCID -> 137955		COMPL. DATE 01/03/1990		TOTAL DEPTH 2270		PERF. 2088 - 2118	
06	30 N	22	-0-	-0-	-8	-0-	22 2	N	-0-			-0-	
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-			-0-	
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-			-0-	
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39 2	N	-0-			-0-	
10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	-0-	333 2	N	-0-			-0-	
*11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	-0-	467 2	N	-0-			-0-	

WILSON RANCH 20		97638 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
		884395											
		WELL #:		4		RRCID -> 262795		COMPL. DATE 12/01/1990		TOTAL DEPTH 2001		PERF. 1844 - 1867	
06	150 N	98	-0-	-0-	-52	-0-	98 2	N	-0-			-0-	
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	-0-	207 2	N	-0-			-0-	
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	-0-	152 2	N	-0-			-0-	
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	112 2	N	-0-			-0-	
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	-0-	313 2	N	-0-			-0-	
*11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	-0-	245 2	N	-0-			-0-	

WILLIE B. (QUEEN)		97638 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
SBJ OIL & GAS, LLC		884395											
WILSON RANCH -21-		WELL #:		1		RRCID -> 270018		COMPL. DATE 06/02/1983		TOTAL DEPTH 1642		PERF. 1621 - 1642	
06	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	-0-	1206 2	N	-0-			-0-	
07	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	-0-	1285 2	N	-0-			-0-	
08	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	-0-	1225 2	N	-0-			-0-	
09	996 N	996	-0-	-0-	-0-	-0-	996 2	N	-0-			-0-	
10	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	-0-	1078 2	N	-0-			-0-	
*11	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	-0-	1048 2	N	-0-			-0-	

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	
06	2010 #	1763	-0-	-0-	-247	-0-	1763 2	Y	-0-			14	
07	2077 #	1709	-0-	-0-	-368	-0-	1709 2	Y	-0-			14	
08	2077 #	1828	-0-	-0-	-249	-0-	1828 2	Y	-0-			14	
09	1980 #	1862	-0-	-0-	-118	-0-	1862 2	Y	-0-			14	
10	2046 #	1858	-0-	-0-	-188	-0-	1858 2	Y	-0-			14	
*11	1882 R	1882	-0-	-0-	-0-	-0-	1882 2	Y	-0-			14	

WINK, S. (DEVONIAN) SUNDOWN ENERGY LP SEALY 90		98028 160 829482		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER									
WELL #:		1H	RRCID ->	195191	COMPL. DATE	10/17/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	15610 - 15690							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					79
07		1550 N	1214	-0-	-336	-0-	1214	2			N	-0-					79
08		1209 N	1174	-0-	-35	-0-	1174	2			N	-0-					79
09		1410 N	1406	-0-	-4	-0-	1406	2			N	-0-					79
*10		1395 N	975	-0-	-420	-0-	975	2			N	-0-					79
11		1260 N	1000	-0-	-260	-0-	1000	2			N	-0-					79

WINK, S. (MONTOKA-ELLENBURGER) BTA OIL PRODUCERS, LLC HUTCHINGS-SEALY		98028 750 041867		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER									
WELL #:		2	RRCID ->	049253	COMPL. DATE	04/17/1970	TOTAL DEPTH	19392	PERF.	N/A							
06		1840 X	1840	-0-	-0-	-0-	308	1	1532	2	Y	-0-					19
07		2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	308	1	2259	2	Y	-0-					19
08		2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	308	1	2372	2	Y	-0-					19
09		4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	308	1	3805	2	Y	-0-					19
10		3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	308	1	3667	2	Y	-0-					19
*11		1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	308	1	1689	2	Y	-0-					19

HUTCHINGS-SEALY		WELL #:		4	RRCID ->	101722	COMPL. DATE	08/20/1982	TOTAL DEPTH	18950	PERF.	N/A					
06		7938 X	7938	-0-	-0-	-0-	308	1	7414	2	Y	196	185	0			104
							216	9									
07		8215 X	7810	-0-	-405	-0-	308	1	7385	2	Y	106					210
							117	9									
08		9486 X	6596	-0-	-2890	-0-	308	1	6141	2	Y	134	187	0			157
							147	9									
09		9180 X	8822	-0-	-358	-0-	308	1	8292	2	Y	202	182	0			177
							222	9									
10		9486 X	9107	-0-	-379	-0-	308	1	8450	2	Y	317	186	0			308
							349	9									
11		7950 X	4321	-0-	-3629	-0-	308	1	3954	2	Y	54	190	0			172
							59	9									

HUTCHINGS-SEALY		WELL #:		5HL	RRCID ->	190687	COMPL. DATE	05/27/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	16508 - 20445					
06		3150 X	2371	-0-	-779	-0-	2240	2	131	9	Y	119	187	1			131
07		3255 X	1657	-0-	-1598	-0-	1518	2	139	9	Y	126					257
08		3255 X	2711	-0-	-544	-0-	2483	2	228	9	Y	207	185	1			279
09		2970 X	2754	-0-	-216	-0-	2360	2	394	9	Y	358	373	1			264
10		3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	2869	2	200	9	Y	182	188	1			101
11		2610 X	2024	-0-	-586	-0-	1864	2	160	9	Y	145					246

BLAKE PRODUCTION COMPANY, INC. UNIVERSITY 21-48		074344		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER									
WELL #:		1	RRCID ->	048386	COMPL. DATE	12/07/1968	TOTAL DEPTH	19234	PERF.	N/A							
06		3660 X	3641	-0-	-19	-0-	3583	3	58	9	N	53					180
07		3782 X	3593	-0-	-189	-0-	3576	3	17	9	N	15					195
08		3782 X	3578	-0-	-204	-0-	3508	3	70	9	N	64	175	1			84
09		3660 X	3421	-0-	-239	-0-	3399	3	22	9	N	20					104
10		3782 X	3476	-0-	-306	-0-	3436	3	40	9	N	36					140
11		3630 X	3336	-0-	-294	-0-	3292	3	44	9	N	40					180

OIL AND GAS DIVISION

WINK, S. (MONTOKA-ELLENBURGER) //CONT.//		98028 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		328780								
UNIVERSITY 21-38		WELL #: W 1		RRCID -> 054294		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4797 - 5090		
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
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ARCO "Z"		WELL #: 1		RRCID -> 062050		COMPL. DATE 05/16/1975		TOTAL DEPTH 1337 PERF. N/A		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DUNCAN		WELL #: 2		RRCID -> 062537		COMPL. DATE 06/03/1975		TOTAL DEPTH 1350 PERF. N/A		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WOLFBONE (TREND AREA)		98359 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		068596								
HORSESHOE SPRINGS STATE 113-16		WELL #: 2V		RRCID -> 271770		COMPL. DATE 08/09/2013		TOTAL DEPTH 10602 PERF. 8930 - 9570		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-

STATE HANGING H RANCH 56-T3-8		WELL #: 2V		RRCID -> 277715		COMPL. DATE 08/26/2013		TOTAL DEPTH 12215 PERF.10529 - 10530		
06	0 W	-0-	-0-	-0-	B	2618	N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	B	2618	N	-0-		-0-
08	2618 X	-0-	-0-	-2618	B	-0-	N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-

WOLF BONE (TREND AREA)		//CONT.//	98359 800	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REEVES							
CHEVRON U. S. A. INC.			148113										
REEVES TXL FEE UNIT		WELL #:	7	RRCID ->	163203	COMPL. DATE	11/20/1996	TOTAL DEPTH	20950	PERF.	12216 - 12366		
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
06		438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438 2		N	-0-			-0-
07		618 N	618	-0-	-0- B	-0-	618 2		N	-0-			-0-
08		424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424 2		N	-0-			-0-
09		450 N	323	-0-	-127 B	-0-	323 2		N	-0-			-0-
10		620 N	296	-0-	-324 B	-0-	296 2		N	-0-			-0-
11		420 N	99	-0-	-321 B	-0-	99 2		N	-0-			-0-

DIAMONDBACK E&P LLC			217012										
STRAIN, C. H.		WELL #:	1	RRCID ->	249302	COMPL. DATE	01/17/2009	TOTAL DEPTH	17400	PERF.	11764 - 11950		
06		270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-			N	2			156
07		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-			N	-0-			156
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			156
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	3			159
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			159
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			159

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.			251726										
MOISE CERF (STATE)		WELL #:	1	RRCID ->	280470	COMPL. DATE	04/02/2014	TOTAL DEPTH	11575	PERF.	4759 - 11389		
06		7770 X	471	-0-	-7299 B	-0-	471 3		N	-0-			-0-
07		8029 X	428	-0-	-7601 B	-0-	428 3		N	-0-			-0-
08		8029 X	410	-0-	-7619 B	-0-	410 3		N	-0-			-0-
09		7770 X	393	-0-	-7377 B	-0-	393 3		N	-0-			-0-
10		496 X	341	-0-	-155 B	-0-	341 3		N	-0-			-0-
11		480 X	368	-0-	-112 B	-0-	368 3		N	-0-			-0-

FORGE ENERGY, LLC			276868										
UL 24 VOYAGER		WELL #:	1	RRCID ->	281556	COMPL. DATE	09/10/2013	TOTAL DEPTH	8228	PERF.	7456 - 8037		
11		390 X	NO RPT	-0-	-390 B	-0-			N	NO RPT			-0-

JAGGED PEAK ENERGY LLC			429574										
BONEBRAKE 98		WELL #:	9803H	RRCID ->	278975	COMPL. DATE	11/16/2011	TOTAL DEPTH	7438	PERF.	7409 - 11426		
06		180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-			N	-0-			270
07		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-			N	-0-			270
08		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			270
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			270
*10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			270
*11		32 N	32	-0-	-0- B	-0-	11 1	21 2	N	-0-			270

OXY USA INC.			630591										
WINFIELD RANCH 132-9		WELL #:	1	RRCID ->	279616	COMPL. DATE	04/01/2012	TOTAL DEPTH	16200	PERF.	13762 - 15780		
06		0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/10/2016 - PLUGGED 06/10/16													

WINFIELD RANCH 132-17		WELL #:	1	RRCID ->	280162	COMPL. DATE	11/22/2011	TOTAL DEPTH	24400	PERF.	N/A		
06		0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/10/2016 - PLUGGED 06/10/16													

WOLFBOONE (TREND AREA)		//CONT.//	98359 800	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
PERISCOPE OPERATING LLC			653787								
WINFIELD RANCH 131-6			WELL #:	1	RRCID ->	277323	COMPL. DATE	09/18/2014	TOTAL DEPTH	9330 PERF. 5647 - 7755	
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
*04		27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27 3	N	-0-		-0-
05		14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14 3	N	-0-		-0-
06		7 N	4	-0-	-3 B	-0-	4 3	N	-0-		-0-
07		7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 3	N	-0-		-0-
08		48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48 3	N	-0-		-0-
09		84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84 3	N	-0-		-0-
10		77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77 3	N	-0-		-0-
*11		66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 3	N	-0-		-0-

WINFIELD RANCH 132-3			WELL #:	1	RRCID ->	279251	COMPL. DATE	03/01/2013	TOTAL DEPTH	9000 PERF. 7452 - 7825	
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	14945		N	NO RPT		-0-
07		14945 X	-0-	-0-	-14945 B	-0-		N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10		77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77 3	N	-0-		-0-
*11		75 N	75	-0-	-0- B	-0-	66 3	N	8	9 9	8

XTO ENERGY INC.			945936								
LA ESCALERA			WELL #:	3301D	RRCID ->	278758	COMPL. DATE	02/11/2015	TOTAL DEPTH	11400 PERF. 9311 - 9887	
06		120 X	115	-0-	-5 B	-0-	115 3	N	-0-	25 1	13
07		124 X	-0-	-0-	-124 B	-0-		N	-0-		13
08		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-		13
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		13
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		13
*11		12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12 3	N	-0-		13

WORSHAM (CHERRY CANYON)			98817 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: REEVES			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.			147862								
ANTHONY, H. F.			WELL #:	4	RRCID ->	058479	COMPL. DATE	05/09/1995	TOTAL DEPTH	6330 PERF. 5753 - 5890	
06		189 R	189	-0-	-0-	-0-	189 2	Y	-0-		-0-
07		189 R	189	-0-	-0-	-0-	189 2	Y	-0-		-0-
*08		124 #	92	-0-	-32	-0-	92 2	Y	-0-		-0-
09		120 #	95	-0-	-25	-0-	95 2	Y	-0-		-0-
*10		124 #	104	-0-	-20	-0-	104 2	Y	-0-		-0-
*11		125 R	125	-0-	-0-	-0-	125 2	Y	-0-		-0-

EVANS, N. T.			WELL #:	4	RRCID ->	059773	COMPL. DATE	08/15/1995	TOTAL DEPTH	6300 PERF. 5711 - 5895	
06		540 #	457	-0-	-83	-0-	457 2	Y	-0-		-0-
07		527 #	457	-0-	-70	-0-	457 2	Y	-0-		-0-
*08		527 #	282	-0-	-245	-0-	282 2	Y	-0-		-0-
09		480 #	248	-0-	-232	-0-	248 2	Y	-0-		-0-
*10		496 #	293	-0-	-203	-0-	293 2	Y	-0-		-0-
11		450 #	226	-0-	-224	-0-	226 2	Y	-0-		-0-

EVANS, N. T.			WELL #:	5	RRCID ->	066647	COMPL. DATE	04/01/1976	TOTAL DEPTH	6340 PERF. N/A	
06		210 #	204	-0-	-6	-0-	204 2	Y	-0-		-0-
07		217 #	96	-0-	-121	-0-	96 2	Y	-0-		-0-
*08		250 R	250	-0-	-0-	-0-	250 2	Y	-0-		-0-
09		210 #	121	-0-	-89	-0-	121 2	Y	-0-		-0-
*10		217 #	2	-0-	-215	-0-	2 2	Y	-0-		-0-
11		240 #	-0-	-0-	-240	-0-		Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

 WORSHAM (CHERRY CANYON) //CONT.// 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
 ANTHONY, H. F. WELL #: 5 RRCID -> 067192 COMPL. DATE 04/21/1976 TOTAL DEPTH 6360 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
06	13 #	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 ANTHONY, H. F. WELL #: 8 RRCID -> 086043 COMPL. DATE 11/01/1979 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5789 - 6170

06	60 #	30	-0-	-30	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
07	31 #	28	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
*08	62 #	8	-0-	-54	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

 EVANS, N. T. WELL #: 8 RRCID -> 158698 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6165 - 6281

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 EVANS, N. T. WELL #: 9 RRCID -> 161113 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6159 - 6296

06	2670 #	1277	-0-	-1393	-0-	1269	2	8	9	Y	7	8	1			11
07	2480 #	1279	-0-	-1201	-0-	1269	2	10	9	Y	9	15	1			5
*08	2325 #	114	-0-	-2211	-0-	114	2			Y	-0-					5
*09	1680 #	1	-0-	-1679	-0-	1	2			Y	-0-					5
*10	1395 #	2	-0-	-1393	-0-	2	2			Y	-0-					5
11	1350 #	2	-0-	-1348	-0-	1	2	1	9	Y	1	4	1			2

 EVANS, N. T. WELL #: 2 RRCID -> 170484 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6229 - 6358

06	1169 R	1169	-0-	-0-	-0-	1160	2	9	9	Y	8	7	1			11
07	4123 #	1066	-0-	-3057	-0-	1055	2	11	9	Y	10	15	1			6
08	2046 #	823	-0-	-1223	-0-	820	2	3	9	Y	3					9
09	1980 #	759	-0-	-1221	-0-	759	2			Y	-0-					9
10	2046 #	849	-0-	-1197	-0-	816	2	33	9	Y	30					39
11	1170 #	941	-0-	-229	-0-	938	2	3	9	Y	3	26	1			16

 PITTS ENERGY CO. 666430
 HORRY, L. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 062671 COMPL. DATE 06/04/1975 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM (CHERRY CANYON)		//CONT.// 98817 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: REEVES			
PITTS ENERGY CO.		//CONT.// 666430									
SAMS		WELL #: 1		RRCID -> 157004		COMPL. DATE 01/03/1996		TOTAL DEPTH 6526		PERF. 6389 - 6463	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06	1671 R	1671	-0-	-0-	-0-	1472 2	199 9	Y	181	175 1	109
07	1759 R	1759	-0-	-0-	-0-	1594 2	165 9	Y	150	252 1	7
08	1714 R	1714	-0-	-0-	-0-	1488 2	226 9	Y	205	168 1	44
09	1350 #	1268	-0-	-82	-0-	1075 2	193 9	Y	175	165 1	54
10	1799 R	1799	-0-	-0-	-0-	1523 2	276 9	Y	251	274 1	31
*11	1394 R	1394	-0-	-0-	-0-	1141 2	253 9	Y	230	179 1	82

SAMS		WELL #: 2		RRCID -> 159154		COMPL. DATE 06/06/1996		TOTAL DEPTH 6499		PERF. 6227 - 6443	
06	2101 R	2101	-0-	-0-	-0-	2022 2	79 9	Y	72	70 1	113
07	2157 R	2157	-0-	-0-	-0-	2091 2	66 9	Y	60	101 1	72
08	2418 #	2072	-0-	-346	-0-	1982 2	90 9	Y	82	67 1	87
09	2340 #	1973	-0-	-367	-0-	1896 2	77 9	Y	70	66 1	91
10	3762 R	3762	-0-	-0-	-0-	3652 2	110 9	Y	100	110 1	81
11	2100 #	1877	-0-	-223	-0-	1776 2	101 9	Y	92	72 1	101

SAMS		WELL #: 3		RRCID -> 162168		COMPL. DATE 01/29/1997		TOTAL DEPTH 6999		PERF. 6254 - 6417	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHELL WESTERN E&P		WELL #: 3		RRCID -> 075070		COMPL. DATE 01/17/1978		TOTAL DEPTH 6481		PERF. N/A	
HORD, R.W.		774719									
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3
PLUGGED AND ABANDONED 11/06/2014 - P&A 11/06/14											

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	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DAKOTA RESOURCES, INC. (I)		197416		RRCID -> 148173		COMPL. DATE 01/14/1994		TOTAL DEPTH 4940		PERF. 4929 - 4940	
CLEVELAND, R. - LITTLE BOB		WELL #: 1									
06	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	2631 1	56 2	N	-0-		-0-
07	2053 X	2053	-0-	-0-	-0-	2010 1	43 2	N	-0-		-0-
08	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	2674 1	56 2	N	-0-		-0-
09	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	1796 1	900 2	N	-0-		-0-
10	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	2630 1	24 2	N	-0-		-0-
*11	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2517 1	34 2	N	-0-		-0-

WORSHAM (DELAWARE) //CONT.// 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652
 WALKING COYOTE WELL #: 1 RRCID -> 153023 COMPL. DATE 09/12/1994 TOTAL DEPTH 4968 PERF. 4900 - 4968

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51	51	8			-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-

PLUGGED AND ABANDONED 12/15/2016 - PLUGGED 12/15/16

PITTS ENERGY CO. 666430
 ANTHONY, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 021070 COMPL. DATE 10/06/1960 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 4912 - 4935

06	2400 N	2097	-0-	-303	-0-	2072	2	25	9	N	23					127
07	2449 N	2165	-0-	-284	-0-	2145	2	20	9	N	18					145
08	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1972	2	26	9	N	24					169
09	2100 N	1084	-0-	-1016	-0-	1055	2	29	9	N	26					195
10	2170 N	1648	-0-	-522	-0-	1644	2	4	9	N	4					199
11	1920 N	145	-0-	-1775	-0-	133	2	12	9	N	11					210

STATE SCHOOL BOARD -ZZ- WELL #: 1 RRCID -> 021086 COMPL. DATE 05/06/1957 TOTAL DEPTH 4970 PERF. N/A

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111

ZEEK, L. W., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 021091 COMPL. DATE 08/14/1957 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4930 - 4950

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127

BARCLAY-DEAN WELL #: 3 RRCID -> 054509 COMPL. DATE 08/02/1972 TOTAL DEPTH 13392 PERF. N/A

06	1230 N	1012	-0-	-218	-0-	1012	2			N	-0-					254
07	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					254
08	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					254
09	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					254
10	1581 N	1404	-0-	-177	-0-	1404	2			N	-0-					254
11	1440 N	1204	-0-	-236	-0-	1204	2			N	-0-					254

BELL, EMILY SPILLER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 135106 COMPL. DATE 07/22/1960 TOTAL DEPTH 5065 PERF. 5001 - 5024

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

PLUGGED AND ABANDONED 03/30/2016 - PLUGGED 03/30/16

WORSHAM (DELAWARE)												
TRINITY ENVIRONMENTAL SWD,L.L.C //CONT.// 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES												
DEEP SIX WELL #: 2R RRCID -> 276605 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5176 - 6544												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DEEP SIX SWD WELL #: 3 RRCID -> 278927 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 6981 PERF. N/A												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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												
06	910 X	910	-0-	-0-	-0-	889	2	21	9	Y	19	109
07	830 X	830	-0-	-0-	-0-	818	2	12	9	Y	11	120
08	844 X	844	-0-	-0-	-0-	816	2	28	9	Y	25	94
09	818 X	818	-0-	-0-	-0-	803	2	15	9	Y	14	108
10	1213 X	1213	-0-	-0-	-0-	1196	2	17	9	Y	15	82
*11	1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	1153	2	10	9	Y	9	91

LIGON, S. E. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 217477 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6148 - 6488												
06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	382	2	47	9	Y	43	68
07	506 N	506	-0-	-0-	-0-	478	2	28	9	Y	25	93
08	615 N	615	-0-	-0-	-0-	551	2	64	9	Y	58	31
09	420 N	73	-0-	-347	-0-	39	2	34	9	Y	31	62
10	496 N	302	-0-	-194	-0-	265	2	37	9	Y	34	-0-
11	600 N	428	-0-	-172	-0-	405	2	23	9	Y	21	21

WORSHAM, NORTH (DEVONIAN) 98819 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES												
FINLEY RESOURCES, INC. 268602												
WORSHAM WELL #: 1019 U RRCID -> 057945 COMPL. DATE 11/22/1973 TOTAL DEPTH 17608 PERF. N/A												
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN) //CONT.// 98819 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
 MEEKER "45" WELL #: 1 RRCID -> 129846 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 20250 PERF.16588 - 16708

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
06	1500 N	1460	-0-	-40	-0-	1460 2		N	-0-			-0-
07	1519 N	1477	-0-	-42	-0-	1477 2		N	-0-			-0-
08	1519 N	1460	-0-	-59	-0-	1460 2		N	-0-			-0-
09	1470 N	1418	-0-	-52	-0-	1418 2		N	-0-			-0-
10	1488 N	1457	-0-	-31	-0-	1457 2		N	-0-			-0-
11	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410 2		N	-0-			-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

06	1050 N	628	-0-	-422	-0-	1 1 627 2		N	-0-			-0-
07	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	2 1 1100 2		N	-0-			-0-
08	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	3 1 1855 2		N	-0-			-0-
09	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	3 1 1668 2		N	-0-			-0-
10	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	3 1 1900 2		N	-0-			-0-
*11	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	3 1 1774 2		N	-0-			-0-

WORSHAM, JOE A. WELL #: 1 RRCID -> 231294 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 17050 PERF.16763 - 16790

06	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	3 1 1716 2		N	-0-			-0-
07	638 N	638	-0-	-0-	-0-	1 1 637 2		N	-0-			-0-
08	626 N	626	-0-	-0-	-0-	1 1 625 2		N	-0-			-0-
09	1710 N	597	-0-	-1113	-0-	1 1 596 2		N	-0-			-0-
10	651 N	636	-0-	-15	-0-	1 1 635 2		N	-0-			-0-
11	600 N	522	-0-	-78	-0-	1 1 520 2		N	1	1 8		-0-
						1 9						

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
 ARCO-STATE WELL #: 1028 RRCID -> 060597 COMPL. DATE 01/18/1975 TOTAL DEPTH 17860 PERF. N/A

06	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	2460 2		N	-0-			-0-
07	2356 X	2313	-0-	-43	-0-	2313 2		N	-0-			-0-
08	2356 X	2246	-0-	-110	-0-	2246 2		N	-0-			-0-
09	2280 X	2055	-0-	-225	-0-	2055 2		N	-0-			-0-
*10	2356 X	2029	-0-	-327	-0-	2029 3		N	-0-			-0-
11	2280 X	1929	-0-	-351	-0-	1929 3		N	-0-			-0-

WORSHAM WELL #: 1016 RRCID -> 073037 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WORSHAM WELL #: 1017 RRCID -> 093879 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 17440 PERF.17247 - 17307

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

FORBUSH-ANTHONY				WELL #: 1	RRCID -> 190300	COMPL. DATE	04/08/2002	TOTAL DEPTH	19866	PERF.13595	- 13620	
06	60	X	19	-0-	-41	-0-	19 3	N	-0-			-0-
07	31	X	12	-0-	-19	-0-	12 3	N	-0-			-0-
08	31	X	4	-0-	-27	-0-	4 3	N	-0-			-0-
09	30	X	24	-0-	-6	-0-	24 3	N	-0-			-0-
10	31	X	27	-0-	-4	-0-	27 3	N	-0-			-0-
11	30	X	19	-0-	-11	-0-	19 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	
06	5670	X	5614	-0-	-56	-0-	5514 3	100 9	N	91		175
07	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	5685 3	113 9	N	103	163 1	115
08	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	5669 3	117 9	N	106		221
09	5610	X	5587	-0-	-23	-0-	5463 3	124 9	N	113		334
10	5797	X	5685	-0-	-112	-0-	5547 3	138 9	N	125	189 1	270
11	5610	X	5366	-0-	-244	-0-	5316 3	50 9	N	45	172 1	143

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378								
WAHLENMAIER-STATE				WELL #: 2	RRCID -> 054873	COMPL. DATE	04/03/1973	TOTAL DEPTH	17445	PERF. N/A		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FINLEY RESOURCES, INC.				268602								
MONSANTO-MCKELLAR				WELL #: 3	RRCID -> 194377	COMPL. DATE	11/07/2002	TOTAL DEPTH	12850	PERF.12617	- 12662	
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825 2		Y	-0-		69
07	775	N	762	-0-	-13	-0-	762 2		Y	-0-		69
08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966 2		Y	-0-		69
09	840	N	560	-0-	-280	-0-	560 2		Y	-0-		69
10	775	N	407	-0-	-368	-0-	407 2		Y	-0-		69
11	930	N	254	-0-	-676	-0-	254 2		Y	-0-		69

PITTS ENERGY CO.				666430								
HORRY, L. ETAL				WELL #: 3U	RRCID -> 168524	COMPL. DATE	12/03/1997	TOTAL DEPTH	17154	PERF.12450	- 12470	
06	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613 2		N	-0-		-0-
07	3689	X	3542	-0-	-147	-0-	3542 2		N	-0-		-0-
08	3658	X	3602	-0-	-56	-0-	3602 2		N	-0-		-0-
09	3600	X	3481	-0-	-119	-0-	3481 2		N	-0-		-0-
10	3720	X	3595	-0-	-125	-0-	3595 2		N	-0-		-0-
11	3600	X	3419	-0-	-181	-0-	3419 2		N	-0-		-0-

WORSHAM-BAYER (ATOKA)		//CONT.//		98837 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES		
SHELL WESTERN E&P				774719							
HORD, R. W., UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 042924	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	14867	PERF.	13234 - 13472
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
06	5752 X	5752	-0-	-0-	-0-	5699 3	53 9	N	48		501
07	7037 X	4231	-0-	-2806	-0-	4214 3	17 9	N	15	151 1	365
08	7037 X	5048	-0-	-1989	-0-	4971 3	77 9	N	70		435
09	6810 X	3858	-0-	-2952	-0-	3769 3	89 9	N	81		516
10	6262 X	4891	-0-	-1371	-0-	4885 3	6 9	N	5		521
11	5760 X	2885	-0-	-2875	-0-	2885 3		N	-0-		521

THOMPSON, J. CLEO				855610							
LYDA, G. "4"				WELL #: 1	RRCID -> 201229	COMPL. DATE	01/21/2004	TOTAL DEPTH	19532	PERF.	13107 - 13282
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN)				98837 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES		
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
06	240 N	228	-0-	-12	-0-	228 3		Y	-0-		-0-
07	341 N	215	-0-	-126	-0-	215 3		Y	-0-		-0-
08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3		Y	-0-		-0-
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3		Y	-0-		-0-
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3		Y	-0-		-0-
11	300 N	189	-0-	-111	-0-	189 3		Y	-0-		-0-

BEEFMASTER				WELL #: 1H	RRCID -> 197056	COMPL. DATE	04/09/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	14741 - 16792
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-		-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-		-0-
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-		-0-
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	58 2		N	-0-		-0-
10	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2667 2		N	-0-		-0-
*11	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 2		N	-0-		-0-

LIGON, S. E. STATE				WELL #: 2H	RRCID -> 204226	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	17300	PERF.	14065 - 15936
06	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225 2		N	-0-		-0-
07	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367 2		N	-0-		-0-
08	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734 2		N	-0-		-0-
09	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2		N	-0-		-0-
10	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026 2		N	-0-		-0-
*11	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364 2		N	-0-		-0-

CHISOS OPERATING, INC.				149441							
SNYDER - STATE OF TEXAS GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 066339	COMPL. DATE	03/31/1976	TOTAL DEPTH	14154	PERF.	N/A
06	13896 X	13896	-0-	-0-	-0-	13896 2		N	-0-		60
07	13935 X	13935	-0-	-0-	-0-	13935 2		N	-0-		60
08	14632 X	13187	-0-	-1445	-0-	13187 2		N	-0-		60
09	14130 X	10297	-0-	-3833	-0-	10297 2		N	-0-		60
10	14353 X	13365	-0-	-988	-0-	13365 2		N	-0-		60
11	13890 X	12988	-0-	-902	-0-	12988 2		N	-0-		60

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN)		//CONT.//		98837 332	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES			
DIAMONDBACK E&P LLC				217012									
WRAY				WELL #:	1	RRCID ->	046837	COMPL. DATE	04/21/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14484 - 14556	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	960 N	538	-0-	-422	-0-	538	3		N	-0-			-0-
07	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3		N	-0-			-0-
08	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	3		N	-0-			-0-
09	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2		N	-0-			-0-
10	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2		N	-0-			-0-
11	960 N	101	-0-	-859	-0-	101	2		N	-0-			-0-

CURRY UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	220462	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL DEPTH	14683	PERF.14498 - 15013	
06	900 N	830	-0-	-70	-0-	830	3		N	-0-		198	
07	899 N	861	-0-	-38	-0-	861	3		N	-0-		198	
08	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3		N	-0-		198	
09	840 N	436	-0-	-404	-0-	436	2		N	-0-	146 7	52	
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-		52	
*11	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2		N	-0-		52	

ROGERS "6"				WELL #:	1	RRCID ->	253494	COMPL. DATE	06/16/2008	TOTAL DEPTH	15850	PERF.14922 - 15628	
06	DLQ G-10	36533	-0-	36533	177843	36481	3	52 9	N	47		228	
07	215604 X	37761	-0-	-177843	-0-	37761	3		N	-0-		228	
08	36797 X	34033	-0-	-2764	-0-	34033	3		N	-0-		228	
09	36540 X	27633	-0-	-8907	-0-	27625	2	8 9	N	7	70 7 2 8	163	
10	37758 X	36592	-0-	-1166	-0-	36592	2		N	-0-		163	
11	36540 X	33230	-0-	-3310	-0-	33230	2		N	-0-		163	

FINLEY RESOURCES, INC.				WELL #:	1 U	RRCID ->	044899	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL DEPTH	17340	PERF.13294 - 13525	
06	30993 X	30993	-0-	-0-	-0-	30993	2		Y	-0-		-0-	
07	30175 X	30175	-0-	-0-	-0-	30175	2		Y	-0-		-0-	
08	35774 X	33940	-0-	-1834	-0-	33940	2		Y	-0-		-0-	
09	34620 X	23005	-0-	-11615	-0-	23005	2		Y	-0-		-0-	
10	34906 X	32498	-0-	-2408	-0-	32498	2		Y	-0-		-0-	
11	32850 X	24699	-0-	-8151	-0-	24699	2		Y	-0-		-0-	

ASHLOCK UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	046830	COMPL. DATE	08/18/1969	TOTAL DEPTH	18120	PERF. N/A	
06	1770 N	1433	-0-	-337	-0-	1433	2		N	-0-		-0-	
07	1643 N	1441	-0-	-202	-0-	1441	2		N	-0-		-0-	
08	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2		N	-0-		-0-	
09	1440 N	1334	-0-	-106	-0-	1334	2		N	-0-		-0-	
*10	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2		N	-0-		-0-	
11	1830 N	1819	-0-	-11	-0-	1819	2		N	-0-		-0-	

MONSANTO MCKELLAR UNIT				WELL #:	1 U	RRCID ->	198854	COMPL. DATE	01/22/2003	TOTAL DEPTH	17350	PERF.13720 - 14200	
06	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2		N	-0-		-0-	
07	1271 N	984	-0-	-287	-0-	984	2		N	-0-		-0-	
08	3100 N	4116	-0-	1016	1016	4116	2		N	-0-		-0-	
09	3000 N	3328	-0-	328	1344	3328	2		N	-0-		-0-	
*10	3100 N	6556	-0-	3456	4800	6556	2		N	-0-		-0-	
*11	11085 X	6285	-0-	-4800	-0-	6285	2		N	-0-		-0-	

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN)		//CONT.// 98837 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
FINLEY RESOURCES, INC.		//CONT.// 268602									
MONSANTO MCKELLER UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	199608	COMPL. DATE	06/03/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13630 - 16500	
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
06	7890 X	7836	-0-	-54	-0-	7836	2	N	-0-		94
07	8180 X	8180	-0-	-0-	-0-	8180	2	N	-0-		94
08	10075 X	7572	-0-	-2503	-0-	7572	2	N	-0-		94
09	9120 X	7739	-0-	-1381	-0-	7739	2	N	-0-		94
10	9238 X	8941	-0-	-297	-0-	8941	2	N	-0-		94
*11	8551 X	8551	-0-	-0-	-0-	8551	2	N	-0-		94

HORRY PITTS "49"		WELL #: 1H		RRCID ->	200052	COMPL. DATE	12/14/2003	TOTAL DEPTH	16655	PERF.13750 - 16054
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665			N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665			N	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665			N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665			N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665			N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665			N	-0-	-0-

WAHLENMAIER STATE		WELL #: 5 H		RRCID ->	212485	COMPL. DATE	09/05/2004	TOTAL DEPTH	16655	PERF.14120 - 17581
06	2940 X	2633	-0-	-307	-0-	2633	2	N	-0-	122
07	3038 X	2348	-0-	-690	-0-	2348	2	N	-0-	122
08	3038 X	2831	-0-	-207	-0-	2831	2	N	-0-	122
09	2730 X	2109	-0-	-621	-0-	2109	2	N	-0-	122
*10	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2	N	-0-	122
11	2730 X	2577	-0-	-153	-0-	2577	2	N	-0-	122

MCDONALD, RICHARD A.		546696		WELL #: 1		RRCID ->	153778	COMPL. DATE	07/23/1995	TOTAL DEPTH	15079	PERF.14011 - 14088
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14	

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544		WELL #: 71H		RRCID ->	202596	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	13728	PERF.13900 - 17000
06	3000 X	2214	-0-	-786	-0-	2214	2	N	-0-	-0-		
07	4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	2	N	-0-	-0-		
08	3100 X	1525	-0-	-1575	-0-	1525	2	N	-0-	-0-		
09	3000 X	809	-0-	-2191	-0-	809	2	N	-0-	-0-		
10	3100 X	1950	-0-	-1150	-0-	1950	2	N	-0-	-0-		
11	3000 X	2369	-0-	-631	-0-	2369	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
06	11520 X	11505	-0-	-15	-0-	11505	2	N	-0-	-0-
*07	13545 X	13545	-0-	-0-	-0-	13545	2	N	-0-	-0-
*08	10044 X	10044	-0-	-0-	-0-	10044	2	N	-0-	-0-
09	9060 X	7808	-0-	-1252	-0-	7808	2	N	-0-	-0-
*10	9362 X	7343	-0-	-2019	-0-	7343	2	N	-0-	-0-
11	9060 X	6948	-0-	-2112	-0-	6948	2	N	-0-	-0-

WORSHAM-BAYER (ELLEN.) //CONT.// 98837 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 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

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
06	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2539 2		N	-0-			-0-
07	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2565 2		N	-0-			-0-
08	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2626 2		N	-0-			-0-
09	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2508 2		N	-0-			-0-
10	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2582 2		N	-0-			-0-
*11	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2534 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

06	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	4173 2		N	-0-			-0-
07	2914 X	2466	-0-	-448	-0-	2466 2		N	-0-			-0-
08	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3026 2		N	-0-			-0-
09	2820 X	2357	-0-	-463	-0-	2357 2		N	-0-			-0-
10	2914 X	1130	-0-	-1784	-0-	1130 2		N	-0-			-0-
11	2820 X	802	-0-	-2018	-0-	802 2		N	-0-			-0-

STATE-DUDLEY-RUDMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042561 COMPL. DATE 09/08/1967 TOTAL DEPTH 17342 PERF. N/A

06	420 X	79	-0-	-341	-0-	79 2		N	-0-			-0-
07	341 X	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-			-0-
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-			-0-
*10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2		N	-0-			-0-
*11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2		N	-0-			-0-

GOLEENTERNEK-RUDMAN UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 045340 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 17340 PERF.16444 - 16832

06	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831 2		Y	-0-			124
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			124
08	T. A.	1785	-0-	1785	1785	1785 2		Y	-0-			124
09	T. A.	736	-0-	736	2521	736 2		Y	-0-			124
10	T. A.	159	-0-	159	2680	159 2		Y	-0-			124
*11	2802 X	122	-0-	-2680	-0-	122 2		Y	-0-			124

STATE DUDLEY-RUDMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 211893 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 16613 PERF.16400 - 16900

06	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	3574 2		N	-0-			-0-
07	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576 2		N	-0-			-0-
08	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	4251 2		N	-0-			-0-
09	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	4006 2		N	-0-			-0-
*10	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	4614 2		N	-0-			-0-
*11	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	4148 2		N	-0-			-0-

HORRY PITTS 49 WELL #: 1H RRCID -> 250478 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 16655 PERF.16225 - 16655

06	11884 X	11884	-0-	-0-	-0-	11884 2		N	-0-			-0-
07	11875 X	11875	-0-	-0-	-0-	11875 2		N	-0-			-0-
08	12741 X	11973	-0-	-768	-0-	11973 2		N	-0-			-0-
09	12330 X	5459	-0-	-6871	-0-	5459 2		N	-0-			-0-
10	12276 X	11100	-0-	-1176	-0-	11100 2		N	-0-			-0-
11	11880 X	11808	-0-	-72	-0-	11808 2		N	-0-			-0-

WORSHAM-BAYER (ELLEN.) //CONT.// 98837 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 PITTS ENERGY CO. 666430
 Horry, L., ET AL WELL #: 3 RRCID -> 037418 COMPL. DATE 10/09/1965 TOTAL DEPTH 17154 PERF. N/A

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

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

06	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2	N	-0-			-0-
07	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2	N	-0-			-0-
*08	868 N	811	-0-	-57	-0-	811	2	N	-0-			-0-
09	1110 N	322	-0-	-788	-0-	322	2	N	-0-			-0-
*10	1116 N	592	-0-	-524	-0-	592	2	N	-0-			-0-
11	780 N	217	-0-	-563	-0-	217	2	N	-0-			-0-

MCDONALD, RICHARD A. 546696
 MERIWETHER WELL #: 1 RRCID -> 078361 COMPL. DATE 04/26/1978 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14788 - 14837

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM-BAYER (PENN.) 98837 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 CLEVELAND, R. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 076231 COMPL. DATE 02/22/1967 TOTAL DEPTH 17700 PERF. N/A

06	8883 X	8883	-0-	-0-	-0-	8791	3	92	9	Y	84	103	1	103
07	9223 X	9223	-0-	-0-	-0-	9102	3	121	9	Y	110	87	1	126
08	8809 X	8809	-0-	-0-	-0-	8699	3	110	9	Y	100			226
09	8490 X	8111	-0-	-379	-0-	7999	3	112	9	Y	102	210	1	118
10	8773 X	8047	-0-	-726	-0-	7953	3	94	9	Y	85			203
11	8490 X	6493	-0-	-1997	-0-	6383	3	110	9	Y	100	136	1	167

LIGON, S. E., - STATE WELL #: 3 RRCID -> 087195 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11905 - 12038

06	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2973	3	3	9	Y	3			55
07	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3234	3	10	9	Y	9			64
08	4154 X	2453	-0-	-1701	-0-	2451	3	2	9	Y	2			66
09	4020 X	1931	-0-	-2089	-0-	1920	3	11	9	Y	10			76
10	3255 X	2452	-0-	-803	-0-	2445	3	7	9	Y	6			82
*11	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	3			Y	-0-			82

CLEVELAND, R. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 133100 COMPL. DATE 12/20/1989 TOTAL DEPTH 17720 PERF.12778 - 13024

06	4710 X	3531	-0-	-1179	-0-	3437	3	94	9	Y	85	74	1	98
07	4712 X	3402	-0-	-1310	-0-	3347	3	55	9	Y	50	83	1	65
08	4619 X	3179	-0-	-1440	-0-	3132	3	47	9	Y	43			108
09	4350 X	3090	-0-	-1260	-0-	3060	3	30	9	Y	27	101	1	34
10	3658 X	2959	-0-	-699	-0-	2920	3	39	9	Y	35			69
11	3540 X	2746	-0-	-794	-0-	2728	3	18	9	Y	16	46	1	39

WORSHAM-BAYER (PENN.) //CONT.// 98837 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 DAKOTA RESOURCES, INC. (I) 197416
 CLEVELAND, R. WELL #: 1 RRCID -> 141601 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 13035 PERF.12654 - 12680

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
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	89 1	2 2	N	-0-			104
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	130 1	3 2	N	-0-			104
08	124 N	108	-0-	-16	-0-	106 1	2 2	N	-0-			104
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	77 1	38 2	N	-0-			104
10	124 N	120	-0-	-4	-0-	119 1	1 2	N	-0-			104
*11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	139 1	2 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

06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-			-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-			-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-			-0-
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			-0-

TUCKER "A" WELL #: 4 RRCID -> 057390 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3223 - 4114

06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PETROPLEX ENERGY INC. 660886
 MEISTER 22 WELL #: 2A RRCID -> 200230 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4042 - 4064

06	391 R	391	-0-	-0-	-0-	391 3		N	-0-			49
07	403 #	365	-0-	-38	-0-	365 3		N	-0-			49
08	465 #	361	-0-	-104	-0-	361 3		N	-0-			49
09	450 #	343	-0-	-107	-0-	343 3		N	-0-			49
10	465 #	344	-0-	-121	-0-	344 3		N	-0-			49
11	390 #	340	-0-	-50	-0-	340 3		N	-0-			49

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 49A73 RRCID -> 176782 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 2098 PERF. 1140 - 1152

06	43401 X	43401	-0-	-0-	-0-	43401 3		N	-0-			-0-
07	47984 X	47984	-0-	-0-	-0-	47984 3		N	-0-			-0-
08	49591 X	49591	-0-	-0-	-0-	49591 3		N	-0-			-0-
09	45720 X	27971	-0-	-17749	-0-	27971 3		N	-0-			-0-
10	47988 X	26313	-0-	-21675	-0-	26313 3		N	-0-			-0-
11	47370 X	33123	-0-	-14247	-0-	33123 3		N	-0-			-0-

YATES		//CONT.//		99295 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
KINDER MORGAN PRODUCTION CO LLC		//CONT.//		463316								
YATES FIELD UNIT		WELL #:		49AA9	RRCID ->	176783	COMPL. DATE	01/15/2000	TOTAL DEPTH	1567	PERF. 1110 - 1131	
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
06	24079 X	24079	-0-	-0-	-0-	24079	3	N	-0-			-0-
07	23794 X	23794	-0-	-0-	-0-	23794	3	N	-0-			-0-
08	26009 X	24592	-0-	-1417	-0-	24592	3	N	-0-			-0-
09	25170 X	10947	-0-	-14223	-0-	10947	3	N	-0-			-0-
10	25420 X	14564	-0-	-10856	-0-	14564	3	N	-0-			-0-
*11	24411 X	24411	-0-	-0-	-0-	24411	3	N	-0-			-0-

YATES FIELD UNIT		WELL #:		50A13	RRCID ->	176784	COMPL. DATE	01/27/2000	TOTAL DEPTH	1544	PERF. 1104 - 1110	
06	36060 X	28912	-0-	-7148	-0-	28912	3	N	-0-			-0-
07	41168 X	27806	-0-	-13362	-0-	27806	3	N	-0-			-0-
08	41168 X	28737	-0-	-12431	-0-	28737	3	N	-0-			-0-
09	39840 X	19106	-0-	-20734	-0-	19106	3	N	-0-			-0-
10	35526 X	29355	-0-	-6171	-0-	29355	3	N	-0-			-0-
11	28920 X	-0-	-0-	-28920	-0-			N	-0-			-0-

YATES FIELD UNIT		WELL #:		49DB1	RRCID ->	178080	COMPL. DATE	03/02/2000	TOTAL DEPTH	1449	PERF. 962 - 1000	
06	48300 X	44432	-0-	-3868	-0-	44432	3	N	-0-			-0-
07	48732 X	45279	-0-	-3453	-0-	45279	3	N	-0-			-0-
08	48732 X	46796	-0-	-1936	-0-	46796	3	N	-0-			-0-
09	47160 X	29291	-0-	-17869	-0-	29291	3	N	-0-			-0-
10	46655 X	31715	-0-	-14940	-0-	31715	3	N	-0-			-0-
11	45300 X	34502	-0-	-10798	-0-	34502	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	
06	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2630	2	6 9 N	5			110
07	2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	2740	2	7 9 N	6			116
08	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	2753	2	8 9 N	7			123
09	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2666	2	3 9 N	3			126
10	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	2774	2	8 9 N	7			133
11	1950 N	-0-	-0-	-1950	-0-	2648	2		3			136

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	
06	420 N	402	-0-	-18	-0-	402	3	N	-0-			-0-
07	403 N	271	-0-	-132	-0-	271	3	N	-0-			-0-
08	465 N	414	-0-	-51	-0-	414	3	N	-0-			-0-
09	390 N	211	-0-	-179	-0-	211	3	N	-0-			-0-
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3	N	-0-			-0-
11	390 N	349	-0-	-41	-0-	349	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	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YORK (QUEEN-GRAYBURG)		//CONT.//		99409 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ECTOR			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		//CONT.//		251726								
TXL "19"		WELL #:		4	RRCID ->	147531	COMPL. DATE	12/07/1993	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	3598 - 3720
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
YUCCA BUTTE (CONNELL)				99577 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035								
NOELKE A		WELL #:			RRCID ->	203327	COMPL. DATE	12/09/2003	TOTAL DEPTH	10386	PERF.	10272 - 10292
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		60
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/01/2011												
WHITE, RUTH "4"		WELL #:		1	RRCID ->	203719	COMPL. DATE	06/17/2004	TOTAL DEPTH	10670	PERF.	10325 - 10340
06	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2		N	-0-		47
07	2294 N	748	-0-	-1546	-0-	748	2		N	-0-		47
08	2232 N	919	-0-	-1313	-0-	919	2		N	-0-		47
09	1650 N	1001	-0-	-649	-0-	1001	2		N	-0-		47
10	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2		N	-0-		47
11	900 N	464	-0-	-436	-0-	464	2		N	-0-		47
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
06	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3790	2	8 9	N	7		115
07	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	4250	2	8 9	N	7		122
08	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	4326	2	8 9	N	7		129
09	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	4275	2	8 9	N	7		136
10	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	4453	2	9 9	N	8		144
*11	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	4318	2	8 9	N	7		151
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035								
NOELKE "B"		WELL #:		2201	RRCID ->	186523	COMPL. DATE	03/01/2002	TOTAL DEPTH	9520	PERF.	8550 - 8682
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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
06	390 N	322	-0-	-68	-0-	322	2		Y	-0-		131
07	372 N	323	-0-	-49	-0-	323	2		Y	-0-		131
08	DLQ G-10	296	-0-	296	296	296	2		Y	-0-		131
09	DLQ G-10	128	-0-	128	424	128	2		Y	-0-		131
10	DLQ G-10	295	-0-	295	719	295	2		Y	-0-		131
*11	1048 N	329	-0-	-719	-0-	329	2		Y	-0-		131

YUCCA BUTTE (PENN. DETRITAL)												
CIMAREX ENERGY CO.												
BLACKSTONE-SLAUGHTER												
99577 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
153438												
WELL #: 1 U RRCID -> 021113 COMPL. DATE 09/12/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
06		750 N	626	-0-	-124	-0-	626 2		Y	-0-		-0-
07		744 N	609	-0-	-135	-0-	609 2		Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	584	-0-	584	584	584 2		Y	-0-		-0-
09		837 N	253	-0-	-584	-0-	253 2		Y	-0-		-0-
10		620 N	482	-0-	-138	-0-	482 2		Y	-0-		-0-
11		570 N	505	-0-	-65	-0-	505 2		Y	-0-		-0-

YUCCA BUTTE, W. (ELLEN)												
NORAMCO PRODUCTION, LLC												
CANON "63" A												
99583 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
612624												
WELL #: 4 L RRCID -> 109500 COMPL. DATE 11/03/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10638 - 10654												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	48	51 1	27
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	64	46 1	45
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	11		56
09		71 N	71	-0-	-0-	-0-	56 3	15 9	Y	14	38 1	32
*10		554 N	554	-0-	-0-	-0-	486 3	68 9	Y	62	54 1	40
*11		218 N	218	-0-	-0-	-0-	171 3	47 9	Y	43		83

CANON "63" B												
WELL #: 5 L RRCID -> 111560 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10863 - 10894												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	39	57 1	45
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	9	13 1	41
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		41
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4 1	37
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 1	35
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		35

CANON 62												
WELL #: 2 RRCID -> 112024 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7580 - 10418												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
06		2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-			Y	112	163 1	109
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	131	119 1	121
08		796 X	796	-0-	-0-	-0-	748 3	48 9	Y	44		165
09		317 X	317	-0-	-0-	-0-	250 3	67 9	Y	61	121 1	105
*10		349 X	349	-0-	-0-	-0-	306 3	43 9	Y	39	64 1	80
11		780 X	45	-0-	-735	-0-	35 3	10 9	Y	9		89

CANON "62"												
WELL #: 3 RRCID -> 113545 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10040 - 10516												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CANNON "63"												
WELL #: 3 L RRCID -> 138902 COMPL. DATE 03/04/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10376 - 10954												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

YUCCA BUTTE, W(STRAWN)		99583 600 ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
J OIL & GAS INC.		427779										
SLAUGHTER 26		WELL #:	3	RRCID ->	207478	COMPL. DATE	01/06/2005	TOTAL DEPTH	8843	PERF.	8174 - 8390	
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
06		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/19/2016 - P/A 08/19/16												

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	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	
06	870 X	682	-0-	-188	-0-	679 2	3 9	N	3			272
07	899 X	701	-0-	-198	-0-	701 2		N	-0-	114 1		158
08	1085 X	779	-0-	-306	-0-	776 2	3 9	N	3			161
09	1050 X	684	-0-	-366	-0-	681 2	3 9	N	3			164
10	1085 X	683	-0-	-402	-0-	676 2	7 9	N	6			170
11	750 X	570	-0-	-180	-0-	570 2		N	-0-			170

SLAUGHTER 27		WELL #:	2	RRCID ->	203390	COMPL. DATE	07/05/2004	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8482 - 8616	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ZUMA (DELAWARE)		99902 600 ASSOCIATED		ONE WELL		CAPACITY		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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ZUNI (BELL CANYON)		99915 200 ASSOCIATED		49B		CAPACITY		CNTY: LOVING				
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC		714221										
ZUNI "34"		WELL #:	2	RRCID ->	137434	COMPL. DATE	11/08/1990	TOTAL DEPTH	3374	PERF.	3369 - 3374	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	25			93
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	25			118
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			119
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	46			165
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			170
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			170

(GWN415)

01/13/2017

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS