
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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

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

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

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

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

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

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699							
HARRISON 56-38				WELL #: 2	RRCID -> 224603	COMPL. DATE 06/17/2006	TOTAL DEPTH 9010	PERF. N/A			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

COG OPERATING LLC				166150							
WRIGHT STATE 70-25				WELL #: 1RE	RRCID -> 239008	COMPL. DATE 01/23/2007	TOTAL DEPTH 12775	PERF. N/A			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

SHUFFIELD 72-14				WELL #: 2	RRCID -> 256618	COMPL. DATE 02/21/2009	TOTAL DEPTH 4295	PERF. N/A			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

ENCANA OIL & GAS(USA) INC.				251691			CNTY: MIDLAND							
DELAWARE STATE 61-T1-28				WELL #: 1H	RRCID -> 269888	COMPL. DATE 09/25/2010	TOTAL DEPTH 5480	PERF. 7060	- 9903					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445			CNTY: MIDLAND							
FULK, MONTGOMERY				WELL #: 14	RRCID -> 197922	COMPL. DATE 06/21/2003	TOTAL DEPTH 6703	PERF. N/A						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCGEE DRILLING CORPORATION				549369			CNTY: MIDLAND							
COX-UNIVERSITY				WELL #: 1	RRCID -> 212258	COMPL. DATE 09/10/2005	TOTAL DEPTH 20546	PERF. 15862	- 20418					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-
LONGFELLOW FW		WELL #:	1201R	RRCID -> 211898	COMPL. DATE 07/06/2005	TOTAL DEPTH 4872	PERF. 4460	- 4499
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
LA ESCALERA -D-		WELL #:	3501	RRCID -> 211901	COMPL. DATE 04/15/2005	TOTAL DEPTH 1980	PERF. N/A	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
LONGFELLOW FW		WELL #:	1104	RRCID -> 211968	COMPL. DATE 03/17/2005	TOTAL DEPTH 4836	PERF. 3896	- 4310
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
LA ESCALERA		WELL #:	1501	RRCID -> 215453	COMPL. DATE 07/25/2005	TOTAL DEPTH 12700	PERF. N/A	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
LA ESCALERA -D-		WELL #:	4201	RRCID -> 215646	COMPL. DATE 11/18/2005	TOTAL DEPTH 9850	PERF. 7190	- 9278
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
LONGFELLOW FW		WELL #:	1302	RRCID -> 220546	COMPL. DATE 03/19/2006	TOTAL DEPTH 3606	PERF. 2912	- 2952
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-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	* * 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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH HTC -2-		WELL #:		601	RRCID ->	224132	COMPL. DATE	02/04/2006	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

WEST RANCH SOUTH		WELL #:		6901A	RRCID ->	256353	COMPL. DATE	11/25/2006	TOTAL DEPTH	8158	PERF.	6565 - 6575	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

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

RATLIFF STATE		WELL #:		7	RRCID -> 205836	COMPL. DATE 05/29/2002	TOTAL DEPTH 1024	PERF. 840	- 1024	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

STATE 71		WELL #:		1R	RRCID -> 280130	COMPL. DATE 08/12/2007	TOTAL DEPTH 12150	PERF. N/A		
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
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-	

SOMA OPERATING COMPANY, LLC				801215						
PETTY 2-A		WELL #:		1	RRCID -> 248868	COMPL. DATE 02/16/2009	TOTAL DEPTH 1235	PERF. N/A		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

VANGUARD OPERATING, LLC				881585			CNTY: PECOS				
SPENCER '33'		WELL #:		1	RRCID ->	275746	COMPL. DATE	08/07/2012	TOTAL DEPTH	13270 PERF.12317 - 12459	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2456						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2456						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2456						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2456						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2456						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2456						-0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.				924624			CNTY: PECOS				
GATAGA		WELL #:		1	RRCID ->	102902	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	22076 PERF.21162 - 21597	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

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

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

LA ESCALERA BLK A-47							CNTY: PECOS				
		WELL #:		1	RRCID ->	254495	COMPL. DATE	10/25/2008	TOTAL DEPTH	16051 PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

A. C. MORTON (CANYON REEF, LO.)				00079 075	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WINKLER	
EXCHANGE AVENUE PRODUCTION CO.				256917								
MORTON 23				WELL #: 3	RRCID -> 188909	COMPL. DATE 11/04/2001	TOTAL DEPTH 15748	PERF. 11225 - 11245				
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
04	4290 X	2794	-0-	-1496	-0-	2758 2	36 9	N	33			116
05	4216 X	479	-0-	-3737	-0-	461 2	18 9	N	16			132
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	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			N	NO RPT			185

MORTON 23				WELL #: 1	RRCID -> 197666	COMPL. DATE 09/24/2008	TOTAL DEPTH 16222	PERF. 11120 - 11192				
04	7500 X	3135	-0-	-4365	-0-	3079 2	56 9	N	51	175 1		66
05	7533 X	631	-0-	-6902	-0-	546 2	85 9	N	77			143
*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	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-			N	NO RPT			350

A. C. MORTON (DEVONIAN)				00079 080	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WINKLER	
CHEVRON U. S. A. INC.				148113								
HALLEY, S. M.				WELL #: 1701	RRCID -> 257836	COMPL. DATE 04/09/2010	TOTAL DEPTH 9865	PERF. 9592 - 9865				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ABELL (CLEAR FORK)				00292 058	ASSOCIATED			49B			CNTY: PECOS	
FOUR C OIL & GAS CORP.				280588								
BOYS RANCH				WELL #: 3A	RRCID -> 077137	COMPL. DATE 05/09/1978	TOTAL DEPTH 3963	PERF. N/A				
04	180 #	166	-0-	-14	-0-	166 2		N	-0-			-0-
05	186 #	173	-0-	-13	-0-	173 2		N	-0-			-0-
06	180 #	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-
07	186 #	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
08	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-
09	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT			-0-

INCLINE ENERGY				423656								
FITZGERALD STATE				WELL #: 2	RRCID -> 162160	COMPL. DATE 02/04/1997	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3084 - 3370				
04	630 #	352	-0-	-278	-0-	352 3		N	-0-			-0-
05	651 #	423	-0-	-228	-0-	423 3		N	-0-			-0-
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-

OLSEN ENERGY INC.				621750								
GROVE, EUGENE				WELL #: 1	RRCID -> 046294	COMPL. DATE 04/23/1968	TOTAL DEPTH 5905	PERF. N/A				
04	330 #	216	-0-	-114	-0-	216 2		Y	-0-			-0-
05	372 R	372	-0-	-0-	-0-	372 2		Y	-0-			-0-
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-

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	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
04	450 #	237	-0-	-213	-0-	223	2	14	9	N	13					171
05	465 #	371	-0-	-94	-0-	368	2	3	9	N	3					174
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

ROCA PRODUCTION, INC. 722193
 HEAGY WELL #: 1 RRCID -> 055613 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 3083 - 3386

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABELL (CLEAR FORK UPPER) 00292 116 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
 INCLINE ENERGY 423656
 NEXTGEN WELL #: 2 RRCID -> 155471 COMPL. DATE 07/24/1995 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3336 - 3344

04	300 N	172	-0-	-128 B	-0-	111	3	61	9	N	55					93
05	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	262	3	67	9	N	61					154
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

O & O OPERATORS, LLC. 617028
 HUNT -A- WELL #: 3 RRCID -> 054361 COMPL. DATE 11/29/1972 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3050 - 3151

04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HUNT "B" WELL #: 1 RRCID -> 069441 COMPL. DATE 12/17/1976 TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A

04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HUNT "C" WELL #: 1 RRCID -> 103947 COMPL. DATE 01/01/1983 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3198 - 3410

04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ABELL (CLEAR FORK 3200)		00292 145		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS						
INCLINE ENERGY BREWER		423656												
		WELL #: 1 C		RRCID -> 058103		COMPL. DATE 02/15/1974		TOTAL DEPTH 4120 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
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

TUMBLEWEED ENERGY LIMITED		872683		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS						
BOYS RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 045550		COMPL. DATE 01/20/1969		TOTAL DEPTH 5100 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
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-			-0-
05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-			-0-
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-

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						
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
04	450 N	348	-0-	-102	-0-	348	3			N	-0-			42
05	465 N	126	-0-	-339	-0-	126	3			N	-0-			42
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

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						
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
04	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-			27
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			27
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

M		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

ABELL (MONTROYA)		00292 435		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE				
CITATION OIL & GAS CORP.		154235		WELL #: 5		RRCID -> 216458		COMPL. DATE 05/13/2006		TOTAL DEPTH 5148		PERF. 4972 - 5148
RENAUD												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

INCLINE ENERGY		423656		WELL #: 1		RRCID -> 051905		COMPL. DATE 09/05/2006		TOTAL DEPTH 6010		PERF. 5113 - 5238
TUCKER -A-												
04	120 N	87	-0-	-33	-0-	87 3		N	-0-			13
05	124 N	109	-0-	-15	-0-	109 3		N	-0-			13
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

ABELL (PERMIAN-GENERAL)		00292 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS				
BIG STAR OIL & GAS, LLC		070445		WELL #: 1		RRCID -> 106173		COMPL. DATE 03/09/1983		TOTAL DEPTH 3869		PERF. 3217 - 3374
WILLIAMS, C.												
04	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-			-0-
05	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-			-0-
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-

BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC		078032		WELL #: 1		RRCID -> 068741		COMPL. DATE 09/18/1976		TOTAL DEPTH 3500		PERF. N/A
GLENN, D. K. "A"												
04	270 #	233	-0-	-37	-0-	233 3		N	-0-			19
05	320 R	320	-0-	-0-	-0-	320 3		N	-0-			19
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

STATE GROVE		146124		WELL #: 2		RRCID -> 146124		COMPL. DATE 05/28/1993		TOTAL DEPTH 5890		PERF. 3838 - 3924
04	1 #	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			96
05	1 #	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			96
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

CITATION OIL & GAS CORP.		154235		WELL #: 5		RRCID -> 149196		COMPL. DATE 04/22/1994		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 3824 - 3836
GLENN, D.K.												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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	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
04	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			87
05	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			87
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

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY				328780										
TAYLOR STATE				WELL #:	1	RRCID ->	206785	COMPL. DATE	12/17/2013	TOTAL DEPTH	4145	PERF.	3523 - 3863	
04	780 #	718	-0-	-62	-0-	5 1	685 3	N	25					151
05	806 #	310	-0-	-496	-0-	28 9	295 3	N	9					160
06	780 #	87	-0-	-693	-0-	5 1	71 3	N	10					170
07	806 #	220	-0-	-586	-0-	11 9	196 3	N	17					187
08	806 #	294	-0-	-512	-0-	5 1	265 3	N	22					209
09	720 #	431	-0-	-289	-0-	24 9	402 3	N	22					231
						5 1								
						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	
04	510 #	283	-0-	-227	-0-	195 3	88 9	N	80	171	1			90
05	527 #	429	-0-	-98	-0-	333 3	96 9	N	87					177
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

GERALDINE				WELL #:	1	RRCID ->	069898	COMPL. DATE	09/15/1976	TOTAL DEPTH	1600	PERF.	N/A	
04	990 #	828	-0-	-162	-0-	828 3		N	-0-					-0-
05	1062 R	1062	-0-	-0-	-0-	1062 3		N	-0-					-0-
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-

LESSENICH, L. C.				WELL #:	2	RRCID ->	088810	COMPL. DATE	07/04/1984	TOTAL DEPTH	5050	PERF.	3126 - 3174	
04	3420 #	1956	-0-	-1464	-0-	1901 3	55 9	Y	50					114
05	2772 R	2772	-0-	-0-	-0-	2722 3	50 9	Y	45					159
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

NEXTGEN				WELL #:	3	RRCID ->	275777	COMPL. DATE	06/26/2014	TOTAL DEPTH	4065	PERF.	3596 - 3721	
04	11610 #	5808	-0-	-5802	-0-	5808 3		N	-0-					-0-
05	8067 R	8067	-0-	-0-	-0-	8067 3		N	-0-					-0-
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-

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1 RRCID -> 128331 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3046 - 3678													
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
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

OLSEN ENERGY INC. TENNECO-AARESTAD													
WELL #: 1 RRCID -> 115155 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3074 - 3767													
04	630 #	442	-0-	-188	-0-	441	2	1	9	N	1		109
05	744 #	684	-0-	-60	-0-	684	2			N	-0-		109
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

ROCA PRODUCTION, INC. CROCKETT													
WELL #: 2 RRCID -> 132400 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 3554 - 3564													
04	690 #	36	-0-	-654	-0-	36	3			N	-0-		130
05	899 #	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-		130
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	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT		149

CROCKETT													
WELL #: 3 RRCID -> 132646 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4697 - 4843													
04	540 #	441	-0-	-99	-0-	415	3	26	9	N	24		134
05	807 R	807	-0-	-0-	-0-	781	3	26	9	N	24		158
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	540 #	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT		89

TEXAS COTTON INDUSTRIES													
WELL #: 1 RRCID -> 139479 COMPL. DATE 03/09/1991 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 1970 - 6164													
04	1200 #	590	-0-	-610	-0-	590	3			N	-0-		-0-
05	1209 #	1094	-0-	-115	-0-	1094	3			N	-0-		-0-
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	1050 #	NO RPT	-0-	-1050	-0-	2048				N	NO RPT		-0-

AMOCO SILVERMAN													
WELL #: 1 RRCID -> 149747 COMPL. DATE 06/05/1994 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 3540 - 3580													
04	315 R	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-		-0-
05	351 R	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-		-0-
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	360 #	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT		-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	517 R	517	-0-	-0-	-0-	499	3	18	9	N	16				48
05	498 R	498	-0-	-0-	-0-	479	3	19	9	N	17				65
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	300 #	NO RPT	-0-	-300	812					N	NO RPT				99
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			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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-
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			
04	210 N	113	-0-	-97	-0-	113	3			N	-0-				-0-
05	248 N	194	-0-	-54	-0-	194	3			N	-0-				-0-
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-
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			
04	840 N	772	-0-	-68	-0-	772	3			N	-0-				-0-
05	899 N	809	-0-	-90	-0-	809	3			N	-0-				-0-
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-
WAGNER		WELL #:		1	RRCID ->	114855	COMPL. DATE	09/14/2004	TOTAL DEPTH	5780	PERF.	5730 - 5738			
04	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1702	3	12	9	N	11				86
05	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	2644	3	13	9	N	12				98
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	1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	15				164
GERETY		WELL #:		1	RRCID ->	172163	COMPL. DATE	12/07/1998	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5273 - 5730			
04	1050 N	809	-0-	-241	-0-	809	3			N	-0-				-0-
05	1178 N	1140	-0-	-38	-0-	1140	3			N	-0-				-0-
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-

ABELL (WADDELL SEG A) 00292 841 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
 INCLINE ENERGY 423656
 TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 019425 COMPL. DATE 12/18/1945 TOTAL DEPTH 6344 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	450 N	51	-0-	-399	-0-		51 3		N	-0-			-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-
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-

ABELL (3200) 00292 957 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
 INCLINE ENERGY 423656
 WOFFORD, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 045602 COMPL. DATE 09/07/1963 TOTAL DEPTH 6080 PERF. N/A

04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

HOOK WELL #: 1 RRCID -> 144846 COMPL. DATE 04/20/1993 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 3182 - 3194

04	1530 #	1039	-0-	-491	-0-		1039 3		N	-0-			-0-
05	1512 R	1512	-0-	-0-	-0-		1512 3		N	-0-			-0-
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-

ABELL, EAST (GRAYBURG) 00293 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
 ROCA PRODUCTION, INC. 722193
 EATON WELL #: 1A RRCID -> 121972 COMPL. DATE 07/20/1986 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 2010 - 2025

04	188 N	188	-0-	-0-	-0-		188 3		N	-0-			-0-
05	296 N	296	-0-	-0-	-0-		296 3		N	-0-			-0-
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	99 N	NO RPT	-0-	-99	692				N	NO RPT			-0-

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ABELL, NORTHWEST (CLEAR FORK) 00296 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
 PIPER WELL #: 2 RRCID -> 157075 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3282 - 3344

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIPER				WELL #: 1	RRCID -> 158173	COMPL. DATE 03/19/1996	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 3253	- 3339							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					267
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					267
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

EOG RESOURCES, INC.				253162	RRCID -> 177762	COMPL. DATE 04/13/2000	TOTAL DEPTH 4280	PERF. 3250	- 3400							
04	2160 X	804	-0-	-1356	-0-	804 2				N	-0-					-0-
05	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	2394 2				N	-0-					-0-
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-

STOUT ENERGY INC.				824192	RRCID -> 107682	COMPL. DATE 10/14/1983	TOTAL DEPTH 5565	PERF. 3338	- 3349							
04	810 N	403	-0-	-407	-0-	403 3				N	-0-					-0-
05	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
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-

THREE SPAN OIL & GAS, INC.				857911	RRCID -> 166524	COMPL. DATE 10/22/1997	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 3285	- 3342							
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
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

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								
04	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587 2				N	-0-					-0-
05	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583 2				N	-0-					-0-
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	873	-0-	-597	-0-	873 2				N	-0-					-0-

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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALLISON 2 WELL #: 1301 RRCID -> 152289 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 1524 - 1613												
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	3	Y	-0-
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	6	1	109	3	Y	-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	8	1	187	3	Y	-0-
07	155	N	90	-0-	-65	-0-	8	1	82	3	Y	-0-
08	125	X	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	3	Y	-0-
*09	101	X	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	3	Y	-0-

LONGFELLOW XX 1995 WELL #: 1 RRCID -> 160328 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7639 - 8120												
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-	-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-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	89	N	89	-0-	-0-	-0-	7	1	82	3	N	-0-
*09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	N	-0-

M.E.P.&P. WELL #: 1 RRCID -> 196928 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7003 - 7181												
04	3720	X	3573	-0-	-147	-0-	194	1	3368	3	N	10
							11	9				4
05	3844	X	3580	-0-	-264	-0-	187	1	3393	3	N	-0-
06	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	244	1	5700	3	N	1
							1	9				1
07	3875	X	3481	-0-	-394	-0-	300	1	3180	3	N	1
							1	9				1
08	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	169	1	2076	3	N	-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

LA ESCALERA "D" WELL #: 3201 RRCID -> 213554 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9076 - 9698												
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	17	1	290	3	N	1
							1	9				1
05	310	N	305	-0-	-5	-0-	16	1	289	3	N	-0-
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	21	1	498	3	N	-0-
07	620	N	292	-0-	-328	-0-	25	1	267	3	N	-0-
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	24	1	290	3	N	-0-
*09	510	N	251	-0-	-259	-0-	21	1	230	3	N	-0-

KOONTZ WELL #: 3302 RRCID -> 215438 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. N/A												
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.//		01814 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999							
WEST RANCH				WELL #: 6040	RRCID -> 227107	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3622 - 4216
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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WEST RANCH				WELL #: 5093	RRCID -> 228889	COMPL. DATE	05/15/2007	TOTAL DEPTH	3505	PERF.	3078 - 3395
04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	11 1	198 3	N	-0-	-0-	
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	8 1	149 3	N	-0-	-0-	
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	12 1	288 3	N	-0-	-0-	
07	434 N	215	-0-	-219	-0-	19 1	196 3	N	-0-	-0-	
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	15 1	179 3	N	-0-	-0-	
09	300 N	184	-0-	-116	-0-	15 1	169 3	N	-0-	-0-	

WEST RANCH				WELL #: 5091	RRCID -> 229053	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	3297	PERF.	2780 - 3118
04	297 N	297	-0-	-0-	-0-	16 1	281 3	N	-0-	-0-	
05	217 N	149	-0-	-68	-0-	8 1	141 3	N	-0-	-0-	
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	16 1	376 3	N	-0-	-0-	
07	589 N	309	-0-	-280	-0-	27 1	282 3	N	-0-	-0-	
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	18 1	220 3	N	-0-	-0-	
09	390 N	239	-0-	-151	-0-	20 1	219 3	N	-0-	-0-	

WEST RANCH				WELL #: 2704	RRCID -> 229054	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	1956 - 3185
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	3 1	50 3	N	-0-	-0-	
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3 1	61 3	N	-0-	-0-	
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	4 1	87 3	N	-0-	-0-	
07	93 N	60	-0-	-33	-0-	5 1	55 3	N	-0-	-0-	
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5 1	60 3	N	-0-	-0-	
09	90 N	48	-0-	-42	-0-	4 1	44 3	N	-0-	-0-	

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

WEST RANCH				WELL #: 2617	RRCID -> 230104	COMPL. DATE	06/03/2007	TOTAL DEPTH	3466	PERF.	1910 - 3005
04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	13 1	220 3	N	-0-	-0-	
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	6 1	112 3	N	-0-	-0-	
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	5 1	126 3	N	-0-	-0-	
07	465 N	116	-0-	-349	-0-	10 1	106 3	N	-0-	-0-	
08	124 N	92	-0-	-32	-0-	7 1	85 3	N	-0-	-0-	
09	120 N	62	-0-	-58	-0-	5 1	57 3	N	-0-	-0-	

WEST RANCH				WELL #: 8014	RRCID -> 230666	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3610 - 3750
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WEST RANCH		WELL #:	2609	RRCID ->	233105	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	2246 - 2890
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

ALLISON		WELL #:	2116	RRCID ->	234156	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	5779	PERF.	4676 - 5600
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

WEST STATE		WELL #:	2415	RRCID ->	234158	COMPL. DATE	08/05/2007	TOTAL DEPTH	4720	PERF.	3398 - 4312
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

WEST RANCH		WELL #:	5033	RRCID ->	234718	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	2770 - 3190
04	90 N	81	-0-	-9	-0-	4	1	77	3	N	-0-
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	3	N	-0-
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	9	1	207	3	N	-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	3	N	-0-
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	3	N	-0-
*09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	9	1	105	3	N	-0-

WEST RANCH		WELL #:	2705 S	RRCID ->	234821	COMPL. DATE	10/08/2007	TOTAL DEPTH	3660	PERF.	2446 - 3187
04	1050 N	1018	-0-	-32	-0-	55	1	960	3	N	3
						3	9				1 1
05	1054 N	1010	-0-	-44	-0-	53	1	957	3	N	-0-
06	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	71	1	1668	3	N	-0-
07	1767 N	1037	-0-	-730	-0-	89	1	948	3	N	-0-
08	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	83	1	1012	3	N	-0-
09	1710 N	986	-0-	-724	-0-	81	1	905	3	N	-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)				AMT CODE	M		AMT CODE	
04	240 N	213	-0-	-27	-0-	12	1	201	3	N	-0-
05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	14	1	259	3	N	-0-
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	17	1	391	3	N	20
						22	9				132
07	434 N	211	-0-	-223	-0-	18	1	193	3	N	-0-
08	279 N	221	-0-	-58	-0-	17	1	204	3	N	-0-
09	420 N	194	-0-	-226	-0-	16	1	178	3	N	-0-

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

WEST RANCH		WELL #: 6056		RRCID ->	237866	COMPL. DATE	11/15/2007	TOTAL DEPTH	4443	PERF.	4071 - 4250
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	3	1	48	3	N	-0-
05	62 N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	3	N	-0-
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	3	N	-0-
07	93 N	45	-0-	-48	-0-	4	1	41	3	N	-0-
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	3	N	-0-
09	90 N	44	-0-	-46	-0-	4	1	40	3	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5090		RRCID ->	237958	COMPL. DATE	10/21/2007	TOTAL DEPTH	3560	PERF.	2306 - 2854
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	12	1	216	3	N	-0-
05	310 N	236	-0-	-74	-0-	12	1	224	3	N	-0-
06	448 N	448	-0-	-0-	-0-	18	1	430	3	N	-0-
07	465 N	233	-0-	-232	-0-	20	1	213	3	N	-0-
08	248 N	222	-0-	-26	-0-	17	1	205	3	N	-0-
09	450 N	182	-0-	-268	-0-	15	1	167	3	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 8010		RRCID ->	238033	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	6872	PERF.	3474 - 4246
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	N	-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	N	-0-
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	6	1	148	3	N	-0-
07	186 N	88	-0-	-98	-0-	8	1	80	3	N	-0-
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	N	-0-
09	150 N	83	-0-	-67	-0-	7	1	76	3	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4603		RRCID ->	239161	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL DEPTH	3853	PERF.	2686 - 2712
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 LONGFELLOW WELL #: 1207 RRCID -> 239357 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5544 - 6380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	6	1	113	3	N	-0-					-0-
05	124 N	113	-0-	-11	-0-	6	1	107	3	N	-0-					-0-
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	3	N	-0-					-0-
07	248 N	107	-0-	-141	-0-	9	1	98	3	N	-0-					-0-
08	124 N	116	-0-	-8	-0-	9	1	107	3	N	-0-					-0-
09	180 N	101	-0-	-79	-0-	8	1	93	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4709 RRCID -> 240931 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 3580 - 4254

04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	N	67					130
05	155 N	146	-0-	-9	-0-	5	1	88	3	N	48					178
06	330 N	219	-0-	-111	-0-	53	9	164	3	N	44					222
07	279 N	135	-0-	-144	-0-	48	9	92	3	N	31	173	1			80
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	34	9	98	3	N	45					125
09	210 N	158	-0-	-52	-0-	50	9	86	3	N	58					183
						8	1									
						64	9									

WEST RANCH WELL #: 2312 RRCID -> 241215 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2808 - 3206

04	1980 N	1850	-0-	-130	-0-	100	1	1744	3	N	5	2	1			3
05	1953 N	1803	-0-	-150	-0-	6	9	94	1	N	-0-	2	1			1
06	3000 N	3054	-0-	54	-0-	125	1	2928	3	N	1	1	1			1
07	3100 X	1871	-0-	-1229	-0-	1	9	161	1	N	1	1	1			1
08	3100 X	1920	-0-	-1180	-0-	1	9	145	1	N	-0-					1
09	3000 X	1791	-0-	-1209	-0-	148	1	1643	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2621 RRCID -> 241259 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 4782 PERF. 2094 - 4622

04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	18	1	314	3	N	1					9
05	341 N	307	-0-	-34	-0-	1	9	16	1	N	-0-					9
06	583 N	583	-0-	-0-	-0-	24	1	559	3	N	-0-					9
07	682 N	339	-0-	-343	-0-	29	1	310	3	N	-0-					9
08	366 N	366	-0-	-0-	-0-	28	1	338	3	N	-0-					9
*09	570 N	327	-0-	-243	-0-	27	1	300	3	N	-0-					9

LONGFELLOW STATE WELL #: 905 RRCID -> 241260 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 2898 - 5252

04	1050 N	1016	-0-	-34	-0-	55	1	958	3	N	3	1	1			2
05	1085 N	1015	-0-	-70	-0-	3	9	53	1	N	-0-	2	1			-0-
06	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	71	1	1660	3	N	-0-					-0-
07	2046 N	998	-0-	-1048	-0-	86	1	912	3	N	-0-					-0-
08	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	79	1	972	3	N	-0-					-0-
09	1740 N	931	-0-	-809	-0-	77	1	854	3	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	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5182				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5182				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5182				N	NO RPT			-0-
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-

WEST RANCH				WELL #: 5048	RRCID -> 242182	COMPL. DATE	12/29/2007	TOTAL DEPTH	4526	PERF.	2480 - 3060		
04	210 N	185	-0-	-25	-0-	10	1	175	3	N	-0-	-0-	
05	186 N	160	-0-	-26	-0-	8	1	152	3	N	-0-	-0-	
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-	

WEST RANCH				WELL #: 2706N	RRCID -> 243005	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL DEPTH	7412	PERF.	5128 - 6256		
04	120 N	104	-0-	-16	-0-	6	1	98	3	N	-0-	-0-	
05	124 N	89	-0-	-35	-0-	5	1	84	3	N	-0-	-0-	
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-	

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

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

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

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

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	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									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36		N	-0-	-0-
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-
ALLISON 4 WELL #: 302 RRCID -> 256557 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1592 - 1652									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
WEST RANCH WELL #: 5056 RRCID -> 256877 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3318 - 3602									
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
WEST RANCH WELL #: 6042 RRCID -> 280241 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5062 PERF. 2409 - 4778									
04	20 X	-0-	-0-	-20	-0-		N	-0-	-0-
05	124 X	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-	-0-
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-
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555									
ELSINORE "A" WELL #: 2 RRCID -> 159945 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 7754 - 7874									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
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									
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

AMBLER (DELAWARE 4335)		02285 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
FINLEY RESOURCES, INC.		268602		WELL #: 2		RRCID -> 201265		COMPL. DATE 12/20/2003		TOTAL DEPTH 4353		PERF. 4226 - 4353		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LANGFORD ET AL		02126 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
WELL #: 3		RRCID -> 201266		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 4361		PERF. 4310 - 4355						
04	127 X	127	-0-	-0-	-0-	94	2	33	9	N	30	59	1	7
05	124 X	115	-0-	-9	-0-	84	2	31	9	N	28	31	1	4
06	120 X	87	-0-	-33	-0-	86	2	1	9	N	1			5
07	211 X	211	-0-	-0-	-0-	170	2	41	9	N	37			42
08	124 X	118	-0-	-6	-0-	86	2	32	9	N	29	31	1	40
*09	130 X	130	-0-	-0-	-0-	94	2	36	9	N	33	57	1	16

ANAKIN (PENN)		02491 260		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING						
EOG RESOURCES, INC.		253162		WELL #: 2		RRCID -> 208444		COMPL. DATE 10/17/2004		TOTAL DEPTH 16140		PERF. 15310 - 15330		
04	1800 #	1520	-0-	-280	-0-	1520	2			N	-0-			43
05	1860 #	1282	-0-	-578	-0-	1282	2			N	-0-			43
06	1800 #	1238	-0-	-562	-0-	1238	2			N	-0-			43
07	1581 #	1338	-0-	-243	-0-	1338	2			N	-0-			43
08	1581 #	319	-0-	-1262	-0-	319	2			N	-0-			43
09	1530 #	755	-0-	-775	-0-	755	2			N	-0-			43

ANDECTOR (GRAYBURG)		02596 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR						
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC		078032		WELL #: 1		RRCID -> 187401		COMPL. DATE 01/22/2002		TOTAL DEPTH 4405		PERF. 4000 - 4010		
04	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-			-0-
05	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-			-0-
06	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-			-0-
07	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-			-0-
08	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-			-0-
*09	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-			-0-

SCHARBAUER -J-		02126 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
WELL #: 2		RRCID -> 189921		COMPL. DATE 06/25/2002		TOTAL DEPTH 8502		PERF. 3938 - 3948						
04	60 X	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-			-0-
05	62 X	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-			-0-
06	60 X	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-			-0-
07	62 X	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-			-0-
08	62 X	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-			-0-
09	60 X	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
EMBAR		WELL #: 62		RRCID -> 153631		COMPL. DATE 02/24/1995		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3741 - 3749				
04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-			-0-
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-			-0-
06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	313	3	2	9	Y	2	2	0	-0-
*07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	325	3	61	9	Y	55	52	0	3
*08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	312	3	88	9	Y	80	80	0	3
*09	396 N	396	-0-	-0-	-0-	322	3	74	9	Y	67	67	0	3

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		1050 N	1035	-0-	-15	-0-	1035 3		Y	-0-		-0-
05		1116 N	1088	-0-	-28	-0-	1088 3		Y	-0-		-0-
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-

EMBAR		WELL #:		7	RRCID ->	159032	COMPL. DATE	06/01/1996	TOTAL DEPTH	8535	PERF.	3714 - 3723
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

UNIVERSITY ANDREWS		WELL #:		101	RRCID ->	168984	COMPL. DATE	09/20/1997	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	3930 - 3970
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ANDECTOR (MCKEE)		//CONT.//		02596 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
LIMPIA		WELL #:		2	RRCID ->	155467	COMPL. DATE	06/22/1995	TOTAL DEPTH	8556	PERF.	7735 - 7885
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-

NOBLES		WELL #:		2	RRCID ->	225566	COMPL. DATE	08/18/1995	TOTAL DEPTH	8556	PERF.	7782 - 7910
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		38
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		38
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		38
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

ANDECTOR (YATES)		//CONT.//		02596 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR				
AGHORN OPERATING, INC.		//CONT.//		008716								
TXL -B-		WELL #:		8	RRCID ->	255732	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	2830 - 2993
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		T. A.	-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-

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	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC				078032								
CUMMINS, H. E.				WELL #: 3	RRCID -> 180364	COMPL. DATE 10/24/2000	TOTAL DEPTH 4175	PERF. 2650 - 2850				
04	150 X	127	-0-	-23	-0-	127 3		N	-0-			-0-
05	141 X	141	-0-	-0-	-0-	141 3		N	-0-			-0-
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-

CUMMINS, H. E.				WELL #: 7	RRCID -> 229045	COMPL. DATE 06/25/2007	TOTAL DEPTH 4240	PERF. 2681 - 2731				
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		N	-0-			-0-
05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		N	-0-			-0-
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-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368								
COLE				WELL #: 1	RRCID -> 061560	COMPL. DATE 03/26/1975	TOTAL DEPTH 2750	PERF. N/A				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLE "A"				WELL #: 1	RRCID -> 062984	COMPL. DATE 07/22/1975	TOTAL DEPTH 2760	PERF. N/A				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLE "B"				WELL #: 1	RRCID -> 062985	COMPL. DATE 07/22/1975	TOTAL DEPTH 2775	PERF. N/A				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-		217
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		217
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

WOODY J "45"		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			
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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		96
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	4	N	-0-		96
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

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			
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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
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-

EARNEST PRODUCING CORPORATION		238708		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS			
PAUL "A"		112687									
WELL #: 1		RRCID -> 061567		COMPL. DATE 03/06/1975		TOTAL DEPTH 3416 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
04	15 N	12	-0-	-3 B	-0-	12	1	N	-0-		-0-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
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-

PAUL "C"		03264 333		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS			
WELL #: 1		RRCID -> 069416		COMPL. DATE 12/30/1976		TOTAL DEPTH 4100 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
04	15 N	11	-0-	-4 B	-0-	11	1	N	-0-		105
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		105
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

SHEARER		03264 333		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS			
WELL #: 2BC		RRCID -> 168846		COMPL. DATE 01/01/1998		TOTAL DEPTH 4702 PERF. 3203 - 3228					
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
04	30 N	22	-0-	-8 B	-0-	11	1	11	9	N	181
05	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	2	1	30	9	N	208
06	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	5	1	17	9	N	223
07	31 N	8	-0-	-23 B	-0-	8	1			N	223
08	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	1			N	223
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	30 N	13	-0-	-17 B	-0-	13	1			N	50

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	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
O & O OPERATORS, LLC.		WELL #:		617028	RRCID -> 069300	COMPL. DATE 12/09/1976	TOTAL DEPTH 3382	PERF. N/A		
GREGG "B"				2						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
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		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
09	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	
04	2190 X	1601	-0-	-589		-0-	1601 2	N	-0-	-0-
05	2325 X	919	-0-	-1406		-0-	919 2	N	-0-	-0-
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-
SMITH, MYRON A. -D-		WELL #:		2	RRCID -> 126948	COMPL. DATE 01/18/1988	TOTAL DEPTH 4945	PERF. 4530	- 4813	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
SMITH, MYRON A. "C"		WELL #:		1	RRCID -> 162512	COMPL. DATE 01/25/1997	TOTAL DEPTH 4941	PERF. 4498	- 4657	
04	600 X	-0-	-0-	-600		-0-		N	-0-	167
05	589 X	-0-	-0-	-589		-0-		N	-0-	167
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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04	2280 N	2265	-0-	-15	-0-	2265	3	N	-0-			70	
05	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3	N	-0-			70	
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	

UNIVERSITY 21-2		WELL #: 1 L		RRCID -> 099618		COMPL. DATE 04/30/1982		TOTAL DEPTH 19300 PERF.12571 - 12842					
04	180 N	3	-0-	-177	-0-	3	3	Y	-0-			21	
05	T. A.	31	-0-	31	31	31	3	Y	-0-			21	
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	T. A.	17	-0-	17	107	17	3	Y	-0-			21	

WINK AIRPORT		WELL #: 1		RRCID -> 116736		COMPL. DATE 05/23/1985		TOTAL DEPTH 16900 PERF.13033 - 13061					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

WINK AIRPORT		WELL #: 2		RRCID -> 128750		COMPL. DATE 08/04/1988		TOTAL DEPTH 19038 PERF.12946 - 13020					
04	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3	N	-0-			102	
05	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3	N	-0-			102	
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	

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854											
UNIVERSITY E/2 15		WELL #: 151		RRCID -> 127540		COMPL. DATE 05/21/1988		TOTAL DEPTH 16973 PERF.12888 - 12984					
04	1132 X	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2	N	-0-			111	
05	961 X	-0-	-0-	-961	-0-			N	-0-			111	
06	1103 X	1103	-0-	-0-	-0-	945	2	158	4	N	-0-	111	
07	1178 X	856	-0-	-322	-0-	555	2	301	4	N	-0-	111	
08	1178 X	867	-0-	-311	-0-	834	2	33	4	N	-0-	111	
*09	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	2511	2	6	9	N	5	34	

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

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	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

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	
04	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	150	1	1483	2	N	-0-		219
05	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	155	1	1441	2	N	-0-		219
						57	4						
06	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	150	1	1468	2	N	-0-		219
						86	4						
07	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	155	1	1430	2	N	-0-		219
						134	4						
08	1550 N	1421	-0-	-129	-0-	155	1	1231	2	N	-0-		219
						35	4						
*09	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	150	1	1371	2	N	12	170 1	61
						13	9						

UNIVERSITY BLK 21				WELL #:	261	RRCID ->	195190	COMPL. DATE	07/31/2005	TOTAL DEPTH	16586	PERF.	11666 - 11960
04	750 X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-		63
05	713 X	1	-0-	-712	-0-	1	2			N	-0-		63
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
						277	9						
*09	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	150	1	4397	2	N	463	653 1	125
						509	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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	353					N	-0-			115
05	353 N	-0-	-0-	-353	-0-					N	-0-			115
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-			102

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

04	618 X	618	-0-	-0-	-0-	150	1	413	2	N	50			181
						55	9							
05	635 X	635	-0-	-0-	-0-	170	1	421	2	N	40			221
						44	9							
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							

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

04	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	3815	2	452	9	N	411	343	1	198
05	7355 X	7355	-0-	-0-	-0-	5397	2	1541	4	N	379	366	1	211
						417	9							
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

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

04	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1003	2	319	9	N	290	334	1	88
05	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1084	2	75	4	N	199	179	1	108
						219	9							
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

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

04	750 X	724	-0-	-26	-0-	409	2	315	9	N	286	360	1	120
05	DLQ G-10	143	-0-	143	143	15	2	128	9	N	116	176	1	60
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

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 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
04		420 N	416	-0-	-4	-0-	416	2			N	-0-					-0-
05		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
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-

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 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
04		12 N	4	-0-	-8	-0-	4	2			Y	-0-					314
05		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					314
06		12 N	-0-	-0-	-12	-0-	-0-				Y	-0-					314
07		4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-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

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

04		82320 X	74586	-0-	-7734	-0-	72817	2	1769	9	Y	1608	349	0	1089	1	688
05		85064 X	77203	-0-	-7861	-0-	75313	2	1890	9	Y	1718	688	0	940	1	778
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

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

04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		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

04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	810 #	340	-0-	-470	-0-	340	3			N	-0-			50
05	837 #	558	-0-	-279	-0-	30	1	528	3	N	-0-			50
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

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
SPENCER "33" WELL #: 1 RRCID -> 155100 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 13270 PERF.12760 - 12777

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

04	30 X	27	-0-	-3	-0-	25	2	2	9	Y	2			5
05	31 X	28	-0-	-3	-0-	27	2	1	9	Y	1	3	1	3
06	33 X	33	-0-	-0-	-0-	30	2	3	9	Y	3	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	3	1	5
09	30 X	10	-0-	-20	-0-	7	2	3	9	Y	3	3	1	5

ATHEY (CHERRY CANYON)		//CONT.// 04228 176		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		//CONT.// 593635									
NEELY 75		WELL #: 5		RRCID -> 186533		COMPL. DATE 10/01/2001		TOTAL DEPTH 6004 PERF. 4993 - 5084			
M	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
04	3210	X	2213	-0-	-997	-0-	2203 2	10 9	Y	9	23
05	3317	X	2360	-0-	-957	-0-	2349 2	11 9	Y	10	16
06	3210	X	2636	-0-	-574	-0-	2617 2	19 9	Y	17	16
07	2604	X	2577	-0-	-27	-0-	2566 2	11 9	Y	10	26
08	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2893 2	19 9	Y	17	26
09	2640	X	658	-0-	-1982	-0-	639 2	19 9	Y	17	26

NEELY 75		WELL #: 4		RRCID -> 188078		COMPL. DATE 02/16/2002		TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5009 - 5096			
04	930	N	635	-0-	-295	-0-	606 2	29 9	Y	26	69
05	775	N	680	-0-	-95	-0-	646 2	34 9	Y	31	49
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	720 2	55 9	Y	50	49
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	706 2	33 9	Y	30	79
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	796 2	54 9	Y	49	78
09	780	N	233	-0-	-547	-0-	176 2	57 9	Y	52	79

NEELY 75		WELL #: 6		RRCID -> 191099		COMPL. DATE 07/10/2002		TOTAL DEPTH 5511 PERF. 5046 - 5100			
04	210	N	139	-0-	-71	-0-	111 2	28 9	Y	25	66
05	186	N	151	-0-	-35	-0-	118 2	33 9	Y	30	47
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	131 2	53 9	Y	48	47
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	129 2	32 9	Y	29	76
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	145 2	53 9	Y	48	75
09	180	N	87	-0-	-93	-0-	32 2	55 9	Y	50	76

NEELY 75		WELL #: 7		RRCID -> 193069		COMPL. DATE 10/10/2002		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4891 - 5004			
04	1410	X	963	-0-	-447	-0-	944 2	19 9	Y	17	46
05	1457	X	1029	-0-	-428	-0-	1007 2	22 9	Y	20	32
06	1410	X	1159	-0-	-251	-0-	1122 2	37 9	Y	34	33
07	1147	X	1122	-0-	-25	-0-	1100 2	22 9	Y	20	53
08	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	1240 2	36 9	Y	33	52
09	1170	X	313	-0-	-857	-0-	274 2	39 9	Y	35	53

SABER OIL & GAS VENTURES, LLC		741977		RRCID -> 212329		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5094 - 5107			
STATE OF TEXAS		WELL #: 1074									
04	4230	X	4144	-0-	-86	-0-	4144 2	N	-0-	29	
05	4278	X	4080	-0-	-198	-0-	4080 2	N	-0-	29	
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	

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			
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		

ATHEY (WOLFCAMP)		04228 498		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445								
ATHEY STATE		WELL #: 2		RRCID -> 131144		COMPL. DATE 06/26/1989		TOTAL DEPTH 12015 PERF.11746 - 11796		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3	Y	-0-		-0-
05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3	Y	-0-		-0-
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-

RAYDEN		695567		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS		
LETHCO		WELL #: 1		RRCID -> 178702		COMPL. DATE 06/29/1969		TOTAL DEPTH 12132 PERF. N/A		
04	1440 X	1345	-0-	-95	-0-	1345 3	N	-0-		153
05	1457 X	1403	-0-	-54	-0-	1403 3	N	-0-		153
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

ATHEY (WOLFCAMP 10900)		04228 664		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS		
FINLEY RESOURCES, INC.		268602								
TEXAS -A-		WELL #: 1		RRCID -> 123350		COMPL. DATE 01/09/1987		TOTAL DEPTH 12095 PERF.11042 - 11547		
04	840 #	759	-0-	-81	-0-	759 2	N	-0-		-0-
05	837 #	762	-0-	-75	-0-	762 2	N	-0-		-0-
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-

REED, ELIZABETH		WELL #: 1		RRCID -> 220032		COMPL. DATE 01/01/1971		TOTAL DEPTH 12051 PERF.11578 - 11694		
04	3060 #	3055	-0-	-5	-0-	3055 2	N	-0-		135
05	3162 #	2877	-0-	-285	-0-	2877 2	N	-0-		135
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

RAYDEN		695567		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS		
PRICE, LELA-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 175408		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12294 PERF.11398 - 12114		
04	1912 R	1912	-0-	-0-	-0-	1884 3	N	25	166 1	28
05	1922 #	969	-0-	-953	-0-	969 3	N	-0-		28
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

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

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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			210
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			210
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			210
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

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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
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

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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2860	3	15	9	N	14	193
05	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2879	3	2	9	N	2	22
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

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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1252	3	10	9	N	9	136
05	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1552	3	2	9	N	2	138
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

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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2349	3	21	9	N	19	143
05	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2401	3	21	9	N	19	162
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

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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	980	3	21	9	N	19	142
05	1116	N	967	-0-	-149	-0-	967	3			N	-0-	142
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

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	2877	3	201	9	N	183	173	1	1	202
05	1085 X	492	-0-	-593	-0-	446	3	46	9	N	42			8	244
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

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			
04	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3405	3	66	9	N	60				247
05	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3032	3	156	9	N	142	175	1		214
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

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			
04	2310 N	817	-0-	-1493	-0-	810	2	7	9	N	6				81
05	2325 N	144	-0-	-2181	-0-	138	2	6	9	N	5				86
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

GOLLADAY		WELL #: D 4		RRCID -> 019496		COMPL. DATE 04/06/1960		TOTAL DEPTH 11571		PERF.11408		- 11506			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				109
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				109
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

GOLLADAY		WELL #: U 1		RRCID -> 183942		COMPL. DATE 02/21/2001		TOTAL DEPTH 11897		PERF.11324		- 11406			
04	2310 N	1527	-0-	-783	-0-	1527	2			N	-0-				7
05	2263 N	1857	-0-	-406	-0-	1857	2			N	-0-				7
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

GOLLADAY		WELL #: T 1		RRCID -> 209770		COMPL. DATE 11/16/2004		TOTAL DEPTH 11980		PERF.11320		- 11411			
04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-				159
05	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-				159
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

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

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

LESTER TRUST "2" WELL #: 1 RRCID -> 176600 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 11742 PERF.11685 - 14330															

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	27	1	949	3	Y	97	85	0	28
							107	9							
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	28	0	-0-
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-

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

04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	24	1	841	3	Y	92	87	0	27
							101	9							
05	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	35	1	2249	3	Y	97	98	0	26
							107	9							
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							

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

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	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-

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				
04	4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	4712	3	12	9	N	11			150
05	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	4804	3	12	9	N	11			161
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

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				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
09	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				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY LANDS		WELL #:		3		RRCID -> 078211		COMPL. DATE 07/20/1978		TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1494 - 1500				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BALMOREA (WOLFCAMP)				05346 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REEVES					
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC				524907												
CLAYPOOL ESTATE 5-19				WELL #: 1		RRCID -> 256880		COMPL. DATE 04/27/2010			TOTAL DEPTH 16960 PERF.11885 - 12361					
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
04		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1390 3	114 9	N	104		2 8				440
05		2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2407 3	78 9	N	71		166 1	3 8			342
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	4 8			476
08		464 N	464	-0-	-0-	-0-	74 2	222 4	N	153		362 1	3 8			264
*09		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	168 9	762 2	N	181		188 1	1 8			256
							199 9									

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

BARBASAL (QUEEN)				05608 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
FINALY RESOURCES LLC				268323												
MCKENZIE STATE				WELL #: 1		RRCID -> 066441		COMPL. DATE 05/12/1976			TOTAL DEPTH 10165 PERF. N/A					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

BARBASAL (PENNSYLVANIAN)				05608 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PECOS					
TRISTAR EXPLORATION, INC				871101												
PAGE-HANKS				WELL #: 1		RRCID -> 112014		COMPL. DATE 07/16/1984			TOTAL DEPTH 7975 PERF. 6943 - 7049					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	14B	DENY	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					
04		47 X	47	-0-	-0-	-0-	7 2	40 9	N	36						351
05		124 N	33	-0-	-91	-0-	1 2	32 9	N	29						380
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	48	180 1					248
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	43						291
08		135 N	135	-0-	-0-	-0-	61 2	74 9	N	67						358
*09		199 N	199	-0-	-0-	-0-	148 2	51 9	N	46	179 1					225

BARSTOW (WOLFCAMP)		//CONT.//		05889 710	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES			
PA PROSPECT LLC				631641							
BARSTOW BRINE STATION		WELL #:		1	RRCID ->	119901	COMPL. DATE	06/02/1986	TOTAL DEPTH 5003 PERF. 2720 - 3300		
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
04	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

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	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

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	
04	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2	Y	-0-	-0-
05	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2	Y	-0-	-0-
06	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2	Y	-0-	-0-
07	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2	Y	-0-	-0-
08	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2	Y	-0-	-0-
*09	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2	Y	-0-	-0-

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

XTO ENERGY INC.				945936				CNTY: WARD		
HERD GAS UNIT										
		WELL #:		1	RRCID ->	058783	COMPL. DATE	03/01/1974	TOTAL DEPTH 15721 PERF. N/A	
04	11160 X	10450	-0-	-710	-0-	10450	2	N	-0-	93
05	10974 X	9067	-0-	-1907	-0-	9067	2	N	-0-	93
06	11728 X	11728	-0-	-0-	-0-	11728	2	N	-0-	93
07	10974 X	9229	-0-	-1745	-0-	9229	2	N	-0-	93
08	10788 X	10214	-0-	-574	-0-	10214	2	N	-0-	93
09	11280 X	5085	-0-	-6195	-0-	5085	2	N	-0-	93

EVANS, MARY W.				1 U	RRCID ->	081291	COMPL. DATE	01/30/1972	TOTAL DEPTH 16074 PERF.12247 - 12485	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

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			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04		13680 X	12955	-0-	-725	-0-	12955 3	N	-0-		-0-
05		14136 X	9672	-0-	-4464	-0-	9672 3	N	-0-		-0-
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-

XTO ENERGY INC.		945936									
EVANS, MARY W.		WELL #: 1 L		RRCID -> 052807		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16074		PERF.12247 - 15022	
04		150 N	145	-0-	-5	-0-	143 2	2 9 Y	2		156
05		155 N	140	-0-	-15	-0-	137 2	3 9 Y	3		159
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

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	
04		6724 X	6724	-0-	-0-	-0-	6724 3	N	-0-		-0-
05		6404 X	6404	-0-	-0-	-0-	6404 3	N	-0-		-0-
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-

HARDING FEE		WELL #: 3H		RRCID -> 193482		COMPL. DATE 10/21/2002		TOTAL DEPTH 13078		PERF.13758 - 17206	
04		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3	N	-0-		-0-
05		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3	N	-0-		-0-
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-

XTO ENERGY INC.		945936									
HERD GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 174952		COMPL. DATE 10/21/2003		TOTAL DEPTH 12787		PERF.13541 - 19160	
04		13615 X	13615	-0-	-0-	-0-	13612 3	3 9 N	3		99
05		11730 X	11730	-0-	-0-	-0-	11726 3	4 9 N	4		103
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

EVANS, M. W.		WELL #: 2H		RRCID -> 181240		COMPL. DATE 08/19/2000		TOTAL DEPTH 13073		PERF.13231 - 16977	
04		940 X	940	-0-	-0-	-0-	940 3	N	-0-		226
05		837 X	749	-0-	-88	-0-	749 3	N	-0-		226
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

BEALL (MONTROYA)		//CONT.// 06441 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
THORNTON, TATE 79		WELL #: 1H		RRCID ->	185255	COMPL. DATE	10/29/2003	TOTAL DEPTH	13233	PERF.13078 - 16755		
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
04	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3	N	-0-		130	
05	1209 N	1039	-0-	-170	-0-	1039	3	N	-0-		130	
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	

EVANS, MARY W.		WELL #: 3H		RRCID ->	187616	COMPL. DATE	09/10/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13250 - 17390		
04	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3	Y	-0-		-0-	
05	3100 N	6475	-0-	3375	-0-	6475	3	Y	-0-		-0-	
06	3000 N	12228	-0-	9228	-0-	12228	3	Y	-0-		-0-	
07	3100 N	9441	-0-	6341	-0-	18944	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-	

THORNTON, JIM 80		WELL #: 1HL		RRCID ->	189157	COMPL. DATE	08/16/2001	TOTAL DEPTH	13600	PERF.13533 - 17100		
04	5863 X	5863	-0-	-0-	-0-	5860	3	3 9 N	3		106	
05	5654 X	5654	-0-	-0-	-0-	5650	3	4 9 N	4		110	
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	

MCBIRNEY UNIT 2		WELL #: 3H		RRCID ->	191725	COMPL. DATE	04/18/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12676 - 16379		
04	3990 X	3725	-0-	-265	-0-	3725	3	N	-0-		23	
05	7521 X	7521	-0-	-0-	-0-	7521	3	N	-0-		23	
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	

HERD GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	191732	COMPL. DATE	07/30/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12627 - 15552		
04	12660 X	465	-0-	-12195	-0-	465	3	N	-0-		197	
05	10633 X	3860	-0-	-6773	-0-	3858	3	2 9 N	2		199	
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	

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		
04	3378	2347	-0-	-1031	433	2347	3	N	-0-		240	
05	2899 R	2466	-0-	-433	-0-	2466	3	N	-0-	179 1	61	
06	3240 #	3198	-0-	-42	-0-	3168	3	30 9 N	27		88	
07	3317 #	2347	-0-	-970	-0-	2324	3	23 9 N	21		109	
08	2573 R	2573	-0-	-0-	-0-	2545	3	28 9 N	25		134	
09	3210 #	1768	-0-	-1442	-0-	1754	3	14 9 N	13		147	

M		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	PROD	AMT	AMT	BALANCE

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
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-

PUCKETT, DOW -B-		WELL #:		2	RRCID ->	019617	COMPL. DATE	06/11/1958	TOTAL DEPTH	2671	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
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-

BEVERLY (QUEEN)		07661 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
MADERA OPERATING LLC		521122										
IOWA REALTY TRUST "S"		WELL #:		1	RRCID ->	160469	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2044	PERF.	1790 - 2024
04	510 N	294	-0-	-216	-0-	294 2		N	-0-			-0-
05	465 N	245	-0-	-220	-0-	245 2		N	-0-			-0-
06	390 N	77	-0-	-313	-0-	77 2		N	-0-			-0-
07	310 N	133	-0-	-177	-0-	133 2		N	-0-			-0-
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2		N	-0-			-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-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
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			40
05	62 N	40	-0-	-22	-0-	34 2	6 9	N	5			45
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-			45
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-			45
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-			45
*09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2		N	-0-			45

JANN "A"		WELL #:		2	RRCID ->	161408	COMPL. DATE	06/24/1981	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	N/A
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			57
05	62 N	40	-0-	-22	-0-	34 2	6 9	N	5			62
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-			62
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-			62
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-			62
*09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2		N	-0-			62

BIG SALUTE, N. (CANYON) //CONT.// 08027 444 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
P4 OPERATING, LLC //CONT.// 631638
RAY, JENNIE WELL #: 1 RRCID -> 161409 COMPL. DATE 02/11/1977 TOTAL DEPTH 8080 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			35
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	13	2	9	9	N	8			43
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			43
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			43
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			43
*09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	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

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
04	690 N	576	-0-	-114	-0-	540	3	36	9	Y	33			72
05	837 N	677	-0-	-160	-0-	647	3	30	9	Y	27	58	1	41
06	630 N	546	-0-	-84	-0-	518	3	28	9	Y	25			66
07	595 N	595	-0-	-0-	-0-	553	3	42	9	Y	38	61	1	43
08	682 N	577	-0-	-105	-0-	555	3	22	9	Y	20			63
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			63

BROUGHTON-WISE WELL #: 1 RRCID -> 133914 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9282 - 9375

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
04	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-			195
05	589 N	574	-0-	-15	-0-	574	3			N	-0-			195
06	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-			195
07	589 N	549	-0-	-40	-0-	549	3			N	-0-			195
08	589 N	520	-0-	-69	-0-	520	3			N	-0-			195
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-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

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
04	360 X	143	-0-	-217	-0-	18	1	125	3	N	-0-			-0-
05	403 X	135	-0-	-268	-0-	20	1	115	3	N	-0-			-0-
06	390 X	115	-0-	-275	-0-	18	1	97	3	N	-0-			-0-
07	403 X	100	-0-	-303	-0-	16	1	84	3	N	-0-			-0-
08	155 X	87	-0-	-68	-0-	14	1	73	3	N	-0-			-0-
09	150 X	97	-0-	-53	-0-	16	1	81	3	N	-0-			-0-

BLALOCK LAKE, S. (WOLFCAMP) 08739 500 ASSOCIATED CAPACITY 49B CNTY: GLASSCOCK
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
7613 JV-P COX WELL #: 2 RRCID -> 278566 COMPL. DATE 10/02/1977 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8196 - 8232

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
*04	308 R	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-			-0-
*05	266 R	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-			-0-
*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-

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 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
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
05	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
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-

BLOCK A-34 (YATES)		//CONT.// 08958 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS		
BALD EAGLE OPERATING INC.		//CONT.// 047200								
CREWS & MAST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 068151		COMPL. DATE 08/18/1976		TOTAL DEPTH 3055 PERF. N/A		
M 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	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	Y	-0-		-0-
05	5 N	3	-0-	-2	-0-	3 2	Y	-0-		-0-
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-

CREWS & MAST		WELL #: 2		RRCID -> 068152		COMPL. DATE 08/12/1976		TOTAL DEPTH 3084 PERF. N/A		
04	11 N	8	-0-	-3	-0-	6 2	2 9 Y	2	2 1	1
05	11 X	3	-0-	-8	-0-	3 2	Y	-0-		1
06	14 X	5	-0-	-9	-0-	4 2	1 9 Y	1		2
07	14 X	3	-0-	-11	-0-	2 2	1 9 Y	1	2 1	1
08	14 X	2	-0-	-12	-0-	1 2	1 9 Y	1		2
09	8 X	3	-0-	-5	-0-	2 2	1 9 Y	1		3

CREWS & MAST "A"		WELL #: 1		RRCID -> 068274		COMPL. DATE 06/15/1976		TOTAL DEPTH 3069 PERF. N/A		
04	13 N	10	-0-	-3	-0-	4 2	6 9 Y	5	5 1	1
05	11 N	1	-0-	-10	-0-	1 2	Y	-0-		1
06	30 N	3	-0-	-27	-0-	2 2	1 9 Y	1		2
07	10 N	2	-0-	-8	-0-	1 2	1 9 Y	1	2 1	1
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 2	1 9 Y	1		2
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2 2	1 9 Y	1		3

HALL, G. T.		WELL #: 1		RRCID -> 068451		COMPL. DATE 09/09/1976		TOTAL DEPTH 3110 PERF. N/A		
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	Y	-0-		-0-
05	5 X	2	-0-	-3	-0-	2 2	Y	-0-		-0-
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-

HALL, G. T. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 069417		COMPL. DATE 11/28/1976		TOTAL DEPTH 3110 PERF. N/A		
04	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10 2	Y	-0-		-0-
05	7 N	4	-0-	-3	-0-	4 2	Y	-0-		-0-
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-

HALL, G. T. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 069451		COMPL. DATE 11/11/1976		TOTAL DEPTH 3109 PERF. N/A		
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	Y	-0-		-0-
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2	Y	-0-		-0-
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-

MATHEWS, FANNIE		WELL #: 1		RRCID -> 069501		COMPL. DATE 10/30/1976		TOTAL DEPTH 3033 PERF. N/A		
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	Y	-0-		-0-
05	8 X	4	-0-	-4	-0-	4 2	Y	-0-		-0-
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-

BLOCK A-34 (YATES)		//CONT.// 08958 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS						
BALD EAGLE OPERATING INC.		//CONT.// 047200												
MAYO "A"		WELL #: 1		RRCID -> 075065		COMPL. DATE 01/08/1978		TOTAL DEPTH 3120		PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-		-0-			
05	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2	Y	-0-		-0-			
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-			

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

ELAM		WELL #: 1		RRCID -> 075067		COMPL. DATE 01/07/1978		TOTAL DEPTH 3127		PERF. N/A				
04	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19	2	Y	-0-		-0-			
05	14 N	7	-0-	-7	-0-	7	2	Y	-0-		-0-			
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-			

MAYO		WELL #: 1		RRCID -> 075068		COMPL. DATE 01/07/1978		TOTAL DEPTH 3127		PERF. N/A				
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2	Y	-0-		-0-			
05	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2	Y	-0-		-0-			
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-			

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

TEXAS PACIFIC OIL COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 091514		COMPL. DATE 01/06/1981		TOTAL DEPTH 3110		PERF. 2990 - 3038				
04	720 X	640	-0-	-80	-0-	550	2	90	9	Y	82	94	1	15
05	651 X	597	-0-	-54	-0-	496	2	101	9	Y	92	94	1	13
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

DEFORD-WHITE		WELL #: 3		RRCID -> 094183		COMPL. DATE 05/21/1981		TOTAL DEPTH 3055		PERF. 2972 - 3017				
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-		-0-			
05	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2	Y	-0-		-0-			
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-			

BLOCK A-34 (YATES)		//CONT.//		08958 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS		
BALD EAGLE OPERATING INC.		//CONT.//		047200								
WHITE UNIT		WELL #:		2T		RRCID -> 114781		COMPL. DATE 12/11/1984		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2982 - 3025		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
04		6 X	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-		-0-
05		5 N	2	-0-	-3	-0-	2 2		Y	-0-		-0-
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-

MAYO, C.		WELL #:		1801A		RRCID -> 117206		COMPL. DATE 03/07/1985		TOTAL DEPTH 6249 PERF. 3024 - 3069		
04		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		Y	-0-		-0-
05		12 N	6	-0-	-6	-0-	6 2		Y	-0-		-0-
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-

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		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BLOCK 12 (YATES)				09250 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDREWS		
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726								
STATE OF TEXAS -T-		WELL #:		2		RRCID -> 019621		COMPL. DATE 11/03/1946		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2750 - 2950		
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-		-0-
05		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-		-0-
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-

STATE OF TEXAS -V-		WELL #:		4		RRCID -> 065958		COMPL. DATE 03/22/1976		TOTAL DEPTH 10168 PERF. N/A		
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-		-0-
05		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		Y	-0-		-0-
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-

ROBERTSON RESOURCES, INC.				718770								
B & W		WELL #:		2702		RRCID -> 187265		COMPL. DATE 08/10/2001		TOTAL DEPTH 3119 PERF. 2816 - 3002		
04		901 R	901	-0-	-0-	-0-	901 3		N	-0-		-0-
05		961 #	887	-0-	-74	-0-	887 3		N	-0-		-0-
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 #	NO RPT	-0-	-900	-0-			N	NO RPT		-0-

BLOCK 12 (YATES)																	
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 09250 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS																	
UNIVERSITY 12-F WELL #: 3 RRCID -> 085816 COMPL. DATE 10/19/1979 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 2829 - 3005																	
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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
UNIVERSITY 12-F WELL #: 2 RRCID -> 091714 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 10297 PERF. 2823 - 2921																	
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
UNIVERSITY "9-12" WELL #: 1 RRCID -> 164114 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2852 - 3100																	
04	0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
STATE OF TEXAS "S" WELL #: 4 RRCID -> 170540 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2801 - 2920																	
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WTG EXPLORATION UNIVERSITY "0" 945220 WELL #: 3 RRCID -> 062677 COMPL. DATE 06/26/1975 TOTAL DEPTH 7233 PERF. N/A																	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TEXU "R" WELL #: 1 RRCID -> 078062 COMPL. DATE 04/26/1978 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 2835 - 2947																	
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
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-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
				STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE	
04	450 #	270	-0-	-180	-0-	41 2	229 9	N	208	353 1		147
05	465 #	283	-0-	-182	-0-	2 2	281 9	N	255	178 1		224
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

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

04	7740 X	6842	-0-	-898	-0-	6842 3		Y	-0-	13 1		10
05	7719 X	6512	-0-	-1207	-0-	6497 3	15 9	Y	14			24
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	-0-	6908 3	23 9	Y	21	32 1		25
09	DLQ G-10	6576	-0-	6576	-0-	13507 6561 3	15 9	Y	14	30 1		9

COOPER 49 WELL #: 2UT RRCID -> 192722 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 16994 PERF.12544 - 12924

04	1200 X	530	-0-	-670	-0-	530 3		N	-0-			43
05	558 N	529	-0-	-29	-0-	529 3		N	-0-			43
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

MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
 PYOTE GAS UNIT #5 WELL #: 1 A RRCID -> 069783 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 16750 PERF. N/A

04	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 2		N	-0-			-0-
05	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 2		N	-0-			-0-
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	742	-0-	-158	-0-	742 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

04	5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	5148 2		Y	-0-			-0-
05	5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-			Y	-0-			-0-
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-

BLOCK 16 (DEVONIAN)		//CONT.// 09269 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
PYOTE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 044840		COMPL. DATE 10/02/1968		TOTAL DEPTH 14390 PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04		10770 X	10107	-0-	-663	-0-	10103	2	4 9	Y	4	82
05		9889 X	8047	-0-	-1842	-0-	8040	2	7 9	Y	6	88
06		11160 X	10271	-0-	-889	-0-	10253	2	18 9	Y	16	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

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

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

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

WATSON, L. A. ET AL		WELL #: 1 U		RRCID -> 048904		COMPL. DATE 09/09/1970		TOTAL DEPTH 16750 PERF. N/A				
04		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3		Y	-0-	-0-
05		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3		Y	-0-	-0-
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
							6	9				

PYOTE GAS UNIT NO. 11		WELL #: 1		RRCID -> 050561		COMPL. DATE 11/20/1995		TOTAL DEPTH 16738 PERF.12617 - 13045				
04		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2		N	-0-	-0-
05		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2		N	-0-	-0-
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-

BLOCK 16 (DEVONIAN)															
XTO ENERGY INC.															
HILL UNIT															
//CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
//CONT.// 945936															
WELL #: 1 U RRCID -> 050619 COMPL. DATE 02/04/1971 TOTAL DEPTH 17100 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
09		T. A.	-0-	-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															
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCDONALD, MYRTLE ET AL															
WELL #: 1 U RRCID -> 053304 COMPL. DATE 08/16/1972 TOTAL DEPTH 16852 PERF. N/A															
04	25140	X	24181	-0-	-959	-0-	24181	3			Y	-0-			-0-
05	20553	X	20159	-0-	-394	-0-	20159	3			Y	-0-			-0-
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
							23	9							
							14	9							

CAMPBELL ESTATE ET AL															
WELL #: 1 U RRCID -> 054150 COMPL. DATE 12/20/1972 TOTAL DEPTH 16800 PERF. N/A															
04	11950	X	11950	-0-	-0-	-0-	11948	3	2	9	Y	2	1	0	1
05	10540	X	9350	-0-	-1190	-0-	9332	3	18	9	Y	16	8	0	6
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
							2	9							
							4	9							

DOBBINS, W. T.															
WELL #: 1 U RRCID -> 055906 COMPL. DATE 04/28/1973 TOTAL DEPTH 16900 PERF. N/A															
04	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4920	2	31	9	Y	28			119
05	5642	X	4888	-0-	-754	-0-	4887	2	1	9	Y	1	72	1	48
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	4920	X	2216	-0-	-2704	-0-	2216	2			Y	-0-			-0-

FORTSON GAS UNIT															
WELL #: 1 U RRCID -> 058764 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 16834 PERF. N/A															
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-			6
05	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			Y	-0-			6
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6

BLOCK 16 (DEVONIAN)		//CONT.// 09269 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
MCBIRNEY UNIT NO. 2		WELL #: 1 U		RRCID -> 064556		COMPL. DATE 05/02/1975		TOTAL DEPTH 16850 PERF. N/A								
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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	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-

PYOTE GAS UNIT NO 2		WELL #: 2		RRCID -> 147248		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12615 PERF.12081 - 12441								
04	9055 X	9055	-0-	-0-	-0-	9055	2			Y	-0-					-0-
05	8122 X	6927	-0-	-1195	-0-	6927	2			Y	-0-					-0-
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-

HILL UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 195324		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 12182 PERF.11482 - 15563								
04	12390 X	12390	-0-	-0-	-0-	12387	3	3	9	Y	3					306
05	11222 X	10235	-0-	-987	-0-	10235	3			Y	-0-					306
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

CAMPBELL ESTATE ETAL		WELL #: 4U		RRCID -> 201829		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 15932 PERF.12895 - 15887								
04	26940 X	26091	-0-	-849	-0-	26091	3			Y	-0-					-0-
05	26071 X	17860	-0-	-8211	-0-	17860	3			Y	-0-					-0-
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	21	9	Y	14	12	1			11
						15	9									

WATSON, L A		WELL #: 3HU		RRCID -> 203124		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 13661 PERF.12490 - 12919								
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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-

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

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

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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-

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

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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-

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

04	21497 X	21497	-0-	-0-	-0-	-0-	21497	3			Y	-0-	42	1			10
05	21080 X	19505	-0-	-1575	-0-	-0-	19490	3	15	9	Y	14					24
06	22147 X	22147	-0-	-0-	-0-	-0-	22123	3	24	9	Y	22	29	1			17
07	22037 X	22037	-0-	-0-	-0-	-0-	22011	3	26	9	Y	24	5	8			36
08	DLQ G-10	21457	-0-	21457	-0-	21457	21434	3	23	9	Y	21	32	1			25
09	DLQ G-10	18224	-0-	18224	-0-	18224	39681	3	15	9	Y	14	30	1			9

COOPER 49 WELL #: 1 RRCID -> 056791 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 16450 PERF.13255 - 16419

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
 7706 JV-P STALLING WELL #: 1 RRCID -> 073457 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 16382 PERF. N/A

04	6300 X	5046	-0-	-1254	-0-	-0-	5046	2			N	-0-					188
05	6662 X	6662	-0-	-0-	-0-	-0-	6662	2			N	-0-					188
06	8492 X	8492	-0-	-0-	-0-	-0-	8492	2			N	-0-					188
07	7515 X	7515	-0-	-0-	-0-	-0-	7509	2	6	9	N	5					193
08	8251 X	8251	-0-	-0-	-0-	-0-	8251	2			N	-0-					193
*09	7252 X	7252	-0-	-0-	-0-	-0-	7252	2			N	-0-					193

CML EXPLORATION, LLC 120648
 PYOTE GAS UNIT NO. 11 WELL #: 2 RRCID -> 172906 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 16678 PERF.15759 - 16678

04	5507 X	2234	-0-	-3273	-0-	-0-	2230	3	4	9	N	4					40
05	2181 X	2181	-0-	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-					40
06	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	-0-	2864	3			N	-0-					40
07	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	-0-	2541	3			N	-0-					40
08	2170 N	1226	-0-	-944	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					40
*09	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	-0-	2658	3			N	-0-					40

BLOCK 16 (ELLEN.) //CONT.// 09269 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378													
HALL, G. T. 31 WELL #: 1 RRCID -> 126348 COMPL. DATE 01/16/1988 TOTAL DEPTH 16252 PERF.15823 - 16252													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04		14460 X	10653	-0-	-3807	-0-	10621 3	32 9	N	29			101
05		11703 X	11703	-0-	-0-	-0-	11617 3	86 9	N	78	51 0		128
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

XTO ENERGY INC. 945936													
PYOTE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 L RRCID -> 045781 COMPL. DATE 03/01/1969 TOTAL DEPTH 17274 PERF. N/A													
04		6250 X	6250	-0-	-0-	-0-	6236 2	14 9	Y	13			263
05		3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-			Y	19			282
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

THORNTON, BLUFORD WELL #: 1 L RRCID -> 047929 COMPL. DATE 02/10/1970 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A													
04		5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	5834 3		Y	-0-			-0-
05		5952 X	5063	-0-	-889	-0-	5063 3		Y	-0-			-0-
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

PYOTE GAS UNIT NO. 12 WELL #: 2 RRCID -> 048513 COMPL. DATE 06/14/1970 TOTAL DEPTH 17648 PERF. N/A													
04		570 N	555	-0-	-15	-0-	555 2		Y	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
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-

PYOTE GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 L RRCID -> 048613 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 16980 PERF.15650 - 16740													
04		25470 X	24236	-0-	-1234	-0-	23985 2	251 9	N	228	180 1		218
05		20584 X	-0-	-0-	-20584	-0-			N	18	179 1		57
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

WATSON, L. A., ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 048903 COMPL. DATE 09/02/1970 TOTAL DEPTH 16750 PERF. N/A													
04		7987 X	7987	-0-	-0-	-0-	7987 3		Y	-0-			-0-
05		7750 X	7071	-0-	-679	-0-	7071 3		Y	-0-			-0-
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

6 9													

BLOCK 16 (ELLEN.)													
XTO ENERGY INC.													
PYOTE GAS UNIT NO. 13													
WELL #: 2 RRCID -> 048935 COMPL. DATE 11/30/1996 TOTAL DEPTH 16760 PERF.15795 - 16611													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
04	3120 X	3040	-0-	-80	-0-	3027	2	13	9	Y	12		14
05	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	1		15
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

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

CAMPBELL ESTATE, ET AL													
WELL #: 1 L RRCID -> 054039 COMPL. DATE 11/25/1972 TOTAL DEPTH 16800 PERF. N/A													
04	T. A.	16241	-0-	16241	38468	16213	3	28	9	Y	25	15 0	14
05	51609 X	13141	-0-	-38468	-0-	13141	3			Y	-0-	11 0	-0-
06	21627 X	21627	-0-	-0-	-0-	21582	3	1	4	Y	40	30 1	10
						44	9						
07	16771 X	14809	-0-	-1962	-0-	14790	3	4	4	Y	14	19 1	5
						15	9						
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-

DOBBINS, W. T.													
WELL #: 1 L RRCID -> 055817 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16900 PERF.15554 - 16575													
04	14878 X	14878	-0-	-0-	-0-	14776	2	102	9	Y	93		136
05	22535 X	22535	-0-	-0-	-0-	22392	2	143	9	Y	130	109 1	157
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

FORTSON GAS UNIT													
WELL #: 1 L RRCID -> 058600 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 16834 PERF. N/A													
04	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2			Y	-0-		227
05	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2			Y	-0-		227
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	2019	-0-	-3051	-0-	2019	2			Y	-0-		227

MCBIRNEY UNIT NO. 2													
WELL #: 1 L RRCID -> 062048 COMPL. DATE 04/22/1995 TOTAL DEPTH 16850 PERF.16317 - 16720													
04	1380 N	1366	-0-	-14	-0-	1365	2	1	9	N	1		98
05	1395 N	1278	-0-	-117	-0-	1278	2			N	-0-		98
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	726	-0-	-624	-0-	726	2			N	-0-		98

BLOCK 16 (MONTROYA)													
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION													
HOWE STATE GAS UNIT 2													
09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
003125													
WELL #: 1H RRCID -> 192270 COMPL. DATE 07/07/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12800 - 17750													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	6540 X	5010	-0-	-1530	-0-	560	1	4431	3	N	17		159
05	6293 X	5025	-0-	-1268	-0-	19	9	440	1	N	46		205
06	6090 X	5057	-0-	-1033	-0-	289	4	51	9	N	16		221
07	6293 X	5393	-0-	-900	-0-	520	1	4465	3	N	31	192 1	60
08	5952 X	4882	-0-	-1070	-0-	54	4	18	9	N	27		87
09	5070 X	3035	-0-	-2035	-0-	580	1	4779	3	N	28		115
						34	9	30	9				
						500	1	3687	3	N			
						665	4	30	9				
						160	1	1386	3	N			
						1458	4	31	9				

APACHE CORPORATION													
COOPER 49													
027200													
WELL #: 1 RRCID -> 152791 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 16450 PERF.13255 - 16419													
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		33
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		33
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

COOPER "43"													
WELL #: 1-U RRCID -> 173509 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 16590 PERF.13382 - 16460													
04	4830 X	4556	-0-	-274	-0-	4556	3			Y	-0-	42 1	10
05	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	5047	3	15	9	Y	14		24
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	4692	3	23	9	Y	21	32 1	25
09	DLQ G-10	4789	-0-	4789	9504	4774	3	15	9	Y	14	30 1	9

COOPER "43"													
WELL #: 2 L RRCID -> 180320 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 13719 PERF.13457 - 17090													
04	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	2737	3	2	9	Y	2	55 1	21
05	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2599	3	30	9	Y	27		48
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

COOPER 49													
WELL #: 2LT RRCID -> 183325 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 16994 PERF.13265 - 16994													
04	3660 X	520	-0-	-3140	-0-	520	3			Y	-0-		25
05	1891 X	519	-0-	-1372	-0-	519	3			Y	-0-		25
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

COOPER "43"													
WELL #: 3 RRCID -> 184044 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 13680 PERF.14009 - 18039													
04	8867 X	8867	-0-	-0-	-0-	8867	3			Y	-0-	42 1	10
05	7512 X	7512	-0-	-0-	-0-	7497	3	15	9	Y	14		24
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

BLOCK 16 (MONTROYA)		//CONT.//	09269 568	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
BREITBURN OPERATING L.P.			090732								
PYOTE GAS UNIT 2		WELL #:	3H	RRCID ->	250696	COMPL. DATE	05/21/2009	TOTAL DEPTH	13358	PERF.13800	- 17100
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	
04		6360 X	-0-	-0-	-6360	-0-		N	-0-		166
05		24992 X	24992	-0-	-0-	-0-	24891 2	N	92		258
06		19874 X	19874	-0-	-0-	-0-	19811 2	N	57	175 1	140
07		13546 X	13546	-0-	-0-	-0-	13491 2	N	50		190
08		12968 X	12968	-0-	-0-	-0-	12918 2	N	45		235
*09		9320 X	9320	-0-	-0-	-0-	9280 2	N	36		271

CHEVRON U. S. A. INC.			148113								
STALLINGS GAS UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	195663	COMPL. DATE	01/04/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14000	- 17183
04		7775 X	7775	-0-	-0-	-0-	7775 3	N	-0-		169
05		7192 X	6093	-0-	-1099	-0-	6093 3	N	-0-		169
06		6960 X	6274	-0-	-686	-0-	6255 3	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

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.			251726								
KELLISON GAS UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	197146	COMPL. DATE	07/15/2002	TOTAL DEPTH	12544	PERF.14024	- 16270
04		120 N	71	-0-	-49	-0-	71 3	N	-0-		-0-
05		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-		-0-
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-

REMNANT OIL OPERATING, LLC			701545								
WOOD UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	199633	COMPL. DATE	06/21/2004	TOTAL DEPTH	16980	PERF.14200	- 14222
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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
04		1080 N	951	-0-	-129	-0-	945 3	Y	5	14 0	3
05		1116 N	910	-0-	-206	-0-	910 3	Y	-0-	2 0	-0-
06		1020 N	663	-0-	-357	-0-	635 3	Y	25	19 1	6
07		992 N	599	-0-	-393	-0-	594 3	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	Y	-0-		-0-

HILL UNIT		WELL #:	1 L	RRCID ->	145935	COMPL. DATE	05/03/1993	TOTAL DEPTH	17100	PERF.12630	- 16974
04		810 N	775	-0-	-35	-0-	775 3	Y	-0-		15
05		831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 3	Y	-0-		15
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

BLOCK 16 (MONTROYA)													
XTO ENERGY INC.													
WATSON, L. A. ET AL B													
//CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
//CONT.// 945936													
WELL #: 2 RRCID -> 164181 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 17100 PERF.13771 - 14025													
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
04	4980 X	3152	-0-	-1828	-0-	3152	3		Y	-0-	4	0	-0-
05	5146 X	2480	-0-	-2666	-0-	2480	3		Y	-0-			-0-
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-

PATHOMACK 55													
WELL #: 1H RRCID -> 173889 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13990 - 17431													
04	30510 X	25037	-0-	-5473	-0-	24622	3	415	9	Y	377	350	0
05	29388 X	17501	-0-	-11887	-0-	16985	3	516	9	Y	469	367	0
06	28190 X	28190	-0-	-0-	-0-	27584	3	1	4	Y	550	605	1
						605	9						
07	25885 X	23032	-0-	-2853	-0-	22571	3	33	4	Y	389	355	1
						428	9						
08	25885 X	25251	-0-	-634	-0-	24941	3	24	4	Y	260	299	1
						286	9						
09	26550 X	9016	-0-	-17534	-0-	8818	3	60	4	Y	125	162	1
						138	9						

WATSON, L. A.													
WELL #: 2H RRCID -> 178573 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 13993 PERF.13695 - 17551													
04	14520 X	12026	-0-	-2494	-0-	12012	3	14	9	Y	13	23	0
05	14849 X	9121	-0-	-5728	-0-	9096	3	25	9	Y	23	16	0
06	17354 X	17354	-0-	-0-	-0-	17326	3	28	9	Y	25	28	1
07	13826 X	13789	-0-	-37	-0-	13788	3	1	9	Y	1	7	1
08	15113 X	15113	-0-	-0-	-0-	15020	3	12	4	Y	74	39	1
						81	9						
09	17340 X	4640	-0-	-12700	-0-	4595	3	16	4	Y	26	46	1
						29	9						

PATHOMACK 55													
WELL #: 2H RRCID -> 178783 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 13699 PERF.13990 - 17222													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MCDONALD, MYRTLE													
WELL #: 2H RRCID -> 178786 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 13262 PERF.13135 - 16980													
04	17070 X	16804	-0-	-266	-0-	16783	3	21	9	Y	19	13	0
05	17639 X	8517	-0-	-9122	-0-	8516	3	1	9	Y	1	8	0
06	18583 X	18583	-0-	-0-	-0-	18564	3	19	9	Y	17	13	1
07	17360 X	15030	-0-	-2330	-0-	14997	3	19	4	Y	13	12	1
						14	9						
08	17360 X	15866	-0-	-1494	-0-	15833	3	16	4	Y	15	13	1
						17	9						
09	18570 X	5755	-0-	-12815	-0-	5724	3	22	4	Y	8	9	1
						9	9						

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

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

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

04	5130 X	4548	-0-	-582	-0-	4531	3	17	9	N	15	184	1	127
05	5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	5495	3	31	9	N	28			155
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

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

04	14100 X	13219	-0-	-881	-0-	13216	3	3	9	Y	3	15	0	2
05	14570 X	7450	-0-	-7120	-0-	7450	3			Y	-0-	1	0	-0-
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
						7	9							

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

04	8424 X	8424	-0-	-0-	-0-	8424	3			Y	-0-	1	0	-0-
05	7502 X	7141	-0-	-361	-0-	7113	3	28	9	Y	25	11	0	10
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							

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

04	14490 X	8618	-0-	-5872	-0-	8614	3	4	9	Y	4	9	0	2
05	14973 X	5875	-0-	-9098	-0-	5875	3			Y	-0-	1	0	-0-
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-

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

04	1410 X	574	-0-	-836	-0-	574	3			Y	-0-	10	0	-0-
05	1457 X	1263	-0-	-194	-0-	1263	3			Y	-0-			-0-
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							

BLOCK 16 (MONTROYA)													CNTY: WARD			
XTO ENERGY INC.																
WATSON, L. A. ET AL B																
WELL #: 4HL RRCID -> 188776																
COMPL. DATE 11/13/2003													TOTAL DEPTH 17850		PERF.13976 - 17826	
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	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04		8021 X	8021	-0-	-0-	-0-	8021	3		Y	-0-			-0-		
05		7193 X	7193	-0-	-0-	-0-	7193	3		Y	-0-			-0-		
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-		

FORTSON GAS UNIT																
WELL #: 2HL RRCID -> 189144																
COMPL. DATE 05/15/2001													TOTAL DEPTH N/A		PERF.14158 - 18133	
04		12600 X	11429	-0-	-1171	-0-	11429	3		Y	-0-	12	0	-0-		
05		12710 X	8432	-0-	-4278	-0-	8432	3		Y	-0-			-0-		
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-		

PYOTE GAS UNIT 7																
WELL #: 3H RRCID -> 189155																
COMPL. DATE 12/06/2001													TOTAL DEPTH N/A		PERF.13778 - 17625	
04		21030 X	19788	-0-	-1242	-0-	19788	3		Y	-0-	3	0	-0-		
05		21731 X	15117	-0-	-6614	-0-	15016	3	101	9	Y	92	42	0	36	
06		24361 X	24361	-0-	-0-	-0-	24231	3	1	4	Y	117	126	1	27	
							129	9								
07		20460 X	19718	-0-	-742	-0-	19669	3	28	4	Y	19	41	1	5	
							21	9								
08		20467 X	20467	-0-	-0-	-0-	20435	3	20	4	Y	11	11	1	5	
							12	9								
09		24360 X	12934	-0-	-11426	-0-	12917	3	13	4	Y	4	7	1	2	
							4	9								

MCBIRNEY UNIT 2																
WELL #: 4H RRCID -> 191729																
COMPL. DATE 08/14/2002													TOTAL DEPTH N/A		PERF.14277 - 24280	
04		10835 X	10835	-0-	-0-	-0-	10835	3		Y	-0-			-0-		
05		6913 X	4024	-0-	-2889	-0-	4024	3		Y	-0-			-0-		
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-		

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

HILL UNIT																
WELL #: 2HL RRCID -> 195322																
COMPL. DATE 09/29/2004													TOTAL DEPTH 12182		PERF.11482 - 15563	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
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-		

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	17940 X	16341	-0-	-1599	-0-	16319 2	22 9	Y	20	183 1		113
05	17980 X	13565	-0-	-4415	-0-	13537 2	28 9	Y	25			138
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

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)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	930 #	530	-0-	-400	-0-	522 2	8 9	N	7	11 1		4
05	899 #	374	-0-	-525	-0-	299 2	75 9	N	68	62 1		10
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

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)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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 #:		889	RRCID ->	035607	COMPL. DATE	03/15/1965	TOTAL DEPTH	6115	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
04		686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 2		N	-0-			-0-
05		697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 2		N	-0-			-0-
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-

WADDELL, W. N., ET AL		WELL #:		896	RRCID ->	035665	COMPL. DATE	12/09/1994	TOTAL DEPTH	5960	PERF. 5857 -	5880	
04		2370 X	1867	-0-	-503	-0-	1867 2		N	-0-	1 1		-0-
05		2294 X	2006	-0-	-288	-0-	2006 2		N	-0-			-0-
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-

VANGUARD OPERATING, LLC		WELL #:		881585	RRCID ->	053632	COMPL. DATE	10/06/1972	TOTAL DEPTH	6050	PERF. N/A		
04		681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 3		N	-0-			-0-
05		682 N	663	-0-	-19	-0-	663 3		N	-0-			-0-
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-

LONG, ELL		WELL #:		13 L	RRCID ->	055076	COMPL. DATE	03/18/1973	TOTAL DEPTH	6000	PERF. N/A		
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

TUBB, J. B. ESTATE "16"		WELL #:		1	RRCID ->	240475	COMPL. DATE	04/06/2008	TOTAL DEPTH	6203	PERF. 5948 -	5992	
04		2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	2309 3		N	-0-			-0-
05		2077 N	1861	-0-	-216	-0-	1861 3		N	-0-			-0-
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-

BLOCK 27 (TUBB)		WELL #:		09344 517	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE					
VANGUARD OPERATING, LLC		WELL #:		881585									
LONG, ELL		WELL #:		13 U	RRCID ->	054914	COMPL. DATE	01/30/1973	TOTAL DEPTH	6000	PERF. N/A		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLOCK 27 (TUBB) //CONT.// 09344 517 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
 LONG, ELL WELL #: 2T RRCID -> 164020 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4283 - 4445

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WIGHT, A. W. WELL #: 32 RRCID -> 166519 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 4298 - 4340

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DURELLE WELL #: 3 RRCID -> 202723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6415 PERF. 4149 - 4304

04	330 X	283	-0-	-47	-0-	283	3			N	-0-				-0-
05	248 X	25	-0-	-223	-0-	25	3			N	-0-				-0-
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-

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

04	3930 #	2789	-0-	-1141	-0-	2783	3	6	9	Y	5	5	0		-0-
05	4061 #	3486	-0-	-575	-0-	3485	3	1	9	Y	1	1	0		-0-
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	-0-	9280	3	88	9	Y	80	74	0		7

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

04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	352	3	133	9	Y	121	117	0		21
05	403 N	28	-0-	-375	-0-	23	3	5	4	Y	-0-	21	0		-0-
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

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.// 09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
UNIVERSITY 35		WELL #: 2		RRCID -> 214565		COMPL. DATE 07/20/1982				TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8795 - 8954				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(L) STATUS	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
04	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2812	3	117	9	Y	106	103	0	18
05	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	2121	3	418	4	Y	99	104	0	13
06	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	109	9							
						2278	3	74	4	Y	52	57	0	8
						57	9							
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-	14	9							
						2674	3	11	9	Y	10	11	0	1
UNIVERSITY 38 -A-		WELL #: 2		RRCID -> 267637		COMPL. DATE 07/01/2012				TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8761 - 8922				
04	626 N	626	-0-	-0-	-0-	565	3	61	9	N	55	52	0	10
05	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1066	3	210	4	N	77	77	0	10
06	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	85	9							
						1500	3	48	4	N	82	80	0	12
						90	9							
07	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1442	3	99	9	N	90	87	0	15
08	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1433	3	101	4	N	86	87	0	14
*09	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	95	9							
						1401	3	108	9	N	98	99	0	13
OXY USA INC. BLOCK 31 UNIT		WELL #: D 9		RRCID -> 203826		COMPL. DATE 02/13/2004				TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8075 - 8892				
04	22920 X	21970	-0-	-950	-0-	21967	3	3	9	Y	3	3	0	-0-
05	22196 X	21710	-0-	-486	-0-	21710	3			Y	-0-			-0-
06	21480 X	20715	-0-	-765	-0-	20715	3			Y	-0-			-0-
07	22196 X	20581	-0-	-1615	-0-	20547	3	34	9	Y	31	30	0	1
08	22196 X	17746	-0-	-4450	-0-	17743	3	3	9	Y	3	4	0	-0-
09	21480 X	16643	-0-	-4837	-0-	16632	3	11	9	Y	10	9	0	1
BLOCK 31 UNIT		WELL #: L 6		RRCID -> 203827		COMPL. DATE 03/15/2004				TOTAL DEPTH 9104 PERF. 8132 - 8995				
04	10294 X	10294	-0-	-0-	-0-	10258	3	36	9	Y	33	34	0	1
05	10540 X	10381	-0-	-159	-0-	10348	3	33	9	Y	30	30	0	1
06	10313 X	10313	-0-	-0-	-0-	10279	3	34	9	Y	31	31	0	1
07	10633 X	5306	-0-	-5327	-0-	5283	3	23	9	Y	21	21	0	1
08	10633 X	8429	-0-	-2204	-0-	8405	3	24	9	Y	22	22	0	1
09	10320 X	9454	-0-	-866	-0-	9437	3	17	9	Y	15	15	0	1
BLOCK 31 UNIT		WELL #: F 9		RRCID -> 203839		COMPL. DATE 05/03/2004				TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8018 - 8816				
04	7050 X	6973	-0-	-77	-0-	6959	3	14	9	Y	13	14	0	-0-
05	7132 X	7132	-0-	-0-	-0-	7106	3	26	9	Y	24	23	0	1
06	6925 X	6925	-0-	-0-	-0-	6902	3	23	9	Y	21	21	0	1
07	7192 X	6816	-0-	-376	-0-	6802	3	14	9	Y	13	14	0	-0-
08	7192 X	6581	-0-	-611	-0-	6563	3	18	9	Y	16	15	0	1
09	6960 X	6896	-0-	-64	-0-	6884	3	12	9	Y	11	11	0	1
BLOCK 31 UNIT		WELL #: F 8		RRCID -> 218737		COMPL. DATE 05/23/2006				TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8017 - 8889				
04	22067 X	22067	-0-	-0-	-0-	21882	3	185	9	Y	168	177	0	6
05	22971 X	21573	-0-	-1398	-0-	21549	3	24	9	Y	22	27	0	1
06	22230 X	21149	-0-	-1081	-0-	21025	3	124	9	Y	113	110	0	4
07	22971 X	21810	-0-	-1161	-0-	21648	3	162	9	Y	147	146	0	5
08	22816 X	21400	-0-	-1416	-0-	21234	3	166	9	Y	151	148	0	8
*09	28918 X	28918	-0-	-0-	-0-	28881	3	37	9	Y	34	32	0	2

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.// 09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE					
OXY USA INC.		//CONT.// 630591													
BLOCK 31 UNIT		WELL #: K 10		RRCID -> 224150		COMPL. DATE 10/31/2005		TOTAL DEPTH 9090		PERF. 8582		- 9005			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
04	9150	X	8912	-0-	-238	-0-	8899	3	13	9	Y	12	13	0	-0-
05	9424	X	9390	-0-	-34	-0-	9367	3	23	9	Y	21	20	0	1
06	9795	X	9795	-0-	-0-	-0-	9770	3	25	9	Y	23	23	0	1
07	9207	X	8188	-0-	-1019	-0-	8173	3	15	9	Y	14	15	0	-0-
08	9446	X	9446	-0-	-0-	-0-	9427	3	19	9	Y	17	16	0	1
*09	9135	X	9135	-0-	-0-	-0-	9125	3	10	9	Y	9	9	0	1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 18		RRCID -> 226603		COMPL. DATE 07/03/2006		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8594		- 8918			
04	14754	X	14754	-0-	-0-	-0-	14666	3	88	9	Y	80	79	0	3
05	15531	X	14609	-0-	-922	-0-	14526	3	83	9	Y	75	75	0	3
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

BLOCK 31 UNIT		WELL #: X 2		RRCID -> 240433		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8898		PERF. 8500		- 8865			
04	26172	X	26172	-0-	-0-	-0-	26127	3	45	9	Y	41	40	0	1
05	25755	X	25755	-0-	-0-	-0-	25711	3	44	9	Y	40	39	0	2
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

BLOCK 31 UNIT		WELL #: F 2F		RRCID -> 258201		COMPL. DATE 07/04/1950		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8300		- 9150			
04	5610	X	5091	-0-	-519	-0-	5088	3	3	9	Y	3	3	0	-0-
05	5363	X	5112	-0-	-251	-0-	5109	3	3	9	Y	3	3	0	-0-
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

BLOCK 31 UNIT		WELL #: A 16A		RRCID -> 279499		COMPL. DATE 05/29/1985		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8718		- 9016			
04	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5529	3	20	9	N	18	18	0	1
05	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	5474	3	15	9	N	14	14	0	1
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

BLOCK 31 UNIT		WELL #: C 4L		RRCID -> 279500		COMPL. DATE 05/26/1977		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7500		- 7508			
04	14437	X	14437	-0-	-0-	-0-	14403	3	34	9	N	31	32	0	1
05	13811	X	13811	-0-	-0-	-0-	13765	3	46	9	N	42	41	0	2
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

BLOCK 31 UNIT		WELL #: E 8		RRCID -> 279501		COMPL. DATE 08/06/1984		TOTAL DEPTH 10375		PERF. 7951		- 8717			
04	21450	X	20739	-0-	-711	-0-	20720	3	19	9	N	17	16	0	1
05	33385	X	33385	-0-	-0-	-0-	33327	3	58	9	N	53	52	0	2
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

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.// 09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 7		RRCID -> 279502		COMPL. DATE 05/27/1981			TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8422 - 9023		
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	
04	0 W	2683	-0-	2683	2683	2675 3	8 9 N	7	8 0	-0-	
05	0 W	2687	-0-	2687	5370	2680 3	7 9 N	6	6 0	-0-	
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	

BLOCK 31 UNIT		WELL #: K 3K		RRCID -> 279503		COMPL. DATE 05/29/1973			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8460 - 9039		
04	4380 X	4043	-0-	-337	-0-	4026 3	17 9 N	15	14 0	1	
05	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	4070 3	7 9 N	6	7 0	-0-	
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	

BLOCK 31 UNIT		WELL #: M 1M		RRCID -> 279504		COMPL. DATE 08/20/1953			TOTAL DEPTH 8965 PERF. 8410 - 8780		
04	7740 X	7699	-0-	-41	-0-	7636 3	63 9 N	57	55 0	2	
05	7304 X	7304	-0-	-0-	-0-	7261 3	43 9 N	39	39 0	2	
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	

BLOCK 31 UNIT		WELL #: O 5		RRCID -> 279531		COMPL. DATE 06/18/1984			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8121 - 8843		
04	4290 X	4131	-0-	-159	-0-	4079 3	52 9 N	47	46 0	2	
05	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	4527 3	4 9 N	4	6 0	-0-	
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-	

BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 5K		RRCID -> 279532		COMPL. DATE 11/10/1983			TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7918 - 8511		
04	32507 X	32507	-0-	-0-	-0-	32455 3	52 9 N	47	46 0	2	
05	33610 X	33610	-0-	-0-	-0-	33602 3	8 9 N	7	9 0	-0-	
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	

BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 7K		RRCID -> 279533		COMPL. DATE 07/17/1990			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8402 - 8856		
04	20615 X	20615	-0-	-0-	-0-	20581 3	34 9 N	31	34 0	1	
05	22236 X	22236	-0-	-0-	-0-	22186 3	50 9 N	45	44 0	2	
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	

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 9H		RRCID -> 279543		COMPL. DATE 12/08/1988			TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8491 - 8843		
04	1439 X	1439	-0-	-0-	-0-	1435 3	4 9 N	4	4 0	-0-	
05	1294 X	1294	-0-	-0-	-0-	1292 3	2 9 N	2	2 0	-0-	
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-	

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.// 09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
BLOCK 31 UNIT		WELL #: A 15A		RRCID -> 279560		COMPL. DATE 10/25/1984		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8278 - 9033		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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	AMT CODE	BALANCE
04	10800 X	8147	-0-	-2653	-0-	8092 3	55 9	N	50	50 0		2
05	9496 X	9496	-0-	-0-	-0-	9448 3	48 9	N	44	44 0		2
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

BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 4K		RRCID -> 279572		COMPL. DATE 11/20/1977		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 8375 - 8646		
04	16155 X	16155	-0-	-0-	-0-	16136 3	19 9	N	17	16 0		1
05	15837 X	15837	-0-	-0-	-0-	15830 3	7 9	N	6	7 0		-0-
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

BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 16		RRCID -> 279626		COMPL. DATE 12/27/1983		TOTAL DEPTH 9120		PERF. 8107 - 9044		
04	8850 X	8569	-0-	-281	-0-	8538 3	31 9	N	28	28 0		1
05	8542 X	8542	-0-	-0-	-0-	8514 3	28 9	N	25	25 0		1
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

BLOCK 31 UNIT		WELL #: Z 4		RRCID -> 279627		COMPL. DATE 02/21/1975		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 8584 - 8931		
04	11940 X	10592	-0-	-1348	-0-	10549 3	43 9	N	39	39 0		1
05	9998 X	9998	-0-	-0-	-0-	9959 3	39 9	N	35	35 0		1
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

BLOCK 31 UNIT		WELL #: O 6		RRCID -> 279628		COMPL. DATE 01/05/1977		TOTAL DEPTH 9040		PERF. 8091 - 8846		
04	15305 X	15305	-0-	-0-	-0-	15074 3	231 9	N	210	207 0		8
05	15375 X	15375	-0-	-0-	-0-	15270 3	105 9	N	95	99 0		4
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

BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 14L		RRCID -> 279629		COMPL. DATE 01/10/1980		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8175 - 8830		
04	3420 X	3210	-0-	-210	-0-	3207 3	3 9	N	3	3 0		-0-
05	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3293 3	3 9	N	3	3 0		-0-
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-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 7		RRCID -> 279748		COMPL. DATE 02/23/1974		TOTAL DEPTH 9040		PERF. 8230 - 8952		
04	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	4410 3	14 9	N	13	13 0		-0-
05	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	3820 3	39 9	N	35	34 0		1
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-

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.//		09358 450	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CRANE			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
BLOCK 31 UNIT		WELL #:		Q 13	RRCID ->	279798	COMPL. DATE	03/14/1985	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	9001 -	9070
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	
04	26940 X	25084	-0-	-1856	-0-	25051 3	33 9	N		30	30 0		1
05	27838 X	26335	-0-	-1503	-0-	26296 3	39 9	N		35	35 0		1
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

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		Q 9	RRCID ->	279799	COMPL. DATE	06/28/1976	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8788 -	8950
04	17177 X	17177	-0-	-0-	-0-	17118 3	59 9	N		54	55 0		2
05	16767 X	16767	-0-	-0-	-0-	16752 3	15 9	N		14	15 0		1
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

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		S 6DT	RRCID ->	279800	COMPL. DATE	02/02/1981	TOTAL DEPTH	9075	PERF.	8410 -	8977
04	7200 X	7064	-0-	-136	-0-	7055 3	9 9	N		8	9 0		-0-
05	7440 X	7234	-0-	-206	-0-	7227 3	7 9	N		6	6 0		-0-
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-

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		O 10	RRCID ->	279846	COMPL. DATE	11/12/1978	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8156 -	9021
04	15908 X	15908	-0-	-0-	-0-	15878 3	30 9	N		27	28 0		1
05	16451 X	16451	-0-	-0-	-0-	16410 3	41 9	N		37	37 0		1
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

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		Q 11	RRCID ->	279854	COMPL. DATE	12/15/1982	TOTAL DEPTH	9098	PERF.	8401 -	8994
04	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	4035 3		N		-0-			-0-
05	0 W	5069	-0-	5069	5069	5069 3		N		-0-			-0-
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-

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
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
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-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.// 09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
UNIVERSITY 38 A		WELL #: 3		RRCID -> 166462		COMPL. DATE 09/13/1997		TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2904 - 2919			
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
04		30 N	29	-0-	-1	-0-	29 3	Y	-0-		-0-
05		31 N	26	-0-	-5	-0-	22 3	4 4 Y	-0-		-0-
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-

UNIVERSITY "47A"		WELL #: 2		RRCID -> 168030		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2920 - 2930			
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		Y	-0-		-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-		-0-
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-	3 9 213 3	9 9 Y	8	7 0	1

UNIVERSITY "47"		WELL #: 1		RRCID -> 169025		COMPL. DATE 04/25/1998		TOTAL DEPTH 3004 PERF. 2919 - 2929			
04		31 N	31	-0-	-0-	-0-	29 3	2 9 Y	2	2 0	-0-
05		31 N	29	-0-	-2	-0-	22 3	4 4 Y	3	3 0	-0-
							3 9				
06		32 N	32	-0-	-0-	-0-	28 3	1 4 Y	3	3 0	-0-
							3 9				
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-
							3 9				
*09		33 N	33	-0-	-0-	-0-	30 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			
04		59 N	59	-0-	-0-	-0-	29 3	30 9 N	27	24 0	5
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-	5 0	-0-
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
							32 9				
*09		237 N	237	-0-	-0-	-0-	213 3	24 9 N	22	24 0	3

UNIVERSITY "37A"		WELL #: 1		RRCID -> 169037		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2910 - 2926			
04		150 N	42	-0-	-108	-0-	42 3	Y	-0-		-0-
05		155 N	39	-0-	-116	-0-	23 3	5 4 Y	10	9 0	1
							11 9				
06		150 N	42	-0-	-108	-0-	28 3	1 4 Y	12	11 0	2
							13 9				
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
							9 9				
*09		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3	Y	-0-	1 0	-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.// 09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE												
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200																			
UNIVERSITY "47A"		WELL #: 1		RRCID -> 169039		COMPL. DATE 05/04/1998			TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2896 - 2912												
M	ALLOW CODE	GAS 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							
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-							
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-							
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							
						10	9														
*09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	159	3	25	9	Y	23	21	0	3							
UNIVERSITY -35-												WELL #: 1		RRCID -> 170843		COMPL. DATE 10/01/1998			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 2964 - 2974		
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	137	3	81	9	Y	74	63	0	13							
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	114	3	23	4	Y	78	81	0	10							
						86	9														
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	138	3	4	4	Y	82	80	0	12							
						90	9														
07	256 N	256	-0-	-0-	-0-	157	3	99	9	Y	90	87	0	15							
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	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							
UNIVERSITY 38 "A"												WELL #: 1		RRCID -> 269504		COMPL. DATE 07/01/2012			TOTAL DEPTH 9060 PERF. 2955 - 2967		
04	90 N	29	-0-	-61	-0-	29	3			N	-0-			-0-							
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-							
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-							
LINN OPERATING, INC.												501545		RRCID -> 168513		COMPL. DATE 04/15/1998			TOTAL DEPTH 9654 PERF. 2950 - 2965		
UNIVERSITY												WELL #: 4									
04	120 N	74	-0-	-46	-0-	74	2			N	-0-			-0-							
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-			-0-							
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-							
UNIVERSITY												WELL #: 5		RRCID -> 168517		COMPL. DATE 04/30/1998			TOTAL DEPTH 9721 PERF. 2962 - 2980		
04	870 X	606	-0-	-264	-0-	606	2			N	-0-			-0-							
05	899 X	591	-0-	-308	-0-	591	2			N	-0-			-0-							
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-							
UNIVERSITY												WELL #: 8		RRCID -> 168938		COMPL. DATE 06/15/1998			TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2973 - 2991		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.//		09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
UNIVERSITY		WELL #:		7		RRCID -> 169547		COMPL. DATE 06/17/1998		TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2976 - 2990			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE		
04	332 X	332	-0-	-0-	-0-	332 2			N	-0-		-0-	
05	320 X	320	-0-	-0-	-0-	320 2			N	-0-		-0-	
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-	

UNIVERSITY -B-		WELL #:		8		RRCID -> 228212		COMPL. DATE 04/22/2007		TOTAL DEPTH 3204 PERF. 2912 - 3021			
04	540 N	511	-0-	-29	-0-	511 2			N	-0-		-0-	
05	527 N	512	-0-	-15	-0-	512 2			N	-0-		-0-	
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-	

UNIVERSITY		WELL #:		9		RRCID -> 228213		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2912 - 3021			
04	330 N	317	-0-	-13	-0-	317 2			N	-0-		-0-	
05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2			N	-0-		-0-	
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-	

OXY USA INC.		630591		BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 17		RRCID -> 163611		COMPL. DATE 06/25/1997		TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2886 - 2903	
04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2			Y	-0-		29	
05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2			Y	-0-		29	
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-		-0-	

BLOCK 31 UNIT		WELL #: FF 4		RRCID -> 163949		COMPL. DATE 06/26/1997		TOTAL DEPTH 3252 PERF. 2903 - 2931					
04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2			Y	-0-		-0-	
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2			Y	-0-		-0-	
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-	

BLOCK 31 UNIT		WELL #: FF 9		RRCID -> 163950		COMPL. DATE 06/13/1997		TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2918 - 2935					
04	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 2			Y	-0-		-0-	
05	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 2			Y	-0-		-0-	
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-	

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.// 09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
BLOCK 31 UNIT		WELL #: Y 12		RRCID -> 164179		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2881 - 2896								
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: 5SD		RRCID -> 165332		COMPL. DATE 09/13/1997		TOTAL DEPTH 9025 PERF. 2914 - 2932								
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	Y	-0-							-0-
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	Y	-0-							-0-
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-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 12		RRCID -> 165870		COMPL. DATE 09/14/1997		TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2920 - 2935								
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2	Y	-0-							-0-
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2	Y	-0-							-0-
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-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 13		RRCID -> 165871		COMPL. DATE 09/16/1997		TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2908 - 2923								
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2	Y	-0-							-0-
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2	Y	-0-							-0-
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-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: HH12		RRCID -> 165872		COMPL. DATE 08/26/1997		TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2920 - 2935								
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2	Y	-0-							-0-
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	Y	-0-							-0-
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-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: SD13		RRCID -> 165875		COMPL. DATE 08/15/1997		TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2945 - 2960								
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	Y	-0-							-0-
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	Y	-0-							-0-
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-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: Y 13		RRCID -> 165878		COMPL. DATE 08/30/1997		TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2925 - 2940								
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2	Y	-0-							-0-
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2	Y	-0-							-0-
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-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.// 09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
BLOCK 31 UNIT		WELL #: GG15		RRCID ->	165879	COMPL. DATE	08/25/1997	TOTAL DEPTH	3031	PERF.	2913 - 2928
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2	Y	-0-		-0-
05	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2	Y	-0-		-0-
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-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: GG16		RRCID ->	165880	COMPL. DATE	08/19/1997	TOTAL DEPTH	3025	PERF.	2909 - 2924
04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2	Y	-0-		-0-
05	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2	Y	-0-		-0-
06	270 N	244	-0-	-26	-0-	244	2	Y	-0-		-0-
07	248 N	211	-0-	-37	-0-	211	2	Y	-0-		-0-
08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2	Y	-0-		-0-
09	240 N	141	-0-	-99	-0-	141	2	Y	-0-		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 8		RRCID ->	167583	COMPL. DATE	02/04/1998	TOTAL DEPTH	9060	PERF.	2939 - 2954
04	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2	Y	-0-		-0-
05	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2	Y	-0-		-0-
06	510 N	493	-0-	-17	-0-	493	2	Y	-0-		-0-
07	496 N	416	-0-	-80	-0-	416	2	Y	-0-		-0-
08	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2	Y	-0-		-0-
09	480 N	437	-0-	-43	-0-	437	2	Y	-0-		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 8H		RRCID ->	167927	COMPL. DATE	02/14/1998	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	2992 - 3007
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2	Y	-0-		-0-
05	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2	Y	-0-		-0-
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2	Y	-0-		-0-
07	341 N	258	-0-	-83	-0-	258	2	Y	-0-		-0-
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2	Y	-0-		-0-
09	330 N	167	-0-	-163	-0-	167	2	Y	-0-		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 13H		RRCID ->	168264	COMPL. DATE	04/17/1998	TOTAL DEPTH	3045	PERF.	2946 - 2962
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2	Y	-0-		23
05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2	Y	-0-		23
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2	Y	-0-		23
07	310 N	270	-0-	-40	-0-	270	2	Y	-0-		23
*08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2	Y	-0-		23
09	330 N	156	-0-	-174	-0-	156	2	Y	-0-		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: 10TN		RRCID ->	168911	COMPL. DATE	03/18/1998	TOTAL DEPTH	3082	PERF.	2994 - 3004
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	Y	-0-		-0-
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	Y	-0-		-0-
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-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 6H		RRCID ->	169035	COMPL. DATE	05/13/1998	TOTAL DEPTH	9110	PERF.	2960 - 2970
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2	Y	-0-		-0-
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2	Y	-0-		-0-
06	450 N	296	-0-	-154	-0-	296	2	Y	-0-		-0-
07	403 N	368	-0-	-35	-0-	368	2	Y	-0-		-0-
08	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2	Y	-0-		-0-
09	300 N	215	-0-	-85	-0-	215	2	Y	-0-		-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.// 09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591								
BLOCK 31 UNIT		WELL #: V 2		RRCID -> 172168		COMPL. DATE 01/07/1999		TOTAL DEPTH 9069 PERF. 2952 - 2962		
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
04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2	Y	-0-		-0-
05	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2	Y	-0-		-0-
06	300 N	215	-0-	-85	-0-	215 2	Y	-0-		-0-
07	341 N	212	-0-	-129	-0-	212 2	Y	-0-		-0-
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2	Y	-0-		-0-
09	210 N	169	-0-	-41	-0-	169 2	Y	-0-		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: S 6DC		RRCID -> 173507		COMPL. DATE 02/26/1999		TOTAL DEPTH 9075 PERF. 2935 - 8977		
04	7680 X	-0-	-0-	-7680	-0-		Y	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 4H		RRCID -> 173575		COMPL. DATE 02/18/1999		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 2966 - 2975		
04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2	Y	-0-		-0-
05	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2	Y	-0-		-0-
06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2	Y	-0-		-0-
07	217 N	150	-0-	-67	-0-	150 2	Y	-0-		-0-
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2	Y	-0-		-0-
09	210 N	191	-0-	-19	-0-	191 2	Y	-0-		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 9		RRCID -> 175868		COMPL. DATE 09/18/1997		TOTAL DEPTH 9055 PERF. 2942 - 2960		
04	0 W	222	-0-	222	222	211 2	11 9 Y	10	10 0	-0-
05	0 W	135	-0-	135	357	127 2	8 9 Y	7	7 0	-0-
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-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: A 2S		RRCID -> 197921		COMPL. DATE 09/17/1981		TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: 9SD		RRCID -> 202744		COMPL. DATE 04/27/2004		TOTAL DEPTH 9105 PERF. 2955 - 2998		
04	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958 2	Y	-0-		-0-
05	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677 2	Y	-0-		-0-
06	2190 N	1607	-0-	-583	-0-	1607 2	Y	-0-		-0-
07	2015 N	1764	-0-	-251	-0-	1764 2	Y	-0-		-0-
08	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715 2	Y	-0-		-0-
09	1620 N	1067	-0-	-553	-0-	1067 2	Y	-0-		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 7H		RRCID -> 204147		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 2893 - 2991		
04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2	Y	-0-		-0-
05	T. A.	353	-0-	353	353	353 2	Y	-0-		-0-
06	T. A.	337	-0-	337	690	337 2	Y	-0-		-0-
07	T. A.	284	-0-	284	974	284 2	Y	-0-		-0-
08	T. A.	267	-0-	267	1241	267 2	Y	-0-		-0-
*09	1586 X	345	-0-	-1241	-0-	345 2	Y	-0-		-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.//		09358 910	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591							
BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 5		RRCID -> 204148	COMPL. DATE 08/26/2004	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 2955	- 2963			
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: T 7N		RRCID -> 204149	COMPL. DATE 08/19/2004	TOTAL DEPTH 9105	PERF. 2963	- 2970			
04	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 2		Y	-0-		-0-
05	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 2		Y	-0-		-0-
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-

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			
04	1289 R	1289	-0-	-0-	-0-	1289 3		Y	-0-		-0-
05	1271 #	1220	-0-	-51	-0-	1027 3	193 4	Y	-0-		-0-
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-

EAST BLOCK 31 ATOKA UNIT		WELL #: A 6S		RRCID -> 217487	COMPL. DATE 10/08/2004	TOTAL DEPTH 9080	PERF. 7960	- 7980			
04	330 #	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-		-0-
05	341 #	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-		-0-
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

EAST BLOCK 31 ATOKA UNIT		WELL #: 206		RRCID -> 228821	COMPL. DATE 06/20/2007	TOTAL DEPTH 9085	PERF. 7914	- 7933			
04	2169 R	2169	-0-	-0-	-0-	2169 3		Y	-0-		-0-
05	2077 #	2052	-0-	-25	-0-	1728 3	324 4	Y	-0-		-0-
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-

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 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
*04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	17 1 11 4	180 3	Y	-0-		-0-
*05	279 N	223	-0-	-56	-0-	17 1 7 4	199 3	Y	-0-		-0-
*06	330 N	185	-0-	-145	-0-	16 1 1 4	168 3	Y	-0-		-0-
*07	341 N	149	-0-	-192	-0-	14 1 2 4	133 3	Y	-0-		-0-
*08	341 N	170	-0-	-171	-0-	16 1 1 4	153 3	Y	-0-		-0-
09	180 N	133	-0-	-47	-0-	12 1 4 4	117 3	Y	-0-		-0-

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

*04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	8 1 5 4	87 3	Y	-0-		-0-
*05	186 N	127	-0-	-59	-0-	10 1 4 4	113 3	Y	-0-		-0-
*06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	27 1 1 4	286 3	Y	-0-		-0-
*07	514 N	514	-0-	-0-	-0-	47 1 5 4	462 3	Y	-0-		-0-
*08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	34 1 2 4	322 3	Y	-0-		-0-
*09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	20 1 6 4	194 3	Y	-0-		-0-

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

*04	1004	230	-0-	-774	-0-	19 1 12 4	199 3	Y	-0-		-0-
*05	434 N	276	-0-	-158	-0-	21 1 9 4	246 3	Y	-0-		-0-
*06	384 N	384	-0-	-0-	-0-	33 1 1 4	350 3	Y	-0-		-0-
*07	465 N	340	-0-	-125	-0-	31 1 4 4	305 3	Y	-0-		-0-
*08	527 N	26	-0-	-501	-0-	2 1	24 3	Y	-0-		-0-
09	390 N	345	-0-	-45	-0-	24 1 8 4	240 3 73 9	Y	66	62 0	4

BLOCK 72 (PENN.) 09563 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
 REMNANT OIL OPERATING, LLC 701545
 BURCHARD WELL #: 1 RRCID -> 224840 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 12157 - 12292

04	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743 3		N	-0-		-0-
05	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627 3		N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT		152

OIL AND GAS DIVISION

BOB-ROB (UPPER WOLF CAMP)			10031 465		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS				
GLOSSOP, ROBERT L. ESTATE			310950												
NUTT			WELL #: 1		RRCID -> 161163			COMPL. DATE 10/31/1996			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6191 - 6227				
M	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

04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			21
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
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.	NO RPT		-0-	-0-	24					Y	NO RPT			21

NUTT 102A			WELL #: 2		RRCID -> 162596			COMPL. DATE 03/18/1997			TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6229 - 6319				
04		15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-			30
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
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.	NO RPT		-0-	-0-	12					Y	NO RPT			30

NUTT 5			WELL #: 1		RRCID -> 165308			COMPL. DATE 09/27/1997			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6212 - 6293				
04		930 N	2	-0-	-928	-0-		2	3		Y	-0-			-0-
05		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	3		Y	-0-			-0-
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		776	3		Y	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	776					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				
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			58
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
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

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				
*10		4805 X	783	-0-	-4022	-0-		783	3		Y	-0-			103
11		5940 X	116	-0-	-5824	-0-		116	3		Y	-0-			103
12		6138 X	56	-0-	-6082	-0-		56	3		Y	-0-			103
01		3224 X	46	-0-	-3178	-0-		46	3		Y	-0-			103
02		1566 X	24	-0-	-1542	-0-		24	3		Y	-0-			103
03		775 X	104	-0-	-671	-0-		104	3		Y	-0-			103
04		2475 X	2475	-0-	-0-	-0-		2471	3	4	Y	4			107
*05		3100 N	5592	-0-	2492	2492		5591	3	1	Y	1			108
*06		3000 N	5836	-0-	2836	5328		5836	3		Y	-0-			108
*07		3100 N	5969	-0-	2869	8197		5954	3	15	Y	14			122
*08		14052 X	5855	-0-	-8197	-0-		5855	3		Y	-0-			122
*09		5518 X	5518	-0-	-0-	-0-		5518	3		Y	-0-			108

BRADFORD RANCH (ATOKA)		//CONT.// 11240 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MIDLAND			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
WYLIE, ZULA B. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 135431		COMPL. DATE 01/28/1981			TOTAL DEPTH 12300 PERF.11380 - 11398			
M	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
*10	6386 X	6386	-0-	-0-	-0-	6371 3	15 9	Y	14	15 1		11
11	9768 X	9768	-0-	-0-	-0-	9765 3	3 9	Y	3	11 1		3
12	9395 X	9395	-0-	-0-	-0-	9395 3		Y	-0-	2 1		1
01	8249 X	8249	-0-	-0-	-0-	8249 3		Y	-0-	1 1		-0-
02	7482 X	6049	-0-	-1433	-0-	6049 3		Y	-0-			-0-
03	8924 X	8924	-0-	-0-	-0-	8924 3		Y	-0-			-0-
04	7740 X	2080	-0-	-5660	-0-	2080 3		Y	-0-			-0-
*05	9393 X	134	-0-	-9259	-0-	79 3	55 9	Y	50			50
*06	8640 X	168	-0-	-8472	-0-	23 3	145 9	Y	132	46 1		136
*07	8928 X	-0-	-0-	-8928	-0-			Y	1	72 1		63
*08	8928 X	3849	-0-	-5079	-0-	3848 3	1 9	Y	1	61 1		3
*09	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	2441 3	7 9	Y	6	2 1		7

WYLIE, ZULA B. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 135432		COMPL. DATE 06/09/2014			TOTAL DEPTH 11550 PERF.11406 - 11476			
*10	14B2 EXT	36	-0-	36	36	4 3	32 9	Y	29	5 1		24
11	14B2 EXT	6	-0-	6	42	6 3		Y	-0-	24 1		-0-
12	14B2 EXT	3	-0-	3	45	3 3		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45			Y	-0-			-0-
02	45 X	-0-	-0-	-45	-0-			Y	-0-			-0-
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3		Y	-0-			-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		Y	-0-			-0-
*05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		Y	-0-			-0-
*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-

WYLIE, ZULA B. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 135433		COMPL. DATE 04/23/1983			TOTAL DEPTH 11543 PERF.11400 - 11416			
*10	6695 X	6695	-0-	-0-	-0-	6695 3		Y	-0-	11 1		-0-
11	6854 X	6854	-0-	-0-	-0-	6854 3		Y	-0-			-0-
12	7118 X	7118	-0-	-0-	-0-	7118 3		Y	-0-			-0-
01	7011 X	7011	-0-	-0-	-0-	7011 3		Y	-0-			-0-
02	6778 X	6778	-0-	-0-	-0-	6778 3		Y	-0-			-0-
03	7018 X	7018	-0-	-0-	-0-	7018 3		Y	-0-			-0-
04	5280 X	4780	-0-	-500	-0-	4780 3		Y	-0-			-0-
*05	7254 X	4131	-0-	-3123	-0-	4131 3		Y	-0-			-0-
*06	7020 X	6173	-0-	-847	-0-	6031 3	142 9	Y	129			129
*07	7254 X	5971	-0-	-1283	-0-	5910 3	61 9	Y	55	69 1		115
*08	7006 X	6657	-0-	-349	-0-	6545 3	112 9	Y	102	110 1		107
*09	6289 X	6289	-0-	-0-	-0-	6193 3	96 9	Y	87	65 1		129

WYLIE, ZULA B. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 135615		COMPL. DATE 09/29/1982			TOTAL DEPTH 11600 PERF.11430 - 11507			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	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-

BRADFORD RANCH (ATOKA)		//CONT.//		11240 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MIDLAND				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
TEINERT, G. O.		WELL #:		2	RRCID ->	136114	COMPL. DATE	03/29/1985	TOTAL DEPTH	11450	PERF.11351 - 11360		
M 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
*10	1488 X	23	-0-	-1465	-0-	23	3		Y	-0-			13
11	2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-				Y	-0-			13
12	2728 X	31	-0-	-2697	-0-	31	3		Y	-0-			13
01	2449 X	8	-0-	-2441	-0-	8	3		Y	-0-			13
02	174 X	34	-0-	-140	-0-	34	3		Y	-0-			13
03	1561 X	1561	-0-	-0-	-0-	1535	3	26	9	Y	24		37
04	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1612	3	43	9	Y	39		76
*05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	124	3	29	9	Y	26		102
*06	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3		Y	-0-			102
*07	2854 N	2854	-0-	-0-	-0-	2852	3	2	9	Y	2		104
*08	2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	2829	3		Y	-0-			104
*09	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3		Y	-0-			102

MIDLAND "AC" FEE		WELL #:		1	RRCID ->	136431	COMPL. DATE	07/13/1981	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11340 - 11358		
*10	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1382	3	1	9	Y	1		50
11	1350 N	1338	-0-	-12	-0-	1338	3		Y	-0-			50
12	1395 N	1363	-0-	-32	-0-	1363	3		Y	-0-	21	1	29
01	1395 N	1170	-0-	-225	-0-	1170	3		Y	-0-	16	1	13
02	1305 N	1029	-0-	-276	-0-	1029	3		Y	-0-			13
03	1364 N	1280	-0-	-84	-0-	1280	3		Y	-0-			13
04	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1269	3	64	9	Y	58		71
*05	1085 N	797	-0-	-288	-0-	797	3		Y	-0-			71
*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	79
*09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		Y	-0-			79

JACWIL 'B'		WELL #:		1	RRCID ->	139939	COMPL. DATE	08/23/1982	TOTAL DEPTH	12250	PERF.11320 - 12020		
*10	1860 N	872	-0-	-988	-0-	872	3		Y	-0-	44	1	4
11	1620 N	5	-0-	-1615	-0-	5	3		Y	-0-	2	1	2
12	1674 N	142	-0-	-1532	-0-	141	3	1	9	Y	1	2	1
01	868 N	80	-0-	-788	-0-	80	3		Y	-0-			1
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-	1	1	-0-
03	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3		Y	-0-			-0-
04	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3		Y	-0-			-0-
*05	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3		Y	-0-			-0-
*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	7

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/05/2010

BRADFORD RANCH (ATOKA)		//CONT.// 11240 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
MIDLAND 'AH' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 142708		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11346 - 11358		
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
*10	1426 N	1145	-0-	-281	-0-	1145	3			Y	-0-			16
11	780 N	207	-0-	-573	-0-	207	3			Y	-0-	9	1	7
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	72	3	3	9	Y	3			10
01	1147 N	310	-0-	-837	-0-	308	3	2	9	Y	2			12
02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-			12
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-			12
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			12
*05	310 N	3	-0-	-307	-0-	3	3			Y	-0-			12
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

WYLIE, ZULA B.		WELL #: 2		RRCID -> 146830		COMPL. DATE 09/14/1980				TOTAL DEPTH 11498		PERF.11383 - 11460		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-

MIDLAND -AB- FEE		WELL #: 1		RRCID -> 239230		COMPL. DATE 10/17/1993				TOTAL DEPTH 13402		PERF.11154 - 11221		
*10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-			18
11	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-			18
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			18
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			18
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
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

MIDLAND -AB- FEE		WELL #: 2		RRCID -> 239233		COMPL. DATE 04/21/1981				TOTAL DEPTH 11470		PERF.11318 - 11387		
*10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-			32
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			32
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			32
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			32
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32

PBEX OPERATING, LTD.		630741		RRCID -> 134808		COMPL. DATE 09/11/1983				TOTAL DEPTH 11500		PERF.11338 - 11352		
MORELAND		WELL #: 1												
04	720 N	182	-0-	-538	-0-	182	2			Y	-0-			55
05	620 N	154	-0-	-466	-0-	154	2			Y	-0-	55	7	-0-
06	390 N	-0-	-0-	-390	-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	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRADFORD RANCH (ATOKA)		//CONT.//		11240 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MIDLAND					
PBEX OPERATING, LTD.		//CONT.//		630741											
MORELAND		WELL #:		2	RRCID ->	134809	COMPL. DATE	04/30/1985	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	11343 - 11357			
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
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			129
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	129 7		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2			Y	-0-			-0-
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MIDLAND					
TEXAS TEN S		WELL #:		1	RRCID ->	134835	COMPL. DATE	08/05/2011	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	N/A			
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TEXAS TEN C		WELL #:		1	RRCID ->	147245	COMPL. DATE	07/21/2011	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	N/A			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BRANDENBURG PAYTON (SIMPSON)				11370 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
WTG EXPLORATION		WELL #:		945220	ONE WELL										
BRANDENBURG		WELL #:		B 1	RRCID ->	108598	COMPL. DATE	07/20/1979	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	10016 - 10032			
04		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1230	2	59	9	N	54	56	1	4
05		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1212	2	55	9	N	50	27	1	27
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

BROOKLAW (CLEAR FORK, LOWER)				12230 333	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS					
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		WELL #:		775854											
MOORES ESTATE "B"		WELL #:		3	RRCID ->	180879	COMPL. DATE	09/29/2000	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2635 - 2685			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

MOORES ESTATE "C"		WELL #:		1	RRCID ->	181704	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL DEPTH	3293	PERF.	2620 - 2630			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				13
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				13
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

BROOKLAW (CLEAR FORK, LOWER) //CONT.// 12230 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS										
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854										
VALLEY "M" WELL #: 8 RRCID -> 194777 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2759 - 3217										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
VALLEY "Q" WELL #: 4 RRCID -> 216549 COMPL. DATE 09/15/1985 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3002 - 3088										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
BROOKLAW (TUBB) 12230 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS										
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854										
IOWA REALTY TRUST -125- WELL #: 1 RRCID -> 052857 COMPL. DATE 06/09/1972 TOTAL DEPTH 3588 PERF. N/A										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
MOOERS ESTATE WELL #: 2B RRCID -> 057139 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 2786 - 3016										
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
STATE HOUSTON CO. TIMBER CO. "E" WELL #: 8 RRCID -> 059593 COMPL. DATE 05/14/1974 TOTAL DEPTH 3365 PERF. N/A										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
HOUSTON STATE WELL #: 8 RRCID -> 071987 COMPL. DATE 07/12/1977 TOTAL DEPTH 3343 PERF. N/A										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BROOKLAW (TUBB) //CONT.// 12230 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 TIMBER "D" WELL #: 1 RRCID -> 084122 COMPL. DATE 09/17/1979 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3194 - 3238

M	ALLOW 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNSON RANCH (PENN, L.O. -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

04	32310 X	32199	-0-	-111	-0-	32199	2			N	-0-					16
05	33387 X	29361	-0-	-4026	-0-	29361	2			N	-0-					16
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

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
 LINEBERRY, TOM STRIP WELL #: 2 RRCID -> 103689 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 15681 PERF.15561 - 15628

04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					21
05	1426 N	329	-0-	-1097	-0-	329	2			N	-0-					21
06	540 N	174	-0-	-366	-0-	174	2			N	-0-					21
07	640 N	640	-0-	-0-	-0-	639	2	1	9	N	1					22
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					22
*09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					22

BRUNSON "15" WELL #: 1 RRCID -> 205363 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 17202 PERF.15693 - 15740

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/17/2016

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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	465 N	139	-0-	-326	-0-	139	2			N	-0-					-0-
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-

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

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
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	2		N	-0-					-0-
07		3100 N	5352	-0-	2252	2252		5352	2		N	-0-					-0-
08		2252 N	-0-	-0-	-2252	-0-					N	-0-					-0-
09		7 N NO RPT	-0-	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-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

04		7099	7099	-0-	-0-	-0-		7099	2		N	-0-					-0-
05		6300	6300	-0-	-0-	-0-		6300	2		N	-0-					-0-
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-

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

04		210 N	78	-0-	-132	-0-		15	2	63	9	Y	57	55	1		22
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	60	70	1		12
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

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

04		60 N	31	-0-	-29	-0-		31	2			Y	-0-				-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-				-0-
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-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113 SCHARBAUER "35B" WELL #: 1 RRCID -> 119662 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 4990 - 6100

04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

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

04		6106 X	6106	-0-	-0-	-0-		6009	3	97	9	Y	88	94	1		54
*05		6262 X	5768	-0-	-494	-0-		5709	3	59	9	Y	54	67	1		41
*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

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.// 12763 333		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #:		21H	RRCID ->	151754	COMPL. DATE	09/25/1996	TOTAL DEPTH	13080	PERF.11748	- 12974	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
04	549 N	549	-0-	-0-	-0-	540 3	9 9	9 9	Y	8	3 1		5
*05	650 N	650	-0-	-0-	-0-	630 3	20 9	9 9	Y	18	9 1		14
*06	578 N	578	-0-	-0-	-0-	576 3	2 9	9 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-

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #:		22H	RRCID ->	153523	COMPL. DATE	11/22/1996	TOTAL DEPTH	13232	PERF.11845	- 13232	
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				Y	-0-			1
*05	837 N	265	-0-	-572	-0-	262 3	3 9	9 9	Y	3	2 1		2
*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	9 9	Y	23	18 1		5
08	901 N	901	-0-	-0-	-0-	883 3	18 9	9 9	Y	16	17 1		4
*09	3000 N	7191	-0-	4191	4191	7184 3	7 9	9 9	Y	6	8 1		2

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #:		24H	RRCID ->	154101	COMPL. DATE	05/20/1999	TOTAL DEPTH	14245	PERF.11740	- 14245	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13			Y	-0-			-0-
*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-

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #:		25H	RRCID ->	154202	COMPL. DATE	11/21/1996	TOTAL DEPTH	15384	PERF.12360	- 15384	
04	977 N	977	-0-	-0-	-0-	948 3	29 9	9 9	Y	26	27 1		16
*05	899 N	859	-0-	-40	-0-	853 3	6 9	9 9	Y	5	17 1		4
*06	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1532 3	6 9	9 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-

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #:		26H	RRCID ->	154763	COMPL. DATE	06/23/1996	TOTAL DEPTH	13620	PERF.11797	- 13588	
04	5456 X	5456	-0-	-0-	-0-	5453 3	3 9	9 9	Y	3	1 1		2
*05	7998 X	2935	-0-	-5063	-0-	2882 3	53 9	9 9	Y	48	13 1		37
*06	7740 X	5010	-0-	-2730	-0-	4900 3	110 9	9 9	Y	100	94 1		43
*07	8480 X	8480	-0-	-0-	-0-	8316 3	164 9	9 9	Y	149	114 1		78
08	8167 X	8167	-0-	-0-	-0-	8143 3	24 9	9 9	Y	22	87 1		13
*09	6903 X	6903	-0-	-0-	-0-	6900 3	3 9	9 9	Y	3	14 1		2

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #:		27H	RRCID ->	155262	COMPL. DATE	12/23/1996	TOTAL DEPTH	15274	PERF.11800	- 15274	
04	2190 N	-0-	-0-	-2190	-0-				Y	-0-			1
*05	1798 N	1515	-0-	-283	-0-	1512 3	3 9	9 9	Y	3	2 1		2
*06	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2487 3	11 9	9 9	Y	10	9 1		3
*07	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2218 3	39 9	9 9	Y	35	30 1		8
08	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1920 3	13 9	9 9	Y	12	17 1		3
09	2100 N	1609	-0-	-491	-0-	1589 3	20 9	9 9	Y	18	15 1		6

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #:		28H	RRCID ->	155263	COMPL. DATE	11/08/1996	TOTAL DEPTH	12250	PERF.11811	- 15456	
04	930 X	-0-	-0-	-930	-0-				Y	-0-			-0-
*05	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 3			Y	-0-			-0-
*06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 3			Y	-0-			-0-
*07	3100 N	3551	-0-	451	451	3439 3	112 9	9 9	Y	102	79 1		23
08	3100 N	6887	-0-	3787	4238	6769 3	118 9	9 9	Y	107	101 1		29
*09	3000 N	6724	-0-	3724	7962	6628 3	96 9	9 9	Y	87	87 1		29

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.// 12763 333		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 23H		RRCID -> 158177		COMPL. DATE 04/08/1996		TOTAL DEPTH 12350		PERF.11750		- 13316			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
04	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3411	3	20	9	Y	18	32	1		11
*05	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3598	3	7	9	Y	6	13	1		4
*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-
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 31H		RRCID -> 159974		COMPL. DATE 07/31/1996		TOTAL DEPTH 16308		PERF. 3980		- 16308			
04	8280 X	154	-0-	-8126	-0-	154	3			Y	-0-				53
*05	10633 X	8486	-0-	-2147	-0-	8408	3	78	9	Y	71	80	1		44
*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
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 32H		RRCID -> 160930		COMPL. DATE 09/08/1996		TOTAL DEPTH 15366		PERF.12206		- 15366			
04	4890 X	3157	-0-	-1733	-0-	3151	3	6	9	Y	5	2	1		3
*05	5487 X	3179	-0-	-2308	-0-	3160	3	19	9	Y	17	7	1		13
*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-
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 33H		RRCID -> 160931		COMPL. DATE 10/18/1996		TOTAL DEPTH 12200		PERF.12282		- 16046			
04	9030 X	-0-	-0-	-9030	-0-					Y	-0-				23
*05	8060 X	6584	-0-	-1476	-0-	6544	3	40	9	Y	36	37	1		22
*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
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 34H		RRCID -> 161920		COMPL. DATE 12/12/1996		TOTAL DEPTH 15836		PERF.11000		- 15836			
04	4680 X	2624	-0-	-2056	-0-	2624	3			Y	-0-				-0-
*05	4805 X	4023	-0-	-782	-0-	4022	3	1	9	Y	1				1
*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
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 35H		RRCID -> 162412		COMPL. DATE 10/14/1999		TOTAL DEPTH 15777		PERF.11787		- 15777			
04	2310 N	780	-0-	-1530	-0-	780	3			Y	-0-				-0-
*05	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	3			Y	-0-				-0-
*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			Y	-0-	23	1		-0-
*09	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2720	3	9	9	Y	8	3	1		5
SCHARBAUER, C. EST 'E' NCT-2		WELL #: 1HL		RRCID -> 162424		COMPL. DATE 05/11/1999		TOTAL DEPTH 15835		PERF.12022		- 15835			
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.// 12763 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 38H		RRCID -> 163359		COMPL. DATE 03/01/1997		TOTAL DEPTH 11917 PERF.11805 - 15338								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-				Y	-0-					-0-
*05	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	6258	3		Y	-0-					-0-
*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
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 36H		RRCID -> 163464		COMPL. DATE 06/23/1998		TOTAL DEPTH 12882 PERF.11800 - 14971								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 41H		RRCID -> 163601		COMPL. DATE 06/02/1997		TOTAL DEPTH 15675 PERF.11808 - 15675								
*10	2759	X	2701	-0-	-58	-0-	2607	3	94	9	Y	85	85	0		3
11	2520	N	1588	-0-	-932	-0-	1563	3	25	9	Y	23	25	0		1
12	2697	N	1227	-0-	-1470	-0-	1154	3	73	9	Y	66	66	0		1
01	2697	N	2166	-0-	-531	-0-	2111	3	55	9	Y	50	50	0		1
02	2900	N	3152	-0-	252	252	3087	3	65	9	Y	59	59	0		1
03	3052	N	2800	-0-	-252	-0-	2714	3	86	9	Y	78	77	0		2
04	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2294	3	68	9	Y	62	63	0		1
*05	3379	X	1665	-0-	-1714	-0-	1580	3	85	9	Y	77	73	0		5
*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			Y	-0-	5	0		-0-
09	2370	X	101	-0-	-2269	-0-	100	3	1	9	Y	1	1	0		-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 37H		RRCID -> 164490		COMPL. DATE 06/09/1997		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11833 - 16256								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 39H		RRCID -> 164491		COMPL. DATE 06/25/1997		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11772 - 13867								
04	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3			Y	-0-	4	1		-0-
*05	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	3			Y	-0-				-0-
*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	9	7	1		2
SCHARBAUER, C. EST 'E' NCT-1		WELL #: 3H		RRCID -> 165711		COMPL. DATE 08/08/1999		TOTAL DEPTH 12170 PERF.11771 - 15666								
04	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4314	3	19	9	Y	17	30	1		4
*05	3782	X	3515	-0-	-267	-0-	3490	3	25	9	Y	23	20	1		7
*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

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND														
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113														
BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 42H RRCID -> 166092 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 15881 PERF.11745 - 15881														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		330 N	215	-0-	-115	-0-		136	3	79	9	72	73	0
*05		248 N	233	-0-	-15	-0-		165	3	68	9	62	60	0
*06		240 N	159	-0-	-81	-0-		155	3	4	9	4	4	0
*07		217 N	112	-0-	-105	-0-		73	3	39	9	35	36	0
08		481 N	481	-0-	-0-	-0-		477	3	4	9	4	3	0
*09		623 N	623	-0-	-0-	-0-		478	3	145	9	132	133	0

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 43H RRCID -> 166544 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11742 - 14734														
04		4667 X	4667	-0-	-0-	-0-		4659	3	8	9	7	7	0
*05		4085 X	4085	-0-	-0-	-0-		4081	3	4	9	4	4	0
*06		2580 X	1099	-0-	-1481	-0-		1099	3			-0-		0
*07		2666 X	1546	-0-	-1120	-0-		1545	3	1	9	1	1	0
08		2666 X	1718	-0-	-948	-0-		1718	3			-0-		0
09		2580 X	1824	-0-	-756	-0-		1824	3			-0-		0

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 44H RRCID -> 166546 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 15626 PERF.11850 - 15626														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 48H RRCID -> 166547 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 15730 PERF.11798 - 15730														
04		120 N	18	-0-	-102	-0-		12	3	6	9	5	5	1
*05		14 N	-0-	-0-	-14	-0-						229	59	1
*06		15 N	-0-	-0-	-15	-0-						55	204	1
*07		495 N	495	-0-	-0-	-0-		495	3			-0-	24	1
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 2H RRCID -> 166548 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 15626 PERF.11775 - 15493														
04		3810 X	1714	-0-	-2096	-0-		1656	3	58	9	53	72	1
*05		8401 X	1758	-0-	-6643	-0-		1758	3			Y	-0-	41
*06		8130 X	488	-0-	-7642	-0-		488	3			Y	-0-	1
*07		7874 X	942	-0-	-6932	-0-		942	3			Y	-0-	0
08		2048 X	2048	-0-	-0-	-0-		2048	3			Y	-0-	0
*09		2230 X	2230	-0-	-0-	-0-		2230	3			Y	-0-	0

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 40H RRCID -> 167652 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 15774 PERF.11885 - 15774														
04		159 N	159	-0-	-0-	-0-		152	3	7	9	6	6	0
*05		192 N	192	-0-	-0-	-0-		191	3	1	9	1	1	0
*06		202 N	202	-0-	-0-	-0-		202	3			Y	-0-	0
*07		168 N	168	-0-	-0-	-0-		168	3			Y	-0-	0
08		186 N	182	-0-	-4	-0-		182	3			Y	-0-	0
09		210 N	162	-0-	-48	-0-		162	3			Y	-0-	0

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 47H RRCID -> 167654 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 15738 PERF.11782 - 15738														
04		3426 X	3426	-0-	-0-	-0-		3426	3			Y	-0-	-0-
*05		4301 X	4301	-0-	-0-	-0-		4301	3			Y	-0-	-0-
*06		3995 X	3995	-0-	-0-	-0-		3995	3			Y	-0-	-0-
*07		4482 X	4482	-0-	-0-	-0-		4482	3			Y	-0-	-0-
*08		4810 X	4810	-0-	-0-	-0-		4810	3			Y	-0-	-0-
09		4170 X	3506	-0-	-664	-0-		3506	3			Y	-0-	-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.// 12763 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
MISSOURI-GULF "7"		WELL #: 1H		RRCID -> 168032		COMPL. DATE 12/03/1997		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11998 - 15800		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*10	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2355 3	9 9	Y	8	321
11	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	1945 3	56 9	Y	51	192
12	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2186 3	109 9	Y	99	291
01	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2012 3	50 9	Y	45	336
02	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1823 3	11 9	Y	10	346
03	1953 N	1859	-0-	-94	-0-	1859 3		Y	-0-	346
04	1890 N	1812	-0-	-78	-0-	1812 3		Y	-0-	346
*05	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943 3		Y	-0-	346
*06	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1846 3	18 9	Y	16	362
*07	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1804 3	7 9	Y	6	368
*08	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1777 3	80 9	Y	73	266
*09	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1743 3	43 9	Y	39	305

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 46H		RRCID -> 168123		COMPL. DATE 11/26/1997		TOTAL DEPTH 15695 PERF.11810 - 15551		
04	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	4274 3	228 9	Y	207	5
*05	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3822 3	36 9	Y	33	2
*06	5760 X	3313	-0-	-2447	-0-	3311 3	2 9	Y	2	2
*07	5952 X	3391	-0-	-2561	-0-	3370 3	21 9	Y	19	2
08	5952 X	3097	-0-	-2855	-0-	3095 3	2 9	Y	2	2
09	4500 X	2869	-0-	-1631	-0-	2816 3	53 9	Y	48	1

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 45H		RRCID -> 168539		COMPL. DATE 02/25/1998		TOTAL DEPTH 12120 PERF.11799 - 15265		
04	1532 X	1532	-0-	-0-	-0-	1398 3	134 9	Y	122	75
*05	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1398 3	1 9	Y	1	1
*06	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1300 3	44 9	Y	40	17
*07	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1318 3	14 9	Y	13	7
08	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1364 3	114 9	Y	104	60
*09	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1364 3	83 9	Y	75	49

TEXAS TEN NCT-1		WELL #: 4H		RRCID -> 168541		COMPL. DATE 03/11/1998		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11770 - 15785		
04	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1384 3	13 9	Y	12	10
*05	1240 N	917	-0-	-323	-0-	917 3		Y	-0-	-0-
*06	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655 3		Y	-0-	-0-
*07	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465 3		Y	-0-	-0-
08	930 N	874	-0-	-56	-0-	874 3		Y	-0-	-0-
*09	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1669 3	22 9	Y	20	20

TEXAS TEN NCT-1		WELL #: 1H		RRCID -> 168854		COMPL. DATE 04/22/1998		TOTAL DEPTH 12240 PERF.11869 - 15739		
04	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	2548 3	6 9	Y	5	4
*05	3100 X	2106	-0-	-994	-0-	2106 3		Y	-0-	-0-
*06	3000 X	1942	-0-	-1058	-0-	1942 3		Y	-0-	-0-
*07	2635 X	2107	-0-	-528	-0-	2107 3		Y	-0-	-0-
08	2635 X	1718	-0-	-917	-0-	1718 3		Y	-0-	-0-
09	2550 X	1882	-0-	-668	-0-	1879 3	3 9	Y	3	3

TEXAS TEN NCT-1		WELL #: 9H		RRCID -> 168855		COMPL. DATE 04/14/1998		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11876 - 15766		
04	937 N	937	-0-	-0-	-0-	840 3	97 9	Y	88	68
*05	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 3		Y	-0-	-0-
*06	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916 3		Y	-0-	-0-
*07	961 N	883	-0-	-78	-0-	883 3		Y	-0-	-0-
08	1054 N	775	-0-	-279	-0-	763 3	12 9	Y	11	11
09	930 N	679	-0-	-251	-0-	671 3	8 9	Y	7	8

BRYANT -G- (DEVONIAN)													//CONT.// 12763 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND			
CHEVRON U. S. A. INC.													//CONT.// 148113									
TEXAS TEN NCT-1													WELL #: 6H		RRCID -> 170549		COMPL. DATE 07/21/1998		TOTAL DEPTH 12350		PERF.11929 - 15982	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE									
04		3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3420	3	30	9	Y	27	21									
*05		3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	3			Y	-0-	-0-									
*06		3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	3			Y	-0-	-0-									
*07		3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	3			Y	-0-	-0-									
*08		3100 X	1985	-0-	-1115	-0-	1985	3			Y	-0-	-0-									
09		3000 X	1889	-0-	-1111	-0-	1878	3	11	9	Y	10	10									
MIDLAND "BB" FEE													WELL #: 2H		RRCID -> 247063		COMPL. DATE 12/29/2008		TOTAL DEPTH 11967		PERF.12372 - 16179	
04		1500 N	725	-0-	-775	-0-	55	3	670	9	Y	609	149									
*05		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	30	10									
*06		360 N	359	-0-	-1	-0-	359	3			Y	-0-	-0-									
*07		744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-	-0-									
08		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-	-0-									
09		360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-	-0-									
BRYANT -G- (DEVONIAN) UNIT													WELL #: 51H		RRCID -> 249673		COMPL. DATE 03/24/2009		TOTAL DEPTH 12050		PERF.11990 - 15500	
04		3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3795	3	95	9	Y	86	2									
*05		4030 X	3948	-0-	-82	-0-	3887	3	61	9	Y	55	4									
*06		3900 X	3880	-0-	-20	-0-	3877	3	3	9	Y	3	3									
*07		4030 X	3439	-0-	-591	-0-	3413	3	26	9	Y	24	2									
08		4030 X	1703	-0-	-2327	-0-	1699	3	4	9	Y	4	4									
09		3900 X	2745	-0-	-1155	-0-	2593	3	152	9	Y	138	3									
SCHARBAUER, CLARENCE ET AL													WELL #: 2H		RRCID -> 251857		COMPL. DATE 04/14/2009		TOTAL DEPTH 12004		PERF.12158 - 15856	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-									
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-									
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-									
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-									
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-									
SCHARBAUER, CLARENCE ET AL													WELL #: 1H		RRCID -> 256280		COMPL. DATE 08/07/2009		TOTAL DEPTH 12086		PERF.12355 - 12887	
04		2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	2154	3	109	9	Y	99	2									
*05		2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	2268	3	108	9	Y	98	7									
*06		2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	2275	3	3	9	Y	3	3									
*07		2014 X	2014	-0-	-0-	-0-	1990	3	24	9	Y	22	2									
08		1984 N	1766	-0-	-218	-0-	1763	3	3	9	Y	3	3									
09		1920 N	1400	-0-	-520	-0-	1306	3	94	9	Y	85	2									
BRYANT G DEVONIAN UNIT													WELL #: 12		RRCID -> 256653		COMPL. DATE 10/25/1967		TOTAL DEPTH 11958		PERF.11710 - 11938	
04		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-	-0-									
*05		310 N	304	-0-	-6	-0-	304	3			Y	-0-	-0-									
*06		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-	-0-									
*07		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-	-0-									
08		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-	-0-									
*09		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-	-0-									

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND												
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726												
MCINTOSH "22" WELL #: 1 RRCID -> 174199 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 12197 PERF.12500 - 15650												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04		793 N	793	-0-	-0-	-0-	758 3	35 9	N	32	1 8	161
05		2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	1989 3	57 9	N	52		213
06		2867 N	2867	-0-	-0-	-0-	2817 3	50 9	N	45	164 1	94
07		2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2209 3	51 9	N	46		140
08		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2006 3	54 9	N	49		189
09		2400 N	2199	-0-	-201	-0-	2157 3	42 9	N	38		227

MCINTOSH "21" WELL #: 1 RRCID -> 175788 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12482 - 15810												
04		2400 N	1181	-0-	-1219	-0-	1159 3	22 9	N	20	1 8	258
05		2480 N	1634	-0-	-846	-0-	1570 3	64 9	N	58	176 1	140
06		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1902 3	55 9	N	50		190
07		1209 N	820	-0-	-389	-0-	794 3	26 9	N	24		214
08		1643 N	1104	-0-	-539	-0-	1058 3	46 9	N	42	1 8	255
09		1950 N	1876	-0-	-74	-0-	1833 3	43 9	N	39		294

TXL "11" WELL #: 1 RRCID -> 180832 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.12366 - 15655												
04		2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2150 3	12 9	Y	11	72 1	115
05		1302 N	1204	-0-	-98	-0-	1172 3	32 9	Y	29		144
06		1950 N	337	-0-	-1613	-0-	312 3	25 9	Y	23	73 1	94
07		2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-	-0-	-0-	Y	57		151
08		1209 N	884	-0-	-325	-0-	865 3	19 9	Y	17	36 1	132
*09		3000 N	3076	-0-	76	-0-	76 3008 3	68 9	Y	62	87 1	107

TXL "11" WELL #: 2 RRCID -> 184125 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 12184 PERF.12257 - 15612												
04		300 N	60	-0-	-240	-0-	19 3	41 9	Y	37	92 1	143
05		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1571 3	34 9	Y	31		174
06		664 N	664	-0-	-0-	-0-	620 3	44 9	Y	40	96 1	118
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	Y	56		174
08		310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-	-0-	Y	5	40 1	139
09		300 N	-0-	-0-	-300	-0-	-0-	-0-	Y	24	75 1	88

MCINTOSH "21" WELL #: 2 RRCID -> 184696 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12664 - 15540												
04		1890 X	1716	-0-	-174	-0-	1680 3	36 9	N	33		249
05		1953 X	1516	-0-	-437	-0-	1482 3	34 9	N	31	180 1	100
06		2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	2710 3	48 9	N	44		144
07		2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	2095 3	39 9	N	35		179
08		2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	2166 3	34 9	N	31		210
*09		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1926 3	21 9	N	19		229

TXL "11" WELL #: 3 RRCID -> 185610 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12483 - 15735												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		88
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		88
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		88
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		88
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	88 1	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
0												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
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

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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871						N	NO RPT
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871						N	NO RPT
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871						N	NO RPT
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871						N	NO RPT
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871						N	NO RPT
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871						N	NO RPT

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	
04	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
05	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
06	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
07	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
08	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
09	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT

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	
04	28364 X	28364	-0-	-0-	-0-	28087	3	277	9	N	252	332 1 138
05	26877 X	26877	-0-	-0-	-0-	26649	3	228	9	N	207	345
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

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

ODEN 13-181			WELL #: 1		RRCID -> 252927			COMPL. DATE 09/12/2009			TOTAL DEPTH 13393 PERF.12205 - 13105	
04	16908 X	16908	-0-	-0-	-0-	16907	3	1	9	N	1	1 8 254
05	16766 X	16766	-0-	-0-	-0-	16764	3	2	9	N	2	2 8 254
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

BUSH (PERMIAN)		//CONT.//		13964 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES							
COG OPERATING LLC		//CONT.//		166150											
VALLEY STATE 13-132		WELL #:		1	RRCID ->	256555	COMPL. DATE	11/24/2009	TOTAL DEPTH	12835	PERF.11097 - 11200				
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
04	1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-			213
05	2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	-0-	2140	3	23	9	N	21	169	1	64
06	2070 X	1853	-0-	-217	-0-	-0-	1853	3			N	-0-			64
07	2139 X	1129	-0-	-1010	-0-	-0-	1129	3			N	-0-			64
08	2170 X	1689	-0-	-481	-0-	-0-	1654	3	35	9	N	32	32	8	64
09	2100 X	1096	-0-	-1004	-0-	-0-	1096	3			N	-0-			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				
04	1290 X	1124	-0-	-166	-0-	-0-	1124	3			N	-0-			21
05	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	-0-	4343	3			N	-0-			21
06	3150 X	2826	-0-	-324	-0-	-0-	2826	3			N	-0-			21
07	3255 X	1856	-0-	-1399	-0-	-0-	1856	3			N	-0-			21
08	4340 X	3354	-0-	-986	-0-	-0-	3354	3			N	-0-			21
09	4200 X	2850	-0-	-1350	-0-	-0-	2850	3			N	-0-			21
WEST CAPRITO UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	200301	COMPL. DATE	03/03/2003	TOTAL DEPTH	18590	PERF.13299 - 13399				
04	6600 X	5238	-0-	-1362	-0-	-0-	5238	3			N	-0-			173
05	6820 X	5618	-0-	-1202	-0-	-0-	5618	3			N	-0-			173
06	6600 X	2590	-0-	-4010	-0-	-0-	2589	3	1	9	N	1			174
07	5611 X	1788	-0-	-3823	-0-	-0-	1788	3			N	-0-			174
*08	5611 X	3958	-0-	-1653	-0-	-0-	3958	3			N	-0-			174
09	5430 X	3922	-0-	-1508	-0-	-0-	3922	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				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	537 N	537	-0-	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-			-0-
08	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-			-0-
*09	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	-0-	1178	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				
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-			-0-
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-			-0-
06	180 N	108	-0-	-72	-0-	-0-	108	3			N	-0-			-0-
07	217 N	48	-0-	-169	-0-	-0-	48	3			N	-0-			-0-
*08	186 N	146	-0-	-40	-0-	-0-	146	3			N	-0-			-0-
*09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	-0-	199	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

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
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

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMPION LAKE (YATES)			//CONT.//		16857 800	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MITCHELL			
SOMA OPERATING COMPANY, LLC			//CONT.//		801215									
CHAMP 89N			WELL #:		1	RRCID ->	251085	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	371	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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		

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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		

04	213	N	213	-0-	-0-	-0-		213	2	N	-0-			-0-
05	279	N	5	-0-	-274	-0-		5	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT			-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		

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REEVES 'AZ' FEE			WELL #:		1	RRCID ->	227112	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	15735	PERF. 12962 - 13350		

04	13392	X	13392	-0-	-0-	-0-		1342	1	12050	2	N	-0-	-0-
05	13921	X	13921	-0-	-0-	-0-		1344	1	12577	2	N	-0-	-0-
06	14072	X	14072	-0-	-0-	-0-		1459	1	12613	2	N	-0-	-0-
07	14048	X	14048	-0-	-0-	-0-		1483	1	12565	2	N	-0-	-0-
08	12717	X	12717	-0-	-0-	-0-		1469	1	11248	2	N	-0-	-0-
09	0	W	11915	-0-	11915	11915		1471	1	10444	2	N	-0-	-0-

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		

04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

CHAPMAN, DEEP (ATOKA)		//CONT.//		17030 180	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES		
RIO PETROLEUM, INC.		//CONT.//		712840							
RANDOLPH, A. T., ET AL-STATE GU		WELL #:		2	RRCID ->	068629	COMPL. DATE	07/13/1976	TOTAL DEPTH	13850	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854							
FORTUNE UNIT				2R	RRCID ->	104869	COMPL. DATE	12/10/2005	TOTAL DEPTH	14300	PERF.12228 - 12950
04	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	69	1	3396	2	N	-0-
05	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	81	1	3606	2	N	-0-
06	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	90	1	3104	2	N	-0-
						82	4				
07	3596 X	3275	-0-	-321	-0-	72	1	3203	2	N	-0-
08	3658 X	2617	-0-	-1041	-0-	93	1	2524	2	N	-0-
09	3540 X	1716	-0-	-1824	-0-	90	1	1626	2	N	-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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-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
04	24330 X	898	-0-	-23432	-0-	22	2	876	5	N	-0-
05	21528 X	21528	-0-	-0-	-0-	11985	2	9543	5	N	-0-
06	20696 X	20696	-0-	-0-	-0-	8912	1	11784	5	N	-0-
07	930 X	144	-0-	-786	-0-	144	5			N	-0-
08	21514 X	-0-	-0-	-21514	-0-					N	-0-
09	20820 X	-0-	-0-	-20820	-0-					N	-0-
WALSH & WATTS, INC.				895060							
BECKHAM, AGNES "26"				WELL #:	1	RRCID ->	115055	COMPL. DATE	01/10/1985	TOTAL DEPTH	15705 PERF.15644 - 15703
04	1080 N	91	-0-	-989	-0-	91	2			N	-0-
05	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-
06	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-
09	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-
CHAPMAN, DEEP (WOLFCAMP)				17030 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: REEVES		
BTA OIL PRODUCERS, LLC				041867							
7710 JV-P CHAPMAN				WELL #:	1	RRCID ->	076967	COMPL. DATE	05/16/1978	TOTAL DEPTH	15860 PERF. N/A
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*09	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-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			
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

04	3000	610	-0-	-2390	-0-	208	1	402	2	N	-0-			-0-
05	3100	1978	-0-	-1122	-0-	1038	1	940	2	N	-0-			-0-
06	2700 #	2203	-0-	-497	-0-	1245	1	933	2	N	-0-			-0-
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-

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			

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

04	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2			N	-0-			-0-
05	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

WOODWARD 64			WELL #: 3R		RRCID -> 158559		COMPL. DATE 05/03/1996		TOTAL DEPTH 5290		PERF. 5175 - 5290			

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	5				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	

CHENOT (GRANITE WASH)		//CONT.//		17438 120	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS						
OLSEN ENERGY INC.				621750												
WOODWARD, MANN				WELL #:	3	RRCID ->	201725	COMPL. DATE	10/28/2003	TOTAL DEPTH	5560	PERF.	5394	-	5475	
04	3180 X	2994	-0-	-186	-0-	2994	2			N	-0-				-0-	
05	3286 X	3210	-0-	-76	-0-	3210	2			N	-0-				-0-	
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-	

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	
04	9780 X	9757	-0-	-23	-0-	9757	3			Y	-0-				-0-	
05	10106 X	9972	-0-	-134	-0-	9961	3	11	9	Y	10	5	1	5	8	
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-	

WOODWARD -64-				WELL #:	1	RRCID ->	051331	COMPL. DATE	10/02/1971	TOTAL DEPTH	5345	PERF.	N/A			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

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

WOODWARD UNIVERSITY				WELL #:	2	RRCID ->	115626	COMPL. DATE	03/18/1985	TOTAL DEPTH	5606	PERF.	4993	-	5065	
04	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1740	2	15	9	Y	14				53	
05	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			Y	-0-				53	
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	

OGDEN ESTATE				WELL #:	2	RRCID ->	129150	COMPL. DATE	03/19/1964	TOTAL DEPTH	4903	PERF.	4095	-	4570	
04	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1118	3	69	9	Y	63	160	1		31	
05	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1452	3			Y	47				78	
06	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1338	3			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	

CHENOT (WOLFCAMP)		//CONT.//		17438 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS		
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445						
WILSON				WELL #: 202	RRCID -> 172170	COMPL. DATE 01/06/1999	TOTAL DEPTH 5180	PERF. 4606	- 4662	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					18
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					18
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					18
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

EL WEDO				WELL #: 1X	RRCID -> 052472	COMPL. DATE 03/17/1972	TOTAL DEPTH 4875	PERF. N/A		
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2				-0-
05	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632 2				-0-
06	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658 2				-0-
07	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784 2				-0-
08	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699 2				-0-
*09	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007 2				-0-

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

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

BECKEN "65"				WELL #: 4	RRCID -> 107965	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5275	PERF. 4507	- 4842	
04	270 N	257	-0-	-13	-0-	257 2				-0-
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2				-0-
06	270 N	255	-0-	-15	-0-	255 2				-0-
07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2				-0-
08	279 N	270	-0-	-9	-0-	270 2				-0-
09	270 N	264	-0-	-6	-0-	264 2				-0-

CHENOT (WOLFCAMP)		//CONT.//		17438 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.//		621750									
EL WEDO "A"		WELL #:		3	RRCID ->	108699	COMPL. DATE	11/29/1983	TOTAL DEPTH	5466	PERF.	4731 - 4804	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

EL WEDO A		WELL #:		4	RRCID ->	111084	COMPL. DATE	05/14/1984	TOTAL DEPTH	5353	PERF.	4911 - 5200	
04	2370 X	1764	-0-	-606	-0-		1764	2	N	-0-			-0-
05	8946 X	8946	-0-	-0-	-0-		8946	2	N	-0-			-0-
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-

EL WEDO "A"		WELL #:		6	RRCID ->	118287	COMPL. DATE	08/28/1985	TOTAL DEPTH	5849	PERF.	4756 - 4975	
04	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

EL WEDO		WELL #:		3	RRCID ->	118453	COMPL. DATE	08/27/1985	TOTAL DEPTH	5162	PERF.	4547 - 5067	
04	454 N	454	-0-	-0-	-0-		454	2	N	-0-			-0-
05	992 N	992	-0-	-0-	-0-		992	2	N	-0-			-0-
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-

EL WEDO		WELL #:		4	RRCID ->	118454	COMPL. DATE	08/15/1985	TOTAL DEPTH	5270	PERF.	4457 - 4760	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EL WEDO		WELL #:		6	RRCID ->	176610	COMPL. DATE	03/01/2000	TOTAL DEPTH	5027	PERF.	4277 - 4958	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SOUTHLAND ROYALTY		WELL #:		2	RRCID ->	183127	COMPL. DATE	04/01/2001	TOTAL DEPTH	5210	PERF.	4225 - 4462	
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-		13	2	N	-0-			-0-
05	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-		1363	2	N	-0-			-0-
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-

CHENOT (WOLFCAMP)		//CONT.//		17438 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.//		621750								
OGDEN		WELL #:		1	RRCID ->	208541	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	4818	PERF.	4605 - 4611
M	ALLOW CODE	GAS 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
04	6660 X	6471	-0-	-189	-0-	6471	2	N	-0-			317
05	6882 X	6666	-0-	-216	-0-	6666	2	N	-0-			317
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

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
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
04	450 #	425	-0-	-25	-0-	413	2	12 9 N	11			185
05	567 R	567	-0-	-0-	-0-	554	2	13 9 N	12			197
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

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
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
04	4950 X	4126	-0-	-824	-0-	4126	2	N	-0-			-0-
05	5115 X	4141	-0-	-974	-0-	4141	2	N	-0-			-0-
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-

GIRVIN "A"		WELL #:		6	RRCID ->	091118	COMPL. DATE	10/22/1980	TOTAL DEPTH	4730	PERF.	4075 - 4514
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
04	390 N	334	-0-	-56	-0-	334	2	N	-0-			-0-
05	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2	N	-0-			-0-
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-

WOODWARD UNIVERSITY		WELL #:		1	RRCID ->	126609	COMPL. DATE	02/15/1988	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4578 - 4924
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
04	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2265	2	15 9 Y	14			53
05	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2	Y	-0-			53
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

GIRVIN "A"		WELL #:		7	RRCID ->	127317	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4720	PERF.	4012 - 4550
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
04	1260 N	1108	-0-	-152	-0-	1076	2	32 9 N	29			140
05	1178 N	1117	-0-	-61	-0-	1105	2	12 9 N	11			151
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

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY)		//CONT.// 17445 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
WOODWARD 64		WELL #: 3R		RRCID -> 169872		COMPL. DATE 12/15/1997		TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4460 - 4868					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04	3810 X	3609	-0-	-201	-0-	3609	2	N	-0-			23	
05	3937 X	3618	-0-	-319	-0-	3618	2	N	-0-			23	
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	

WOODWARD "55"		WELL #: 3		RRCID -> 174839		COMPL. DATE 08/05/1999		TOTAL DEPTH 5173 PERF. 4546 - 4871					
04	1740 N	1656	-0-	-84	-0-	1656	2	N	-0-			60	
05	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2	N	-0-			60	
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	

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445											
WILSON		WELL #: 402		RRCID -> 176377		COMPL. DATE 01/17/2000		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4497 - 4548					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

OLSEN ENERGY INC.		621750											
GIESECKE, A. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 128907		COMPL. DATE 09/29/1988		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4143 - 4463					
04	4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	2	N	-0-			59	
05	5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	5003	2	N	-0-			59	
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	

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

WOODWARD "64"		WELL #: 1		RRCID -> 214634		COMPL. DATE 02/09/2006		TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4574 - 4906					
04	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2	N	-0-			19	
05	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2	N	-0-			19	
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	

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/01/2013

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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		36184 X	33575	-0-	-2609	-0-	33575 2		3
05		37769 X	37769	-0-	-0-	-0-	37769 2		3
06		36180 X	34820	-0-	-1360	-0-	34820 2		3
07		36000 X	33565	-0-	-2435	-0-	33565 2		3
08		36836 X	36836	-0-	-0-	-0-	36836 2		3
09		34290 X	NO RPT	-0-	-34290	-0-		NO RPT	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	
04		2700 #	2336	-0-	-364	-0-	2336 3		-0-
05		3258	3258	-0-	-0-	-0-	3258 3		-0-
06		2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2710 3		-0-
07		2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2629 3		-0-
08		3100	1249	-0-	-1851	-0-	1249 3		-0-
*09		3398	3398	-0-	-0-	-0-	3398 3		-0-

CKC (WOLFCAMP)		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	
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2		N	-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	
04		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205 2		46
05		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193 2		46
06		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 2		46
07		1240 N	1036	-0-	-204	-0-	1036 2		46
08		1178 N	1030	-0-	-148	-0-	1030 2		46
09		1050 N	1024	-0-	-26	-0-	1024 2		46

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	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT

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								
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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
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
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								
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
04	3480 X	420	-0-	-3060	-0-	420	2			N	-0-					-0-
05	3596 X	3521	-0-	-75	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNCAN, FOREST		WELL #: 1		RRCID -> 087873		COMPL. DATE 04/26/1980		TOTAL DEPTH 22200 PERF.18670 - 18915								
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
04	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
05	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
07	0 N	-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-

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								
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					276
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					276
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-					176

VANGUARD OPERATING, LLC		881585		RRCID -> 152184		COMPL. DATE 02/08/1996		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7794 - 7892								
POWELL "2"		WELL #: 13D														
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL "21D"		WELL #: 43D		RRCID -> 227400		COMPL. DATE 04/07/1995		TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8200 - 8210								
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
04	390 N	343	-0-	-47	-0-	343	3			N	-0-					-0-
05	372 N	344	-0-	-28	-0-	344	3			N	-0-					-0-
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-

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		
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		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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		
04		239 R	239	-0-	-0-	-0-	237	2	2	9	Y	7
05		256 R	256	-0-	-0-	-0-	255	2	1	9	Y	8
06		360 #	344	-0-	-16	-0-	342	2	2	9	Y	10
07		372 #	141	-0-	-231	-0-	140	2	1	9	Y	11
08		341 #	154	-0-	-187	-0-	153	2	1	9	Y	12
09		330 #	NO RPT	-0-	-330	-0-			Y	NO RPT		12

MCENTIRE 34			WELL #: 6		RRCID -> 142966			COMPL. DATE 09/27/1989		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7219 - 7437		
04		340 R	340	-0-	-0-	-0-	339	2	1	9	Y	6
05		419 R	419	-0-	-0-	-0-	418	2	1	9	Y	7
06		420 #	385	-0-	-35	-0-	383	2	2	9	Y	-0-
07		434 #	420	-0-	-14	-0-	419	2	1	9	Y	1
08		434 #	323	-0-	-111	-0-	323	2			Y	1
09		420 #	NO RPT	-0-	-420	-0-			Y	NO RPT		1

MCENTIRE 2			WELL #: 1		RRCID -> 151079			COMPL. DATE 11/05/1984		TOTAL DEPTH 8295 PERF. N/A		
04		294 R	294	-0-	-0-	-0-	293	2	1	9	Y	7
05		289 R	289	-0-	-0-	-0-	288	2	1	9	Y	8
06		480 #	251	-0-	-229	-0-	242	2	9	9	Y	-0-
07		397 R	397	-0-	-0-	-0-	395	2	2	9	Y	2
08		531 R	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	2
09		300 #	NO RPT	-0-	-300	-0-			Y	NO RPT		2

MCENTIRE -34-			WELL #: 2		RRCID -> 261302			COMPL. DATE 07/31/1981		TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7099 - 7396		
04		613 R	613	-0-	-0-	-0-	610	2	3	9	Y	32
05		756 R	756	-0-	-0-	-0-	753	2	3	9	Y	35
06		720 #	698	-0-	-22	-0-	690	2	8	9	Y	14
07		759 R	759	-0-	-0-	-0-	755	2	4	9	Y	18
08		744 #	584	-0-	-160	-0-	582	2	2	9	Y	20
09		720 #	NO RPT	-0-	-720	-0-			Y	NO RPT		20

BENNETT, R. C., COMPANY			065324									
BADE A			WELL #: 1		RRCID -> 147482			COMPL. DATE 10/04/1993		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7298 - 8053		
04		330 #	304	-0-	-26	-0-	304	2			N	-0-
05		341 #	314	-0-	-27	-0-	314	2			N	-0-
06		330 #	287	-0-	-43	-0-	287	2			N	-0-
07		341 #	283	-0-	-58	-0-	283	2			N	-0-
08		341 #	234	-0-	-107	-0-	234	2			N	-0-
09		300 #	199	-0-	-101	-0-	199	2			N	-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BENNETT, R. C., COMPANY		//CONT.// 065324									
BADE		WELL #: 1		RRCID -> 184046		COMPL. DATE 05/14/1978		TOTAL DEPTH 8085		PERF. 7308 - 7853	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04	570 #	502	-0-	-68	-0-	492	2	10	9	N	163
05	558 #	509	-0-	-49	-0-	503	2	6	9	N	168
06	540 #	529	-0-	-11	-0-	526	2	3	9	N	171
07	558 #	550	-0-	-8	-0-	544	2	6	9	N	176
08	558 #	536	-0-	-22	-0-	536	2			N	176
09	540 #	527	-0-	-13	-0-	519	2	8	9	N	183

BADE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 184050		COMPL. DATE 11/17/1978		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7205 - 7973	
04	367 R	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	201
05	373 R	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	201
06	360 #	358	-0-	-2	-0-	358	2			N	201
07	372 R	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	201
08	378 R	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	201
*09	365 R	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	201

BADE -B-		WELL #: 2		RRCID -> 184052		COMPL. DATE 05/24/1996		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7262 - 8001	
04	600 #	548	-0-	-52	-0-	540	2	8	9	N	232
05	620 #	563	-0-	-57	-0-	554	2	9	9	N	240
06	570 #	533	-0-	-37	-0-	527	2	6	9	N	245
07	589 #	565	-0-	-24	-0-	561	2	4	9	N	249
08	589 #	552	-0-	-37	-0-	552	2			N	249
09	540 #	539	-0-	-1	-0-	536	2	3	9	N	252

RAY		WELL #: 2		RRCID -> 184060		COMPL. DATE 08/24/1990		TOTAL DEPTH 8190		PERF. 7391 - 7949	
04	270 #	255	-0-	-15	-0-	255	2			N	-0-
05	279 #	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-
06	270 #	257	-0-	-13	-0-	257	2			N	-0-
07	279 #	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-
08	279 #	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-
09	270 #	256	-0-	-14	-0-	256	2			N	-0-

BADE "C"		WELL #: 2		RRCID -> 270825		COMPL. DATE 07/06/1979		TOTAL DEPTH 8230		PERF. 7317 - 8203	
04	360 #	108	-0-	-252	-0-	100	2	8	9	N	259
05	372 #	311	-0-	-61	-0-	301	2	10	9	N	268
06	330 #	320	-0-	-10	-0-	306	2	14	9	N	281
07	341 #	253	-0-	-88	-0-	251	2	2	9	N	98
08	344 R	344	-0-	-0-	-0-	321	2	23	9	N	119
*09	338 R	338	-0-	-0-	-0-	324	2	14	9	N	132

BADE "C"		WELL #: 5		RRCID -> 271925		COMPL. DATE 10/02/1997		TOTAL DEPTH 8272		PERF. 7372 - 8226	
04	510 #	320	-0-	-190	-0-	317	2	3	9	N	109
05	496 #	226	-0-	-270	-0-	214	2	12	9	N	120
06	480 #	342	-0-	-138	-0-	328	2	14	9	N	133
07	496 #	247	-0-	-249	-0-	224	2	23	9	N	154
08	496 #	445	-0-	-51	-0-	428	2	17	9	N	169
09	330 #	322	-0-	-8	-0-	319	2	3	9	N	172

BADE "C"		WELL #: 6		RRCID -> 271927		COMPL. DATE 09/27/1997		TOTAL DEPTH 8275		PERF. 7324 - 8199	
04	720 #	664	-0-	-56	-0-	664	2			N	152
05	744 #	700	-0-	-44	-0-	698	2	2	9	N	154
06	720 #	647	-0-	-73	-0-	638	2	9	9	N	162
07	744 #	492	-0-	-252	-0-	481	2	11	9	N	172
08	713 #	265	-0-	-448	-0-	256	2	9	9	N	180
09	690 #	542	-0-	-148	-0-	534	2	8	9	N	187

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B			CNTY: STERLING			
BENNETT, R. C., COMPANY		//CONT.//		065324								
BADE "C"		WELL #:		8	RRCID ->	271928	COMPL. DATE	04/18/1998	TOTAL DEPTH	8283	PERF.	7359 - 8224
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	840 #	494	-0-	-346	-0-	486	2	8	9	N	7	274
05	868 #	367	-0-	-501	-0-	364	2	3	9	N	3	277
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

BADE "C"		WELL #:		4	RRCID ->	271929	COMPL. DATE	01/23/1997	TOTAL DEPTH	8260	PERF.	7305 - 8144
04	450 #	406	-0-	-44	-0-	392	2	14	9	N	13	239
05	465 #	206	-0-	-259	-0-	200	2	6	9	N	5	244
06	430 R	430	-0-	-0-	-0-	408	2	22	9	N	20	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

BADE "C"		WELL #:		7	RRCID ->	271943	COMPL. DATE	03/18/1998	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7295 - 8198
04	1200 #	875	-0-	-325	-0-	866	2	9	9	N	8	278
05	1085 #	522	-0-	-563	-0-	512	2	10	9	N	9	287
06	1035 R	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-	287
07	1054 #	963	-0-	-91	-0-	949	2	14	9	N	13	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

CHEVRON MIDCONTINENT, L. P.		WELL #:		147862	RRCID ->	219576	COMPL. DATE	04/14/1994	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7701 - 8090
GLASS		WELL #:		102								
04	465 R	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-	10
05	493 R	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-	10
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

GLASS		WELL #:		101	RRCID ->	238248	COMPL. DATE	11/01/1993	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	8021 - 8142
04	450 #	315	-0-	-135	-0-	315	2			Y	-0-	29
05	341 #	335	-0-	-6	-0-	335	2			Y	-0-	29
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

GLASS		WELL #:		103	RRCID ->	241681	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7757 - 7991
04	60 #	51	-0-	-9	-0-	51	2			Y	-0-	11
05	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-	11
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

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING			
CHEVRON U. S. A. INC.				148113						
FOSTER CONGER		WELL #:		2	RRCID -> 132401	COMPL. DATE 10/10/1989	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7072	-	7265
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

FOSTER CONGER		WELL #:		4	RRCID -> 147079	COMPL. DATE 09/29/1993	TOTAL DEPTH 7495	PERF. 7060	-	7390		
*04	505	R	505	-0-	-0-	-0-	22 1	449 3	Y	5	6 0	-0-
							28 4	6 9				
*05	434	#	381	-0-	-53	-0-	16 1	352 3	Y	1	1 0	-0-
							12 4	1 9				
*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				

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #:		4	RRCID -> 148856	COMPL. DATE 09/28/1992	TOTAL DEPTH 8485	PERF. N/A				
*04	1530	#	601	-0-	-929	-0-	49 1	519 3	Y	1	1 0	-0-
							32 4	1 9				
*05	1581	#	1234	-0-	-347	-0-	91 1	1096 3	Y	8	7 0	1
							38 4	9 9				
*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					

GLASS, R. E.		WELL #:		4	RRCID -> 148857	COMPL. DATE 08/03/1983	TOTAL DEPTH 8050	PERF. N/A				
*04	180	#	179	-0-	-1	-0-	8 1	161 3	Y	-0-		-0-
							10 4					
*05	412	R	412	-0-	-0-	-0-	17 1	382 3	Y	-0-		-0-
							13 4					
*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					

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. GLASS, R. E.		//CONT.// //CONT.//	20097 700 148113	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING										
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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
GLASS, R. E.		WELL #: 5		RRCID -> 148859	COMPL. DATE 09/28/1983	TOTAL DEPTH 8050	PERF. N/A									
*04	364 R	364	-0-	-0-	-0-	16	1	328	3	Y	-0-					-0-
						20	4									
*05	527 R	527	-0-	-0-	-0-	22	1	488	3	Y	-0-					-0-
						17	4									
*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									
GLASS, R. E.		WELL #: 9		RRCID -> 148860	COMPL. DATE 09/27/1984	TOTAL DEPTH 7990	PERF. N/A									
*04	1208 R	1208	-0-	-0-	-0-	53	1	1087	3	Y	-0-					-0-
						68	4									
*05	1111 R	1111	-0-	-0-	-0-	46	1	1029	3	Y	-0-					-0-
						36	4									
*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							
GLASS, R. E.		WELL #: 13		RRCID -> 148862	COMPL. DATE 11/04/1985	TOTAL DEPTH 7975	PERF. N/A									
*04	441 R	441	-0-	-0-	-0-	20	1	396	3	Y	-0-					-0-
						25	4									
*05	523 R	523	-0-	-0-	-0-	21	1	485	3	Y	-0-					-0-
						17	4									
*06	438 R	438	-0-	-0-	-0-	18	1	418	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*07	465 R	465	-0-	-0-	-0-	20	1	440	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
*08	458 R	458	-0-	-0-	-0-	21	1	435	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*09	483 R	483	-0-	-0-	-0-	22	1	444	3	Y	3	3	0			-0-
						14	4	3	9							
STERLING "E" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 148865	COMPL. DATE 01/01/1978	TOTAL DEPTH 8150	PERF. N/A									
*04	285 R	285	-0-	-0-	-0-	13	1	256	3	Y	-0-					-0-
						16	4									
*05	404 R	404	-0-	-0-	-0-	17	1	374	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
*06	589 R	589	-0-	-0-	-0-	24	1	562	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*07	434 #	432	-0-	-2	-0-	19	1	408	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
*08	434 #	303	-0-	-131	-0-	14	1	288	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
09	420 #	14	-0-	-406	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B			CNTY: STERLING		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
STERLING "E" FEE		WELL #:		13	RRCID ->	148866	COMPL. DATE	08/26/1982	TOTAL DEPTH	8130	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

*04		480 #	98	-0-	-382	-0-	4 1	88 3	Y	-0-		-0-
							6 4					
*05		496 #	86	-0-	-410	-0-	3 1	80 3	Y	-0-		-0-
							3 4					
*06		450 #	37	-0-	-413	-0-	2 1	35 3	Y	-0-		-0-
*07		465 #	285	-0-	-180	-0-	12 1	270 3	Y	-0-		-0-
							3 4					
*08		403 #	173	-0-	-230	-0-	8 1	164 3	Y	-0-		-0-
							1 4					
*09		192 R	192	-0-	-0-	-0-	9 1	177 3	Y	-0-		-0-
							6 4					

STERLING "E" FEE		WELL #:		16	RRCID ->	148867	COMPL. DATE	06/28/1985	TOTAL DEPTH	8140	PERF. N/A	

*04		372 R	372	-0-	-0-	-0-	16 1	335 3	Y	-0-		-0-
							21 4					
*05		271 R	271	-0-	-0-	-0-	11 1	251 3	Y	-0-		-0-
							9 4					
*06		240 #	8	-0-	-232	-0-	8 3		Y	-0-		-0-
*07		248 #	124	-0-	-124	-0-	5 1	118 3	Y	-0-		-0-
							1 4					
*08		248 #	145	-0-	-103	-0-	7 1	137 3	Y	-0-		-0-
							1 4					
09		240 #	45	-0-	-195	-0-	2 1	42 3	Y	-0-		-0-
							1 4					

STERLING "E" FEE		WELL #:		17	RRCID ->	148869	COMPL. DATE	07/08/1985	TOTAL DEPTH	8150	PERF. N/A	

*04		397 R	397	-0-	-0-	-0-	17 1	358 3	Y	-0-		-0-
							22 4					
*05		418 R	418	-0-	-0-	-0-	17 1	388 3	Y	-0-		-0-
							13 4					
*06		542 R	542	-0-	-0-	-0-	22 1	518 3	Y	-0-		-0-
							2 4					
*07		362 R	362	-0-	-0-	-0-	16 1	342 3	Y	-0-		-0-
							4 4					
*08		193 R	193	-0-	-0-	-0-	9 1	183 3	Y	-0-		-0-
							1 4					
09		150 #	83	-0-	-67	-0-	4 1	77 3	Y	-0-		-0-
							2 4					

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

*04		760 R	760	-0-	-0-	-0-	34 1	677 3	Y	6	6 0	-0-
							42 4	7 9				
*05		799 R	799	-0-	-0-	-0-	32 1	738 3	Y	4	4 0	-0-
							25 4	4 9				
*06		965 R	965	-0-	-0-	-0-	39 1	922 3	Y	-0-		-0-
							4 4					
*07		1067 R	1067	-0-	-0-	-0-	46 1	1009 3	Y	-0-		-0-
							12 4					
*08		595 R	595	-0-	-0-	-0-	27 1	566 3	Y	-0-		-0-
							2 4					
09		270 #	117	-0-	-153	-0-	5 1	109 3	Y	-0-		-0-
							3 4					

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 STERLING "H" FEE WELL #: 8 RRCID -> 148876 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 8225 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
*04	261 R	261	-0-	-0-	-0-	12 1	234 3	Y	-0-			-0-
						15 4						
*05	388 R	388	-0-	-0-	-0-	16 1	359 3	Y	-0-			-0-
						13 4						
*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						

STERLING "H" FEE WELL #: 9 RRCID -> 148877 COMPL. DATE 08/06/1985 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

*04	74 R	74	-0-	-0-	-0-	3 1	67 3	Y	-0-			-0-
						4 4						
*05	76 R	76	-0-	-0-	-0-	3 1	70 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
*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						

STERLING "H" FEE WELL #: 12 RRCID -> 148879 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

*04	210 #	115	-0-	-95	-0-	5 1	104 3	Y	-0-			-0-
						6 4						
*05	217 #	117	-0-	-100	-0-	5 1	108 3	Y	-0-			-0-
						4 4						
*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						

STERLING "H" FEE WELL #: 14 RRCID -> 148880 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 8238 PERF. N/A

*04	210 #	187	-0-	-23	-0-	9 1	168 3	Y	-0-			-0-
						10 4						
*05	248 #	192	-0-	-56	-0-	8 1	178 3	Y	-0-			-0-
						6 4						
*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						

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING "H" FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
		WELL #: 15		RRCID -> 148881		COMPL. DATE 10/30/1985		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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	180 #	162	-0-	-18	-0-	7	1	146	3	Y	-0-			-0-
						9	4							
*05	217 #	170	-0-	-47	-0-	7	1	157	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
*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							
STERLING "I" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 148882		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8121		PERF. N/A				
*04	192 R	192	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	Y	-0-			-0-
						11	4							
*05	186 #	178	-0-	-8	-0-	7	1	165	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
*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							
STERLING "I" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 148883		COMPL. DATE 02/24/1978		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A				
*04	334 R	334	-0-	-0-	-0-	15	1	300	3	Y	-0-			-0-
						19	4							
*05	269 R	269	-0-	-0-	-0-	11	1	249	3	Y	-0-			-0-
						9	4							
*06	249 R	249	-0-	-0-	-0-	10	1	238	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*07	249 R	249	-0-	-0-	-0-	11	1	235	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
*08	260 R	260	-0-	-0-	-0-	12	1	247	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*09	335 R	335	-0-	-0-	-0-	15	1	310	3	Y	-0-			-0-
						10	4							
STERLING "I" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 148884		COMPL. DATE 11/13/1983		TOTAL DEPTH 8030		PERF. N/A				
*04	347 R	347	-0-	-0-	-0-	15	1	313	3	Y	-0-			-0-
						19	4							
*05	310 #	302	-0-	-8	-0-	12	1	280	3	Y	-0-			-0-
						10	4							
*06	394 R	394	-0-	-0-	-0-	16	1	376	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
*07	411 R	411	-0-	-0-	-0-	18	1	389	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
*08	403 #	288	-0-	-115	-0-	13	1	274	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
09	360 #	305	-0-	-55	-0-	14	1	282	3	Y	-0-			-0-
						9	4							

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING "I" FEE		//CONT.// //CONT.//		20097 700 148113	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
STERLING "I" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 148885	COMPL. DATE 03/26/1985	TOTAL DEPTH 8107	PERF. N/A						
*04		362 R	362	-0-	-0-	16	1	326	3	Y	-0-		-0-
						20	4						
*05		348 R	348	-0-	-0-	14	1	323	3	Y	-0-		-0-
						11	4						
*06		335 R	335	-0-	-0-	14	1	319	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
*07		375 R	375	-0-	-0-	16	1	355	3	Y	-0-		-0-
						4	4						
*08		353 R	353	-0-	-0-	16	1	335	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
09		330 #	318	-0-	-12	14	1	295	3	Y	-0-		-0-
						9	4						
STERLING "I" FEE		WELL #: 11		RRCID -> 148886	COMPL. DATE 05/23/1985	TOTAL DEPTH 8102	PERF. N/A						
*04		300 #	216	-0-	-84	10	1	194	3	Y	-0-		-0-
						12	4						
*05		310 #	184	-0-	-126	8	1	170	3	Y	-0-		-0-
						6	4						
*06		240 #	185	-0-	-55	7	1	177	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
*07		310 #	196	-0-	-114	9	1	185	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
*08		310 R	310	-0-	-0-	14	1	295	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
*09		395 R	395	-0-	-0-	18	1	366	3	Y	-0-		-0-
						11	4						
STERLING "J" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 148887	COMPL. DATE 01/08/1977	TOTAL DEPTH 7950	PERF. N/A						
*04		30 #	28	-0-	-2	1	1	25	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
*05		42 R	42	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
*06		371 R	371	-0-	-0-	15	1	354	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
*07		306 R	306	-0-	-0-	13	1	290	3	Y	-0-		-0-
						3	4						
*08		191 R	191	-0-	-0-	9	1	181	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
*09		148 R	148	-0-	-0-	7	1	137	3	Y	-0-		-0-
						4	4						
STERLING "J" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 148888	COMPL. DATE 01/01/1978	TOTAL DEPTH 7860	PERF. N/A						
*04		630 #	543	-0-	-87	24	1	485	3	Y	4	4 0	-0-
						30	4	4	9				
*05		775 #	583	-0-	-192	24	1	538	3	Y	2	2 0	-0-
						19	4	2	9				
*06		792 R	792	-0-	-0-	32	1	756	3	Y	1	1 0	-0-
						3	4	1	9				
*07		775 #	747	-0-	-28	32	1	704	3	Y	3	3 0	-0-
						8	4	3	9				
*08		775 #	765	-0-	-10	35	1	718	3	Y	8	8 0	-0-
						3	4	9	9				
*09		774 R	774	-0-	-0-	34	1	705	3	Y	12	11 0	1
						22	4	13	9				

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 STERLING "J" FEE WELL #: 3 RRCID -> 148889 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 7940 PERF. N/A

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

STERLING 'J' FEE WELL #: 5 RRCID -> 148890 COMPL. DATE 11/09/1982 TOTAL DEPTH 7943 PERF. N/A

*04	299 R	299	-0-	-0-	-0-	13 1	256 3	Y	13	13 0		1
						16 4	14 9					
*05	28 R	28	-0-	-0-	-0-	1 1	25 3	Y	1	2 0		-0-
						1 4	1 9					
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/04/2016 - PLUGGED 05/04/16

STERLING "J" FEE WELL #: 6 RRCID -> 148891 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 7954 PERF. N/A

*04	870 #	453	-0-	-417	-0-	19 1	395 3	Y	13	13 0		1
						25 4	14 9					
*05	1054 #	466	-0-	-588	-0-	19 1	423 3	Y	8	8 0		1
						15 4	9 9					
*06	1020 #	565	-0-	-455	-0-	23 1	528 3	Y	11	11 0		1
						2 4	12 9					
*07	1054 #	569	-0-	-485	-0-	24 1	525 3	Y	13	13 0		1
						6 4	14 9					
*08	1085 #	492	-0-	-593	-0-	22 1	448 3	Y	18	18 0		1
						2 4	20 9					
09	570 #	550	-0-	-20	-0-	24 1	479 3	Y	29	28 0		2
						15 4	32 9					

STERLING 'L' FEE WELL #: 2 RRCID -> 148893 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

*04	690 #	517	-0-	-173	-0-	23 1	465 3	Y	-0-			-0-
						29 4						
*05	620 #	409	-0-	-211	-0-	17 1	379 3	Y	-0-			-0-
						13 4						
*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					

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

*04	870 #	694	-0-	-176	-0-	55 1	592 3	Y	9	8 0		1
						37 4	10 9					
*05	806 #	606	-0-	-200	-0-	45 1	533 3	Y	8	8 0		1
						19 4	9 9					
*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					

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
FOSTER CONGER		WELL #: 3		RRCID -> 149369		COMPL. DATE 04/26/1994		TOTAL DEPTH 7495		PERF. 6845 - 7400					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*04	180 #	164	-0-	-16	-0-	7 1	147 3	9 4	1 9	Y	1	1 0			-0-
*05	186 #	125	-0-	-61	-0-	5 1	116 3	4 4		Y	-0-				-0-
*06	180 #	131	-0-	-49	-0-	5 1	125 3	1 4		Y	-0-				-0-
*07	254 R	254	-0-	-0-	-0-	11 1	240 3	3 4		Y	-0-				-0-
*08	257 R	257	-0-	-0-	-0-	12 1	244 3	1 4		Y	-0-				-0-
*09	212 R	212	-0-	-0-	-0-	10 1	196 3	6 4		Y	-0-				-0-

STERLING 'D' FEE		WELL #: 12		RRCID -> 149772		COMPL. DATE 11/27/1993		TOTAL DEPTH 8090		PERF. N/A					
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		04/06/2016 - PLUGGED		04/06/16									

STERLING 'F' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149773		COMPL. DATE 10/25/1993		TOTAL DEPTH 8000		PERF. N/A					
*04	270 #	228	-0-	-42	-0-	10 1	197 3	12 4	9 9	Y	8	7 0			1
*05	279 #	210	-0-	-69	-0-	8 1	193 3	6 4	3 9	Y	3	4 0			-0-
*06	789 R	789	-0-	-0-	-0-	31 1	709 3	3 4	46 9	Y	42	38 0			4
*07	914 R	914	-0-	-0-	-0-	38 1	826 3	9 4	41 9	Y	37	39 0			2
*08	911 R	911	-0-	-0-	-0-	40 1	832 3	4 4	35 9	Y	32	32 0			2
*09	634 R	634	-0-	-0-	-0-	27 1	553 3	17 4	37 9	Y	34	34 0			2

STERLING 'J' FEE		WELL #: 12		RRCID -> 149774		COMPL. DATE 08/31/1993		TOTAL DEPTH 8040		PERF. N/A					
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STERLING 'J' FEE		WELL #: 13		RRCID -> 149776		COMPL. DATE 12/20/1993		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A					
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STERLING 'K' FEE		WELL #: 12		RRCID -> 149777		COMPL. DATE 11/16/1993		TOTAL DEPTH 7980		PERF. N/A					
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING 'L' FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
		WELL #: 3		RRCID -> 149778		COMPL. DATE 10/21/1992		TOTAL DEPTH 8090		PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	450 #	263	-0-	-187	-0-	12 1	236 3	Y	-0-			-0-
						15 4						
*05	372 #	273	-0-	-99	-0-	11 1	253 3	Y	-0-			-0-
						9 4						
*06	450 #	319	-0-	-131	-0-	13 1	305 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
*07	465 #	319	-0-	-146	-0-	14 1	302 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
*08	465 #	253	-0-	-212	-0-	12 1	240 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
09	330 #	171	-0-	-159	-0-	8 1	158 3	Y	-0-			-0-
						5 4						
STERLING 'L' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 149779		COMPL. DATE 11/07/1992		TOTAL DEPTH 8060		PERF. N/A		
*04	630 #	404	-0-	-226	-0-	18 1	364 3	Y	-0-			-0-
						22 4						
*05	558 #	449	-0-	-109	-0-	18 1	416 3	Y	-0-			-0-
						15 4						
*06	660 #	467	-0-	-193	-0-	19 1	446 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
*07	682 #	450	-0-	-232	-0-	19 1	426 3	Y	-0-			-0-
						5 4						
*08	682 #	221	-0-	-461	-0-	10 1	210 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
09	480 #	131	-0-	-349	-0-	6 1	121 3	Y	-0-			-0-
						4 4						
STERLING 'L' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 149780		COMPL. DATE 10/06/1992		TOTAL DEPTH 8040		PERF. N/A		
*04	164 R	164	-0-	-0-	-0-	7 1	148 3	Y	-0-			-0-
						9 4						
*05	262 R	262	-0-	-0-	-0-	11 1	243 3	Y	-0-			-0-
						8 4						
*06	351 R	351	-0-	-0-	-0-	14 1	335 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
*07	292 R	292	-0-	-0-	-0-	13 1	276 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
*08	264 R	264	-0-	-0-	-0-	12 1	251 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
*09	231 R	231	-0-	-0-	-0-	10 1	214 3	Y	-0-			-0-
						7 4						
STERLING 'L' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 149781		COMPL. DATE 07/14/1993		TOTAL DEPTH 7930		PERF. N/A		
*04	150 #	138	-0-	-12	-0-	6 1	124 3	Y	-0-			-0-
						8 4						
*05	185 R	185	-0-	-0-	-0-	8 1	171 3	Y	-0-			-0-
						6 4						
*06	180 #	124	-0-	-56	-0-	5 1	118 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
*07	186 #	118	-0-	-68	-0-	5 1	112 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
*08	186 #	119	-0-	-67	-0-	6 1	112 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
09	180 #	111	-0-	-69	-0-	5 1	103 3	Y	-0-			-0-
						3 4						

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
STERLING 'Q' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 149787		COMPL. DATE 12/29/1992		TOTAL DEPTH 8210		PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS 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
*04	252 R	252	-0-	-0-	-0-	11 1 14 4	227 3	Y	-0-		-0-
*05	213 R	213	-0-	-0-	-0-	9 1 7 4	197 3	Y	-0-		-0-
*06	182 R	182	-0-	-0-	-0-	8 1 1 4	173 3	Y	-0-		-0-
*07	194 R	194	-0-	-0-	-0-	8 1 2 4	184 3	Y	-0-		-0-
*08	262 R	262	-0-	-0-	-0-	12 1 1 4	249 3	Y	-0-		-0-
*09	202 R	202	-0-	-0-	-0-	9 1 6 4	187 3	Y	-0-		-0-

STERLING "O" FEE		WELL #: 12		RRCID -> 149789		COMPL. DATE 07/12/1993		TOTAL DEPTH 8425		PERF. N/A	
*04	680 R	680	-0-	-0-	-0-	57 1 37 4	586 3	Y	-0-		-0-
*05	773 R	773	-0-	-0-	-0-	57 1 24 4	692 3	Y	-0-		-0-
*06	370 R	370	-0-	-0-	-0-	32 1 2 4	336 3	Y	-0-		-0-
*07	1438 R	1438	-0-	-0-	-0-	117 1 15 4	1299 3	Y	6	6 0	-0-
*08	1258 R	1258	-0-	-0-	-0-	102 1 5 4	1144 3	Y	6	6 0	-0-
*09	1060 R	1060	-0-	-0-	-0-	89 1 29 4	938 3	Y	4	4 0	-0-

STERLING "O" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 149790		COMPL. DATE 08/21/1993		TOTAL DEPTH 8465		PERF. N/A	
*04	637 R	637	-0-	-0-	-0-	53 1 34 4	550 3	Y	-0-		-0-
*05	727 R	727	-0-	-0-	-0-	53 1 23 4	651 3	Y	-0-		-0-
*06	333 R	333	-0-	-0-	-0-	27 1 2 4	304 3	Y	-0-		-0-
*07	514 R	514	-0-	-0-	-0-	41 1 5 4	468 3	Y	-0-		-0-
*08	403 #	395	-0-	-8	-0-	33 1 1 4	361 3	Y	-0-		-0-
09	390 #	349	-0-	-41	-0-	29 1 10 4	310 3	Y	-0-		-0-

STERLING "R" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 149793		COMPL. DATE 08/28/1989		TOTAL DEPTH 8350		PERF. N/A	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING "R" FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
		WELL #: 9		RRCID -> 149794		COMPL. DATE 10/23/1989		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
*04	720 #	504	-0-	-216	-0-	40 1	433 3	Y	4	4 0	-0-
						27 4	4 9				
*05	620 #	427	-0-	-193	-0-	33 1	377 3	Y	4	4 0	-0-
						13 4	4 9				
*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				
STERLING "R" FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149795		COMPL. DATE 10/09/1989		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A	
*04	1500 #	781	-0-	-719	-0-	63 1	667 3	Y	9	8 0	1
						41 4	10 9				
*05	1240 #	657	-0-	-583	-0-	50 1	577 3	Y	8	8 0	1
						21 4	9 9				
*06	930 #	43	-0-	-887	-0-	4 1	39 3	Y	-0-	1 0	-0-
						4 1	34 3	Y	-0-		-0-
*07	1612 #	38	-0-	-1574	-0-	79 1	755 3	Y	12	11 0	1
						3 4	13 9				
*08	1612 #	850	-0-	-762	-0-	180 1	1764 3	Y	34	33 0	2
						54 4	37 9				
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 149796		COMPL. DATE 10/26/1992		TOTAL DEPTH 8460		PERF. N/A	
*04	1273 R	568	-0-	-705	-0-	47 1	490 3	Y	-0-		-0-
						31 4					
*05	363 R	363	-0-	-0-	-0-	26 1	326 3	Y	-0-		-0-
						11 4					
*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					
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 149797		COMPL. DATE 09/15/1992		TOTAL DEPTH 8425		PERF. N/A	
*04	540 #	474	-0-	-66	-0-	39 1	409 3	Y	-0-		-0-
						26 4					
*05	920 R	920	-0-	-0-	-0-	68 1	821 3	Y	2	2 0	-0-
						29 4	2 9				
*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	6 9				
*09	902 R	902	-0-	-0-	-0-	75 1	794 3	Y	7	7 0	-0-
						25 4	8 9				

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 15		RRCID -> 149807		COMPL. DATE 02/14/1994		TOTAL DEPTH 8500		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	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
*04	450 #	290	-0-	-160	-0-	24 1	251 3	Y	-0-		-0-
						15 4					
*05	465 #	356	-0-	-109	-0-	26 1	319 3	Y	-0-		-0-
						11 4					
*06	342 R	342	-0-	-0-	-0-	30 1	310 3	Y	-0-		-0-
						2 4					
*07	522 R	522	-0-	-0-	-0-	41 1	476 3	Y	-0-		-0-
						5 4					
*08	476 R	476	-0-	-0-	-0-	39 1	435 3	Y	-0-		-0-
						2 4					
*09	403 R	403	-0-	-0-	-0-	34 1	358 3	Y	-0-		-0-
						11 4					
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 16		RRCID -> 149808		COMPL. DATE 05/20/1994		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 8040 - 8420	
*04	180 #	124	-0-	-56	-0-	11 1	107 3	Y	-0-		-0-
						6 4					
*05	186 #	153	-0-	-33	-0-	12 1	136 3	Y	-0-		-0-
						5 4					
*06	147 R	147	-0-	-0-	-0-	13 1	133 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
*07	226 R	226	-0-	-0-	-0-	19 1	205 3	Y	-0-		-0-
						2 4					
*08	205 R	205	-0-	-0-	-0-	16 1	188 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
*09	151 R	151	-0-	-0-	-0-	13 1	134 3	Y	-0-		-0-
						4 4					
STERLING 'D' FEE		WELL #: 13		RRCID -> 150065		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7431 - 7842	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 3		RRCID -> 151319		COMPL. DATE 11/25/1981		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A	
*04	300 #	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-		-0-
*05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-
*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-
GLASS, R. E.		WELL #: 6		RRCID -> 151358		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7263 - 7859	
*04	386 R	386	-0-	-0-	-0-	17 1	347 3	Y	-0-		-0-
						22 4					
*05	403 R	403	-0-	-0-	-0-	17 1	373 3	Y	-0-		-0-
						13 4					
*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					

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
GLASS, R. E.		WELL #:		8	RRCID ->	151359	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8008	PERF. 7308 -	7918		
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
*04		1257 R	1257	-0-	-0-	54	1	1112	3	Y	19	19	0	1
						70	4	21	9					
*05		1364 #	924	-0-	-440	37	1	846	3	Y	10	10	0	1
						30	4	11	9					
*06		1530 #	735	-0-	-795	29	1	688	3	Y	14	14	0	1
						3	4	15	9					
*07		1612 #	787	-0-	-825	33	1	720	3	Y	24	24	0	1
						8	4	26	9					
*08		1612 #	787	-0-	-825	35	1	721	3	Y	25	25	0	1
						3	4	28	9					
09		1260 #	769	-0-	-491	34	1	698	3	Y	14	14	0	1
						22	4	15	9					

STERLING "G" FEE			WELL #:		3	RRCID ->	151360	COMPL. DATE	12/02/1977	TOTAL DEPTH	8050	PERF. N/A		
*04		T. A.	109	-0-	109	219	5	1	98	3	Y	-0-		-0-
							6	4						
*05		767 R	548	-0-	-219	-0-	23	1	507	3	Y	-0-		-0-
							18	4						
*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						

STERLING 'G' FEE			WELL #:		4	RRCID ->	151361	COMPL. DATE	07/25/1982	TOTAL DEPTH	8350	PERF. N/A		
*04		T. A.	239	-0-	239	480	11	1	215	3	Y	-0-		-0-
							13	4						
*05		591 R	111	-0-	-480	-0-	5	1	102	3	Y	-0-		-0-
							4	4						
*06		52 R	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	3	Y	-0-		-0-
							2	1	46	3	Y	-0-		-0-
*07		49 R	49	-0-	-0-	-0-	1	4						
							2	1	43	3	Y	-0-		-0-
*08		45 R	45	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	Y	-0-		-0-
							2	1						
*09		49 R	49	-0-	-0-	-0-	1	4						

STERLING "G" FEE			WELL #:		9	RRCID ->	151363	COMPL. DATE	06/27/1985	TOTAL DEPTH	8150	PERF. N/A		
*04		T. A.	104	-0-	104	207	4	1	92	3	Y	2	2	0
							6	4	2	9				
*05		382 R	175	-0-	-207	-0-	7	1	161	3	Y	1	1	0
							6	4	1	9				
*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						

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
STERLING "G" FEE		WELL #: 14		RRCID -> 151369		COMPL. DATE 09/22/1985		TOTAL DEPTH 8110		PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STERLING "I" FEE		WELL #: 10		RRCID -> 151373		COMPL. DATE 04/25/1985		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A						
*04	330 #	308	-0-	-22	-0-	14 1	277 3	17 4		Y	-0-					-0-
*05	310 #	294	-0-	-16	-0-	12 1	273 3	9 4		Y	-0-					-0-
*06	330 #	158	-0-	-172	-0-	7 1	150 3	1 4		Y	-0-					-0-
*07	341 #	160	-0-	-181	-0-	7 1	151 3	2 4		Y	-0-					-0-
*08	341 #	243	-0-	-98	-0-	11 1	231 3	1 4		Y	-0-					-0-
*09	333 R	333	-0-	-0-	-0-	15 1	309 3	9 4		Y	-0-					-0-
STERLING "J" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 151375		COMPL. DATE 12/03/1983		TOTAL DEPTH 7960		PERF. N/A						
*04	196 R	196	-0-	-0-	-0-	9 1	176 3	11 4		Y	-0-					-0-
*05	198 R	198	-0-	-0-	-0-	8 1	183 3	6 4		Y	1	1 0				-0-
*06	222 R	222	-0-	-0-	-0-	9 1	206 3	1 4		Y	5	5 0				-0-
*07	167 R	167	-0-	-0-	-0-	7 1	151 3	2 4		Y	6	6 0				-0-
*08	491 R	491	-0-	-0-	-0-	22 1	459 3	2 4		Y	7	7 0				-0-
*09	820 R	820	-0-	-0-	-0-	36 1	731 3	22 4		Y	28	26 0				2
STERLING "J" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 151376		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7960		PERF. 7490 - 7562						
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STERLING "O" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 151384		COMPL. DATE 05/02/1978		TOTAL DEPTH 8315		PERF. N/A						
*04	1027 R	1027	-0-	-0-	-0-	80 1	838 3	52 4		Y	52	48 0				4
*05	1213 R	1213	-0-	-0-	-0-	86 1	1050 3	37 4		Y	36	37 0				3
*06	1144 R	1144	-0-	-0-	-0-	97 1	1028 3	5 4		Y	13	15 0				1
*07	1023 #	703	-0-	-320	-0-	57 1	639 3	7 4		Y	-0-	1 0				-0-
*08	1023 #	818	-0-	-205	-0-	66 1	749 3	3 4		Y	-0-					-0-
*09	998 R	998	-0-	-0-	-0-	83 1	886 3	28 4		Y	1	1 0				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
STERLING "O" FEE		WELL #:		10	RRCID ->	151385	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8390	PERF. 7875 -	8284
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS	MONTHLY INJECT. (I) 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
*04	210 #	114	-0-	-96	-0-	10 1	98 3	Y	-0-			-0-
						6 4						
*05	186 #	132	-0-	-54	-0-	10 1	118 3	Y	-0-			-0-
						4 4						
*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					

STERLING "O" FEE		WELL #:		11	RRCID ->	151386	COMPL. DATE	11/20/1985	TOTAL DEPTH	8370	PERF. N/A	
*04	1178 R	846	-0-	-332	-0-	70 1	730 3	Y	-0-			-0-
						46 4						
*05	975 R	975	-0-	-0-	-0-	73 1	872 3	Y	-0-			-0-
						30 4						
*06	537 R	537	-0-	-0-	-0-	46 1	489 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
*07	558 #	436	-0-	-122	-0-	35 1	397 3	Y	-0-			-0-
						4 4						
*08	558 #	389	-0-	-169	-0-	32 1	355 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
09	540 #	436	-0-	-104	-0-	36 1	388 3	Y	-0-			-0-
						12 4						

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

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

STERLING "R" FEE		WELL #:		4	RRCID ->	151401	COMPL. DATE	09/26/1985	TOTAL DEPTH	8325	PERF. N/A	
*04	270 #	168	-0-	-102	-0-	14 1	145 3	Y	-0-			-0-
						9 4						
*05	217 #	145	-0-	-72	-0-	11 1	129 3	Y	-0-			-0-
						5 4						
*06	187 R	187	-0-	-0-	-0-	16 1	170 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
*07	310 #	191	-0-	-119	-0-	18 1	171 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
*08	310 #	207	-0-	-103	-0-	19 1	187 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
09	180 #	158	-0-	-22	-0-	15 1	139 3	Y	-0-			-0-
						4 4						

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
STERLING -R- FEE		WELL #: 5		RRCID -> 151402		COMPL. DATE 07/16/1987		TOTAL DEPTH 8310 PERF. N/A		
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
*04	210 #	124	-0-	-86	-0-	10 1 7 4	107 3	Y	-0-	-0-
*05	217 #	108	-0-	-109	-0-	8 1 3 4	97 3	Y	-0-	-0-
*06	198 R	198	-0-	-0-	-0-	17 1 1 4	180 3	Y	-0-	-0-
*07	217 #	215	-0-	-2	-0-	20 1 2 4	193 3	Y	-0-	-0-
*08	237 R	237	-0-	-0-	-0-	22 1 1 4	214 3	Y	-0-	-0-
09	210 #	174	-0-	-36	-0-	15 1 5 4	154 3	Y	-0-	-0-
STERLING 'F' FEE		WELL #: 11		RRCID -> 151448		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7378 - 7910		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
		WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/14/2016								
STERLING 'K' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 152928		COMPL. DATE 05/24/1977		TOTAL DEPTH 7910 PERF. N/A		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
STERLING 'K' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 152931		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8080 PERF. N/A		
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
		WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/26/2016								
STERLING 'K' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 152932		COMPL. DATE 10/07/1977		TOTAL DEPTH 8061 PERF. N/A		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
STERLING 'K' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 152933		COMPL. DATE 08/26/1977		TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
STERLING 'K' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 152936		COMPL. DATE 11/14/1982		TOTAL DEPTH 8066 PERF. N/A		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
STERLING 'K' FEE		WELL #: 8		RRCID -> 152944		COMPL. DATE 01/01/1984		TOTAL DEPTH 7980 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.	55	-0-	55	55	2	1	53	3	Y	-0-					-0-
*07	T. A.	75	-0-	75	130	3	1	71	3	Y	-0-					-0-
*08	T. A.	89	-0-	89	219	4	1	85	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.	106	-0-	106	325	5	1	98	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
STERLING 'K' FEE		WELL #: 9		RRCID -> 152946		COMPL. DATE 08/11/1985		TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A								
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.	80	-0-	80	80	3	1	74	3	Y	-0-					-0-
*06	T. A.	105	-0-	105	185	4	1	101	3	Y	-0-					-0-
*07	294 R	109	-0-	-185	-0-	5	1	103	3	Y	-0-					-0-
*08	155 #	129	-0-	-26	-0-	6	1	123	3	Y	-0-					-0-
*09	190 R	190	-0-	-0-	-0-	8	1	177	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
STERLING 'K' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 152947		COMPL. DATE 08/27/1985		TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A								
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STERLING 'K' FEE		WELL #: 11		RRCID -> 152948		COMPL. DATE 09/09/1985		TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A								
*04	T. A.	97	-0-	97	347	4	1	87	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
*05	T. A.	126	-0-	126	473	5	1	117	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
*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									
BARBEE, E.E. JR.		WELL #: 5		RRCID -> 154195		COMPL. DATE 04/11/1995		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7661 - 7689								
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 BARBEE, E.E. JR. WELL #: 4 RRCID -> 154196 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7710 - 7734

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

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

*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 6 RRCID -> 154773 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8004 - 8467

*04	1500 #	558	-0-	-942	-0-	46	1	481	3	Y	1	1	0	-0-
						30	4		1					
*05	1550 #	1214	-0-	-336	-0-	89	1	1076	3	Y	10	9	0	1
						38	4		11					
*06	1020 #	580	-0-	-440	-0-	49	1	527	3	Y	2	3	0	-0-
						2	4		2					
*07	1147 #	1102	-0-	-45	-0-	88	1	994	3	Y	8	8	0	-0-
						11	4		9					
*08	1550 #	1200	-0-	-350	-0-	97	1	1096	3	Y	2	2	0	-0-
						5	4		2					
09	1170 #	938	-0-	-232	-0-	78	1	832	3	Y	2	2	0	-0-
						26	4		2					

STERLING "O" FEE WELL #: 3 RRCID -> 155140 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7871 - 8320

*04	311 R	24	-0-	-287	-0-	2	1	21	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*05	115 R	115	-0-	-0-	-0-	9	1	102	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
*06	826 R	826	-0-	-0-	-0-	70	1	753	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
*07	747 R	747	-0-	-0-	-0-	60	1	679	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
*08	460 R	460	-0-	-0-	-0-	37	1	421	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
*09	433 R	433	-0-	-0-	-0-	36	1	385	3	Y	-0-			-0-
						12	4							

STERLING "O" FEE WELL #: 14 RRCID -> 155141 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7862 - 8287

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 12		RRCID -> 155144		COMPL. DATE 07/24/1994		TOTAL DEPTH 8410		PERF. 7883 - 8322		
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
*04	547 R	195	-0-	-352	-0-	16 1	168 3	Y	-0-			-0-
						11 4						
*05	239 R	239	-0-	-0-	-0-	18 1	214 3	Y	-0-			-0-
						7 4						
*06	210 #	163	-0-	-47	-0-	14 1	149 3	Y	-0-			-0-
*07	403 #	219	-0-	-184	-0-	18 1	199 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
*08	465 #	214	-0-	-251	-0-	17 1	196 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
09	240 #	175	-0-	-65	-0-	15 1	155 3	Y	-0-			-0-
						5 4						
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 14		RRCID -> 155145		COMPL. DATE 06/04/1994		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7888 - 8291		
*04	60 #	32	-0-	-28	-0-	2 1	28 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
*05	65 R	65	-0-	-0-	-0-	5 1	58 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
*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						
BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 5		RRCID -> 155857		COMPL. DATE 03/16/1983		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7657 - 8115		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
STERLING "M" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 155875		COMPL. DATE 12/15/1985		TOTAL DEPTH 7749		PERF. 7327 - 7711		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
STERLING "N" FEE		WELL #: 12		RRCID -> 156567		COMPL. DATE 09/24/1993		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7708 - 8080		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
STERLING "N" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 156568		COMPL. DATE 07/28/1993		TOTAL DEPTH 8245		PERF. 7762 - 8170		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*04	169 R	169	-0-	-0-	-0-	7 1	151 3	7 4	2 9	Y	2	2 0			-0-
*05	205 R	205	-0-	-0-	-0-	8 1	186 3	7 4	4 9	Y	4	4 0			-0-
*06	391 R	391	-0-	-0-	-0-	15 1	362 3	2 4	12 9	Y	11	10 0			1
*07	1261 R	1261	-0-	-0-	-0-	53 1	1165 3	13 4	30 9	Y	27	27 0			1
*08	1051 R	1051	-0-	-0-	-0-	47 1	976 3	4 4	24 9	Y	22	22 0			1
*09	830 R	830	-0-	-0-	-0-	37 1	759 3	24 4	10 9	Y	9	9 0			1

BARBEE, E. E. JR.		WELL #: 7		RRCID -> 158162		COMPL. DATE 04/01/1996		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7522 - 7534					
*04	72 R	72	-0-	-0-	-0-	3 1	63 3	4 4	2 9	Y	2	2 0			-0-
*05	122 R	122	-0-	-0-	-0-	5 1	109 3	4 4	4 9	Y	4	4 0			-0-
*06	143 R	143	-0-	-0-	-0-	6 1	132 3	1 4	4 9	Y	4	4 0			-0-
*07	93 R	93	-0-	-0-	-0-	4 1	88 3	1 4		Y	-0-				-0-
*08	122 R	122	-0-	-0-	-0-	6 1	113 3	3 9		Y	3	3 0			-0-
*09	161 R	161	-0-	-0-	-0-	7 1	146 3	5 4	3 9	Y	3	3 0			-0-

STERLING "F" FEE		WELL #: 5		RRCID -> 159903		COMPL. DATE 09/10/1984		TOTAL DEPTH 7815		PERF. 7301 - 7751					
*04	210 #	189	-0-	-21	-0-	8 1	156 3	10 4	15 9	Y	14	13 0			1
*05	231 R	231	-0-	-0-	-0-	8 1	188 3	7 4	28 9	Y	25	24 0			2
*06	334 R	334	-0-	-0-	-0-	12 1	292 3	1 4	29 9	Y	26	26 0			2
*07	285 R	285	-0-	-0-	-0-	12 1	270 3	3 4		Y	-0-	2 0			-0-
*08	471 R	471	-0-	-0-	-0-	22 1	445 3	2 4	2 9	Y	2	2 0			-0-
*09	980 R	980	-0-	-0-	-0-	44 1	888 3	27 4	21 9	Y	19	18 0			1

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

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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*04		350 R	350	-0-	-0-	-0-	15 1	315 3	Y	-0-				-0-
							20 4							
*05		329 R	329	-0-	-0-	-0-	14 1	304 3	Y	-0-				-0-
							11 4							
*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							

STERLING "M" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 159910		COMPL. DATE 09/10/1977		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7356 - 7716				
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

STERLING "M" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 159912		COMPL. DATE 10/14/1983		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7356 - 7725				
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

STERLING "O" FEE		WELL #: 5		RRCID -> 159913		COMPL. DATE 12/04/1982		TOTAL DEPTH 8405		PERF. 7898 - 8342				
*04		233 R	29	-0-	-204	-0-	2 1	25 3	Y	-0-				-0-
							2 4							
*05		113 R	113	-0-	-0-	-0-	8 1	101 3	Y	-0-				-0-
							4 4							
*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							

STERLING "O" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 159914		COMPL. DATE 01/10/1984		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7947 - 8360				
*04		1097 R	571	-0-	-526	-0-	47 1	493 3	Y	-0-				-0-
							31 4							
*05		701 R	701	-0-	-0-	-0-	52 1	627 3	Y	-0-				-0-
							22 4							
*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							

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 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
*04		694 R	694	-0-	-0-	57 1	600 3		Y	-0-			-0-
						37 4							
*05		778 R	778	-0-	-0-	58 1	696 3		Y	-0-			-0-
						24 4							
*06		330 #	231	-0-	-99	20 1	210 3		Y	-0-			-0-
						1 4							
*07		496 #	203	-0-	-293	16 1	185 3		Y	-0-			-0-
						2 4							
*08		496 #	318	-0-	-178	26 1	291 3		Y	-0-			-0-
						1 4							
09		480 #	344	-0-	-136	29 1	306 3		Y	-0-			-0-
						9 4							

BROWNFIELD, V. E.		WELL #:		1	RRCID ->	160020	COMPL. DATE	02/06/1981	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7608 - 8088	
*04		330 #	205	-0-	-125	17 1	177 3		Y	-0-			-0-
						11 4							
*05		518 R	518	-0-	-0-	39 1	463 3		Y	-0-			-0-
						16 4							
*06		528 R	528	-0-	-0-	46 1	480 3		Y	-0-			-0-
						2 4							
*07		518 R	518	-0-	-0-	48 1	465 3		Y	-0-			-0-
						5 4							
*08		496 #	254	-0-	-242	24 1	229 3		Y	-0-			-0-
						1 4							
09		480 #	-0-	-0-	-480				Y	-0-			-0-

BROWNFIELD, V. E.		WELL #:		10	RRCID ->	160021	COMPL. DATE	10/12/1987	TOTAL DEPTH	8140	PERF.	7595 - 8046	
*04		210 #	-0-	-0-	-210				Y	-0-			-0-
*05		93 #	-0-	-0-	-93				Y	-0-			-0-
*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-

GLASS, R. E.		WELL #:		2	RRCID ->	160022	COMPL. DATE	05/14/1992	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7278 - 7892	
*04		913 R	913	-0-	-0-	39 1	807 3		Y	15	15 0		1
						50 4	17 9						
*05		1054 #	813	-0-	-241	33 1	737 3		Y	15	15 0		1
						26 4	17 9						
*06		1020 #	765	-0-	-255	31 1	721 3		Y	9	9 0		1
						3 4	10 9						
*07		1054 #	801	-0-	-253	34 1	750 3		Y	7	8 0		-0-
						9 4	8 9						
*08		1054 #	797	-0-	-257	36 1	744 3		Y	13	12 0		1
						3 4	14 9						
09		900 #	723	-0-	-177	32 1	664 3		Y	5	6 0		-0-
						21 4	6 9						

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
*04	360 #	19	-0-	-341	-0-	2	1	16	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
*05	341 #	80	-0-	-261	-0-	6	1	72	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
*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						
STERLING "I" FEE		WELL #: 16		RRCID -> 162506		COMPL. DATE 08/11/1985		TOTAL DEPTH 8130		PERF. N/A			
*04	360 #	285	-0-	-75	-0-	13	1	256	3	Y	-0-		-0-
						16	4						
*05	372 #	253	-0-	-119	-0-	11	1	234	3	Y	-0-		-0-
						8	4						
*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						
STERLING "R" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 162595		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8335		PERF. 7890 - 8264			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
STERLING "E" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 164414		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8180		PERF. 7606 - 8025			
*04	266 R	266	-0-	-0-	-0-	12	1	239	3	Y	-0-		-0-
						15	4						
*05	203 R	203	-0-	-0-	-0-	8	1	188	3	Y	-0-		-0-
						7	4						
*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-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113		RRCID -> 164458		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7843 - 8270					
STERLING "O" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 164458		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7843 - 8270					
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
*04	771 R	771	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	665	3	Y	-0-			-0-
							42	4							
*05	971 R	971	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	869	3	Y	-0-			-0-
							30	4							
*06	501 R	501	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	457	3	Y	-0-			-0-
							2	4							
*07	481 R	481	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	437	3	Y	-0-			-0-
							5	4							
*08	465 #	358	-0-	-107	-0-	-0-	29	1	328	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
09	450 #	369	-0-	-81	-0-	-0-	31	1	328	3	Y	-0-			-0-
							10	4							

STERLING 'M' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 169500		COMPL. DATE 11/18/1993		TOTAL DEPTH 7890		PERF. 7381 - 7834					
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

STERLING "E" FEE		WELL #: 22		RRCID -> 170179		COMPL. DATE 10/09/1998		TOTAL DEPTH 8125		PERF. 7574 - 8070					
*04	90 #	27	-0-	-63	-0-	-0-	1	1	24	3	Y	-0-			-0-
							2	4							
*05	155 #	49	-0-	-106	-0-	-0-	2	1	45	3	Y	-0-			-0-
							2	4							
*06	171 R	171	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	163	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
*07	296 R	296	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	280	3	Y	-0-			-0-
							3	4							
*08	163 R	163	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	154	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
09	150 #	100	-0-	-50	-0-	-0-	4	1	93	3	Y	-0-			-0-
							3	4							

STERLING "F" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 170180		COMPL. DATE 04/07/1978		TOTAL DEPTH 8080		PERF. 7450 - 8025					
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

STERLING "G" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 170182		COMPL. DATE 04/03/1977		TOTAL DEPTH 8080		PERF. 7648 - 8010					
*04	T. A.	73	-0-	73	147	-0-	3	1	66	3	Y	-0-			-0-
							4	4							
*05	170 R	23	-0-	-147	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
*06	30 #	13	-0-	-17	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-			-0-
*07	31 #	13	-0-	-18	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-			-0-
*08	31 #	14	-0-	-17	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-			-0-
09	30 #	16	-0-	-14	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-			-0-

 CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 STERLING "G" FEE WELL #: 5 RRCID -> 170183 COMPL. DATE 11/11/1983 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7688 - 8054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*04	T. A.	118	-0-	118	237	5 1	106 3	Y	-0-			-0-
						7 4						
*05	351 R	114	-0-	-237	-0-	5 1	105 3	Y	-0-			-0-
						4 4						
*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						

 STERLING "G" FEE WELL #: 6 RRCID -> 170185 COMPL. DATE 03/11/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7648 - 7984

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 STERLING "J" FEE WELL #: 4 RRCID -> 170188 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7510 - 7908

*04	11 #	7	-0-	-4	-0-	7 3		Y	-0-			-0-
*05	11 #	9	-0-	-2	-0-	9 3		Y	-0-			-0-
*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						

 BROWNFIELD, V. E. WELL #: 8 RRCID -> 170199 COMPL. DATE 12/11/1983 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7681 - 8060

*04	1277 R	1277	-0-	-0-	-0-	103 1	1105 3	Y	-0-			-0-
						69 4						
*05	1621 R	1621	-0-	-0-	-0-	125 1	1444 3	Y	2	2 0		-0-
						50 4	2 9					
*06	1590 #	1390	-0-	-200	-0-	120 1	1256 3	Y	7	6 0		1
						6 4	8 9					
*07	2635 #	1423	-0-	-1212	-0-	131 1	1271 3	Y	6	7 0		-0-
						14 4	7 9					
*08	2976 #	1213	-0-	-1763	-0-	114 1	1092 3	Y	2	2 0		-0-
						5 4	2 9					
09	1560 #	1135	-0-	-425	-0-	102 1	982 3	Y	19	18 0		1
						30 4	21 9					

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING									
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113															
BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 11		RRCID -> 170200		COMPL. DATE 10/23/1987		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 7648 - 8073							
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
*04		150 #	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
*05		93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

BARBEE, E. E. JR.		WELL #: 9		RRCID -> 183554		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7562 - 7766		
*04	1842 R	1842	-0-	-0-	-0-	81 1	1635 3	Y	22	22	0	2
						102 4	24 9					
*05	1757 R	1757	-0-	-0-	-0-	72 1	1610 3	Y	17	18	0	1
						56 4	19 9					
*06	2426 R	2426	-0-	-0-	-0-	98 1	2293 3	Y	24	23	0	2
						9 4	26 9					
*07	3467 R	3467	-0-	-0-	-0-	148 1	3241 3	Y	37	37	0	2
						37 4	41 9					
*08	2752 R	2752	-0-	-0-	-0-	125 1	2576 3	Y	36	36	0	2
						11 4	40 9					
*09	2298 R	2298	-0-	-0-	-0-	103 1	2112 3	Y	16	17	0	1
						65 4	18 9					

STERLING "H" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 203650		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 8180		PERF. 7660 - 8121		
*04	187 R	187	-0-	-0-	-0-	8 1	168 3	Y	-0-			-0-
						11 4						
*05	217 #	199	-0-	-18	-0-	8 1	185 3	Y	-0-			-0-
						6 4						
*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						

STERLING "H" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 203651		COMPL. DATE 02/29/2004		TOTAL DEPTH 8170		PERF. 7697 - 8085		
*04	90 #	72	-0-	-18	-0-	3 1	65 3	Y	-0-			-0-
						4 4						
*05	93 #	75	-0-	-18	-0-	3 1	70 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
*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						

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING "I" FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 6		RRCID -> 203702		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 8020		PERF. 7590 - 7990				
*04		330 #	186	-0-	-144	-0-	8 1 10 4	168	3	Y	-0-			-0-
*05		341 #	255	-0-	-86	-0-	10 1 8 4	237	3	Y	-0-			-0-
*06		316 R	316	-0-	-0-	-0-	13 1 1 4	302	3	Y	-0-			-0-
*07		347 R	347	-0-	-0-	-0-	15 1 4 4	328	3	Y	-0-			-0-
*08		341 #	332	-0-	-9	-0-	15 1 1 4	316	3	Y	-0-			-0-
09		330 #	308	-0-	-22	-0-	14 1 9 4	285	3	Y	-0-			-0-
		STERLING "H" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 203714		COMPL. DATE 04/11/2004		TOTAL DEPTH 8220		PERF. 7666 - 8108		
*04		205 R	205	-0-	-0-	-0-	9 1 11 4	185	3	Y	-0-			-0-
*05		208 R	208	-0-	-0-	-0-	9 1 7 4	192	3	Y	-0-			-0-
*06		150 #	144	-0-	-6	-0-	6 1 1 4	137	3	Y	-0-			-0-
*07		155 #	141	-0-	-14	-0-	6 1 2 4	133	3	Y	-0-			-0-
*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-
		STERLING "E" FEE		WELL #: 21		RRCID -> 203723		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7542 - 8024		
*04		61 R	61	-0-	-0-	-0-	3 1 3 4	55	3	Y	-0-			-0-
*05		65 R	65	-0-	-0-	-0-	3 1 2 4	60	3	Y	-0-			-0-
*06		110 R	110	-0-	-0-	-0-	4 1 1 4	105	3	Y	-0-			-0-
*07		593 R	593	-0-	-0-	-0-	26 1 6 4	561	3	Y	-0-			-0-
*08		375 R	375	-0-	-0-	-0-	17 1 1 4	357	3	Y	-0-			-0-
*09		163 R	163	-0-	-0-	-0-	7 1 5 4	145	3	Y	5	5 0		-0-
		STERLING "N" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 203738		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 8110		PERF. 7704 - 8047		
*04		870 #	676	-0-	-194	-0-	29 1 37 4	592	3	Y	16	16 0		1
*05		1442 R	1442	-0-	-0-	-0-	57 1 45 4	1298	3	Y	38	36 0		3
*06		1300 R	1300	-0-	-0-	-0-	52 1 6 4	1213	3	Y	26	27 0		2
*07		1563 R	1563	-0-	-0-	-0-	67 1 16 4	1472	3	Y	7	9 0		-0-
*08		1556 R	1556	-0-	-0-	-0-	71 1 7 4	1457	3	Y	19	18 0		1
09		1230 #	772	-0-	-458	-0-	34 1 21 4	694	3	Y	21	21 0		1

 CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 GLASS, R. E. WELL #: 15 RRCID -> 213820 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7222 - 7536

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
*04	262 R	262	-0-	-0-	-0-	11 1	236 3	Y	-0-			-0-
						15 4						
*05	287 R	287	-0-	-0-	-0-	12 1	266 3	Y	-0-			-0-
						9 4						
*06	315 R	315	-0-	-0-	-0-	13 1	301 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
*07	360 R	360	-0-	-0-	-0-	16 1	340 3	Y	-0-			-0-
						4 4						
*08	363 R	363	-0-	-0-	-0-	17 1	344 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
*09	409 R	409	-0-	-0-	-0-	19 1	378 3	Y	-0-			-0-
						12 4						

 STERLING "I" FEE WELL #: 12 RRCID -> 213821 COMPL. DATE 07/07/1985 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7634 - 8038

*04	551 R	551	-0-	-0-	-0-	24 1	495 3	Y	-0-			-0-
						32 4						
*05	446 R	446	-0-	-0-	-0-	18 1	413 3	Y	-0-			-0-
						15 4						
*06	461 R	461	-0-	-0-	-0-	19 1	440 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
*07	428 R	428	-0-	-0-	-0-	19 1	405 3	Y	-0-			-0-
						4 4						
*08	403 #	309	-0-	-94	-0-	15 1	292 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
09	390 #	205	-0-	-185	-0-	9 1	190 3	Y	-0-			-0-
						6 4						

 BARBEE, E.E. JR. WELL #: 1 RRCID -> 213966 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7640 - 7878

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 STERLING "E" FEE WELL #: 10 RRCID -> 213974 COMPL. DATE 10/03/1982 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7614 - 8082

*04	581 R	581	-0-	-0-	-0-	25 1	513 3	Y	10	9 0		1
						32 4	11 9					
*05	611 R	611	-0-	-0-	-0-	25 1	559 3	Y	7	7 0		1
						19 4	8 9					
*06	783 R	783	-0-	-0-	-0-	31 1	729 3	Y	18	17 0		2
						3 4	20 9					
*07	617 R	617	-0-	-0-	-0-	26 1	574 3	Y	10	12 0		-0-
						6 4	11 9					
*08	435 R	435	-0-	-0-	-0-	20 1	409 3	Y	4	4 0		-0-
						2 4	4 9					
*09	302 R	302	-0-	-0-	-0-	14 1	277 3	Y	2	2 0		-0-
						9 4	2 9					

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 9		RRCID -> 218567		COMPL. DATE 09/29/1987		TOTAL DEPTH 8205		PERF. 7681 - 8060					
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
*04	359 R	359	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	310	3	Y	-0-			-0-
							20	4							
*05	440 R	440	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	392	3	Y	-0-			-0-
							14	4							
*06	355 R	355	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	323	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
*07	359 R	359	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	321	3	Y	-0-			-0-
							4	4							
*08	310 #	186	-0-	-124	-0-	-0-	17	1	168	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
09	300 #	-0-	-0-	-300	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STERLING 'D' FEE		WELL #: 11		RRCID -> 219380		COMPL. DATE 11/23/1993		TOTAL DEPTH 8070		PERF. 7444 - 7992					
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	T. A.	231	-0-	231	-0-	-0-	9	1	215	3	Y	-0-			-0-
							7	4							
*06	T. A.	260	-0-	260	-0-	-0-	10	1	249	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
*07	757 R	266	-0-	-491	-0-	-0-	12	1	251	3	Y	-0-			-0-
							3	4							
*08	341 #	177	-0-	-164	-0-	-0-	8	1	168	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
*09	357 R	357	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	331	3	Y	-0-			-0-
							10	4							

STERLING "F" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 219575		COMPL. DATE 07/10/1978		TOTAL DEPTH 7967		PERF. 7150 - 7866					
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 4		RRCID -> 219642		COMPL. DATE 12/13/1981		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7718 - 8086					
*04	240 #	-0-	-0-	-240	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	217 #	-0-	-0-	-217	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

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

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
GLASS, R. E.		WELL #: 12		RRCID -> 219691		COMPL. DATE 10/19/1985		TOTAL DEPTH 7940		PERF. 7295 - 7898				
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
*04	713 R	713	-0-	-0-	-0-	31 1	642 3	40 4		Y	-0-			-0-
*05	744 #	721	-0-	-23	-0-	29 1	669 3	23 4		Y	-0-			-0-
*06	810 #	585	-0-	-225	-0-	24 1	558 3	3 4		Y	-0-			-0-
*07	837 #	632	-0-	-205	-0-	27 1	598 3	7 4		Y	-0-			-0-
*08	837 #	635	-0-	-202	-0-	29 1	603 3	3 4		Y	-0-			-0-
09	720 #	644	-0-	-76	-0-	29 1	595 3	18 4	2 9	Y	2	2 0		-0-

GLASS, R. E.		WELL #: 14		RRCID -> 219837		COMPL. DATE 08/23/1987		TOTAL DEPTH 8030		PERF. 7304 - 7910				
*04	241 R	241	-0-	-0-	-0-	11 1	217 3	13 4		Y	-0-			-0-
*05	262 R	262	-0-	-0-	-0-	11 1	242 3	9 4		Y	-0-			-0-
*06	428 R	428	-0-	-0-	-0-	17 1	409 3	2 4		Y	-0-			-0-
*07	540 R	540	-0-	-0-	-0-	23 1	512 3	5 4		Y	-0-			-0-
*08	565 R	565	-0-	-0-	-0-	26 1	537 3	2 4		Y	-0-			-0-
09	240 #	239	-0-	-1	-0-	11 1	221 3	7 4		Y	-0-			-0-

STERLING 'Q' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 226765		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 7805		PERF. 7330 - 7500				
*04	120 #	57	-0-	-63	-0-	3 1	51 3	3 4		Y	-0-			-0-
*05	124 #	73	-0-	-51	-0-	3 1	67 3	3 4		Y	-0-			-0-
*06	120 #	116	-0-	-4	-0-	5 1	110 3	1 4		Y	-0-			-0-
*07	142 R	142	-0-	-0-	-0-	6 1	134 3	2 4		Y	-0-			-0-
*08	208 R	208	-0-	-0-	-0-	9 1	189 3	9 9		Y	8	8 0		-0-
*09	536 R	536	-0-	-0-	-0-	24 1	487 3	14 4	11 9	Y	10	9 0		1

STERLING "E" FEE		WELL #: 11		RRCID -> 237126		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 8106		PERF. 7590 - 8074				
04	120 #	35	-0-	-85	-0-	2 1	31 3	2 4		Y	-0-			-0-
05	124 #	49	-0-	-75	-0-	2 1	45 3	2 4		Y	-0-			-0-
06	120 #	119	-0-	-1	-0-	5 1	114 3			Y	-0-			-0-
*07	198 R	198	-0-	-0-	-0-	9 1	187 3	2 4		Y	-0-			-0-
*08	162 R	162	-0-	-0-	-0-	7 1	154 3	1 4		Y	-0-			-0-
09	120 #	10	-0-	-110	-0-	10 3				Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113		WELL #: 7		RRCID -> 247357		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 8010		PERF. 7378 - 7977	
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		
*04	903 R	903	-0-	-0-	-0-	39 1 50 4	803 3 11 9	Y	10	9 0	1		
*05	1643 #	947	-0-	-696	-0-	38 1 30 4	867 3 12 9	Y	11	11 0	1		
*06	1590 #	832	-0-	-758	-0-	33 1 4 4	781 3 14 9	Y	13	13 0	1		
*07	1891 #	837	-0-	-1054	-0-	35 1 9 4	770 3 23 9	Y	21	21 0	1		
*08	1891 #	788	-0-	-1103	-0-	35 1 3 4	719 3 31 9	Y	28	27 0	2		
09	930 #	795	-0-	-135	-0-	36 1 22 4	722 3 15 9	Y	14	15 0	1		

BROWNFIELD, V.E.		WELL #: 7		RRCID -> 249787		COMPL. DATE 11/14/1983		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7702 - 8098			
*04	844 R	844	-0-	-0-	-0-	67 1 44 4	707 3 26 9	Y	24	24 0	2		
*05	806 #	515	-0-	-291	-0-	39 1 16 4	454 3 6 9	Y	5	7 0	-0-		
*06	1050 #	368	-0-	-682	-0-	31 1 2 4	335 3 6 9	Y	-0-		-0-		
*07	1395 #	407	-0-	-988	-0-	37 1 4 4	366 3 4 4	Y	-0-		-0-		
*08	1395 #	504	-0-	-891	-0-	47 1 2 4	453 3 2 9	Y	2	2 0	-0-		
*09	1183 R	1183	-0-	-0-	-0-	99 1 30 4	962 3 92 9	Y	84	79 0	5		

STERLING "L" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 256665		COMPL. DATE 11/13/1992		TOTAL DEPTH 8030		PERF. 7287 - 7844			
*04	120 #	104	-0-	-16	-0-	4 1 6 4	94 3 4 4	Y	-0-		-0-		
*05	124 #	107	-0-	-17	-0-	4 1 4 4	99 3 4 4	Y	-0-		-0-		
*06	120 #	91	-0-	-29	-0-	4 1	87 3	Y	-0-		-0-		
*07	124 #	90	-0-	-34	-0-	4 1 1 4	85 3 4 4	Y	-0-		-0-		
*08	124 #	116	-0-	-8	-0-	4 1 24 9	88 3 9 9	Y	22	21 0	1		
*09	246 R	246	-0-	-0-	-0-	9 1 5 4	175 3 57 9	Y	52	50 0	3		

STERLING Q FEE		WELL #: 2		RRCID -> 270739		COMPL. DATE 03/04/2008		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7105 - 7735			
*04	98 R	98	-0-	-0-	-0-	4 1 5 4	89 3 4 4	Y	-0-		-0-		
*05	105 R	105	-0-	-0-	-0-	4 1 3 4	98 3 4 4	Y	-0-		-0-		
*06	131 R	131	-0-	-0-	-0-	5 1	126 3	Y	-0-		-0-		
*07	155 #	140	-0-	-15	-0-	6 1 1 4	133 3 4 4	Y	-0-		-0-		
*08	176 R	176	-0-	-0-	-0-	8 1 1 4	163 3 4 9	Y	4	4 0	-0-		
*09	129 R	129	-0-	-0-	-0-	6 1 4 4	117 3 2 9	Y	2	2 0	-0-		

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING "H" FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 148113		ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING						
		WELL #:	4	RRCID -> 272640	COMPL. DATE 02/06/2004	TOTAL DEPTH 8230	PERF. 7702	- 8196				
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
*04	270 #	245	-0-	-25	-0-	11 1 14 4	220 3	N	-0-			-0-
*05	341 #	251	-0-	-90	-0-	10 1 8 4	233 3	N	-0-			-0-
*06	330 #	202	-0-	-128	-0-	8 1 1 4	193 3	N	-0-			-0-
*07	341 #	221	-0-	-120	-0-	10 1 2 4	209 3	N	-0-			-0-
*08	341 #	157	-0-	-184	-0-	7 1 1 4	149 3	N	-0-			-0-
09	240 #	58	-0-	-182	-0-	3 1 2 4	53 3	N	-0-			-0-

STERLING "G" FEE		WELL #:		13	RRCID -> 272652	COMPL. DATE 08/23/1985	TOTAL DEPTH 8110	PERF. 7683	- 8047			
*04	T. A.	62	-0-	62	124	3 1 3 4	56 3	Y	-0-			-0-
*05	189 R	65	-0-	-124	-0-	3 1 2 4	60 3	Y	-0-			-0-
*06	253 R	253	-0-	-0-	-0-	10 1 1 4	242 3	Y	-0-			-0-
*07	285 R	285	-0-	-0-	-0-	12 1 3 4	270 3	Y	-0-			-0-
*08	239 R	239	-0-	-0-	-0-	11 1 1 4	227 3	Y	-0-			-0-
*09	129 R	129	-0-	-0-	-0-	6 1 3 4	120 3	Y	-0-			-0-

STERLING "G" FEE		WELL #:		7	RRCID -> 273716	COMPL. DATE 04/02/1984	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7669	- 8044			
*04	1142 R	601	-0-	-541	-0-	25 1 32 4	519 3	Y	23	21 0		2
*05	661 R	661	-0-	-0-	-0-	26 1 20 4	586 3	Y	26	26 0		2
*06	1041 R	1041	-0-	-0-	-0-	38 1 4 4	900 3	Y	90	84 0		8
*07	1130 R	1130	-0-	-0-	-0-	45 1 11 4	991 3	Y	75	80 0		3
*08	979 R	979	-0-	-0-	-0-	43 1 4 4	878 3	Y	49	49 0		3
*09	1104 R	1104	-0-	-0-	-0-	48 1 30 4	976 3	Y	45	45 0		3

STERLING "H" FEE		WELL #:		16	RRCID -> 278951	COMPL. DATE 10/10/1985	TOTAL DEPTH 8160	PERF. 7686	- 8114			
*04	60 #	52	-0-	-8	-0-	2 1 3 4	47 3	Y	-0-			-0-
*05	62 #	55	-0-	-7	-0-	2 1 2 4	51 3	Y	-0-			-0-
*06	100 R	100	-0-	-0-	-0-	4 1 1 4	95 3	Y	-0-			-0-
*07	102 R	102	-0-	-0-	-0-	4 1 1 4	97 3	Y	-0-			-0-
*08	95 R	95	-0-	-0-	-0-	4 1 1 4	90 3	Y	-0-			-0-
09	60 #	54	-0-	-6	-0-	2 1 1 4	51 3	Y	-0-			-0-

CONGRER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
STERLING-N-FEE		WELL #:		4	RRCID ->	279306	COMPL. DATE	03/22/1982	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7756 - 8162
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
*04	130 R	130	-0-	-0-	-0-	6 1	117 3	Y	-0-			-0-
						7 4						
*05	68 R	68	-0-	-0-	-0-	3 1	63 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
*06	210 #	65	-0-	-145	-0-	3 1	62 3	Y	-0-			-0-
*07	279 #	86	-0-	-193	-0-	4 1	81 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
*08	511 R	511	-0-	-0-	-0-	24 1	485 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
*09	653 R	653	-0-	-0-	-0-	30 1	604 3	Y	-0-			-0-
						19 4						
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	N	-0-			-0-
						1 4						
09	14B2 EXT	236	-0-	236	528	11 1	218 3	N	-0-			-0-
						7 4						
STERLING "I" FEE		WELL #:		14	RRCID ->	281248	COMPL. DATE	08/02/2016	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7624 - 7993
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
COG OPERATING LLC		WELL #:		166150	RRCID ->	073460	COMPL. DATE	05/30/1977	TOTAL DEPTH	7651	PERF.	N/A
FOSTER		WELL #:		1014	RRCID ->	073460	COMPL. DATE	05/30/1977	TOTAL DEPTH	7651	PERF.	N/A
04	880 R	880	-0-	-0-	-0-	880 3		N	-0-			-0-
05	895 R	895	-0-	-0-	-0-	895 3		N	-0-			-0-
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-
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		WELL #:		253406	RRCID ->	058613	COMPL. DATE	12/18/1973	TOTAL DEPTH	8610	PERF.	N/A
F. CONGER 19		WELL #:		3	RRCID ->	058613	COMPL. DATE	12/18/1973	TOTAL DEPTH	8610	PERF.	N/A
04	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198 2		N	-0-			-0-
05	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154 2		N	-0-			-0-
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-
F. CONGER 7		WELL #:		2	RRCID ->	058614	COMPL. DATE	01/31/1974	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	N/A
04	DLQ G-10	272	-0-	272	272	272 2		N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	280	-0-	280	552	280 2		N	-0-			-0-
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-

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE		
04	750 #	515	-0-	-235	-0-	493	2	22	9	N	20	13	0			29			
05	690 R	690	-0-	-0-	-0-	672	2	18	9	N	16	20	0			25			
06	650 R	650	-0-	-0-	-0-	638	2	12	9	N	11					36			
07	641 R	641	-0-	-0-	-0-	617	2	24	9	N	22	43	0			15			
08	682 #	449	-0-	-233	-0-	449	2			N	-0-					15			
*09	660 #	560	-0-	-100	-0-	541	2	19	9	N	17	19	0			13			

CARPER 12		WELL #:		1		RRCID ->		061816		COMPL. DATE		12/19/1974		TOTAL DEPTH		8635		PERF. N/A	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
09	14B2 EXT	-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	
04	300 #	158	-0-	-142	-0-	158	2			N	-0-					-0-			
05	310 #	201	-0-	-109	-0-	201	2			N	-0-					-0-			
06	300 #	221	-0-	-79	-0-	221	2			N	-0-					-0-			
07	217 #	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					-0-			
08	220 R	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-			
*09	278 R	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-			

CARPER "12"		WELL #:		2		RRCID ->		063546		COMPL. DATE		05/13/1975		TOTAL DEPTH		7525		PERF. N/A	
04	DLQ G-10	258	-0-	258	-0-	258	2			N	-0-					-0-			
05	DLQ G-10	315	-0-	315	-0-	573	2			N	-0-					-0-			
06	844 R	271	-0-	-573	-0-	271	2			N	-0-					-0-			
07	229 R	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-			
08	341 #	172	-0-	-169	-0-	172	2			N	-0-					-0-			
09	300 #	221	-0-	-79	-0-	221	2			N	-0-					-0-			

F. CONGER 1		WELL #:		1 A		RRCID ->		063991		COMPL. DATE		07/15/1975		TOTAL DEPTH		7583		PERF. N/A	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
09	14B2 EXT	-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	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
09	14B2 EXT	-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	
04	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-			
05	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-			
06	60 #	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					-0-			
07	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-			
08	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-			
09	60 #	41	-0-	-19	-0-	41	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	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
04	210 #	186	-0-	-24	-0-	186	2			N	-0-				-0-
05	175 R	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-				-0-
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-

WESTBROOK 28		WELL #:		1		RRCID ->		079202		COMPL. DATE 10/11/1978		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6794 - 6863	
04	510 #	496	-0-	-14	-0-	495	2	1	9	N	1	11	0		8
05	372 #	369	-0-	-3	-0-	368	2	1	9	N	1	6	0		3
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		1
08	527 #	388	-0-	-139	-0-	388	2			N	-0-				1
*09	595 R	595	-0-	-0-	-0-	594	2	1	9	N	1	1	0		1

WESTBROOK 27		WELL #:		1		RRCID ->		081767		COMPL. DATE 03/24/1979		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 6650 - 6971	
04	120 #	117	-0-	-3	-0-	115	2	2	9	N	2				8
05	124 #	102	-0-	-22	-0-	99	2	3	9	N	3				11
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

WESTBROOK 28		WELL #:		2		RRCID ->		081787		COMPL. DATE 04/03/1979		TOTAL DEPTH 7443		PERF. 6774 - 6949	
04	DLQ G-10	442	-0-	442	-0-	442	2			N	-0-				-0-
05	DLQ G-10	215	-0-	215	-0-	657	2			N	-0-				-0-
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-

TERRY 15		WELL #:		1		RRCID ->		084261		COMPL. DATE 09/14/1979		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7050 - 7101	
04	682 R	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-				-0-
05	666 R	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-				-0-
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		-0-
08	713 #	666	-0-	-47	-0-	666	2			N	-0-				-0-
09	690 #	623	-0-	-67	-0-	623	2			N	-0-				-0-

TERRY 16		WELL #:		3		RRCID ->		085934		COMPL. DATE 12/27/1979		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7073 - 7251	
04	DLQ G-10	284	-0-	284	-0-	284	2	1	9	N	1	1	0		1
05	DLQ G-10	205	-0-	205	-0-	489	2	2	9	N	2	1	0		2
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		2
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		2

TERRY 18		WELL #:		3		RRCID ->		087510		COMPL. DATE 04/15/1980		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7469 - 7535	
04	390 #	335	-0-	-55	-0-	335	2			N	-0-				-0-
05	403 #	281	-0-	-122	-0-	281	2			N	-0-				-0-
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-

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TERRY 7		WELL #:		1		RRCID -> 095775		COMPL. DATE 10/12/1981		TOTAL DEPTH 8920		PERF. 7271 - 7577		
04	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			-0-
05	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			-0-
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-

F. CONGER 1		WELL #:		4		RRCID -> 095830		COMPL. DATE 10/16/1981		TOTAL DEPTH 8780		PERF. 7261 - 7434		
04	120 #	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-			-0-
05	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-			-0-
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-

TERRY 18		WELL #:		4		RRCID -> 096829		COMPL. DATE 12/16/1981		TOTAL DEPTH 7716		PERF. 7482 - 7533		
04	852 R	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-			-0-
05	744 #	633	-0-	-111	-0-	633	2			N	-0-			-0-
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-

RT FOSTER 11		WELL #:		4		RRCID -> 097247		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7625		PERF. 7390 - 7487		
04	DLQ G-10	65	-0-	65	65	64	2	1	9	N	1	2	0	1
05	DLQ G-10	66	-0-	66	131	66	2			N	-0-			1
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-

F. CONGER		WELL #:		304		RRCID -> 097317		COMPL. DATE 01/05/1982		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 7196 - 7407		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WESTBROOK 29		WELL #:		3		RRCID -> 100389		COMPL. DATE 05/27/1982		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 6950 - 7148		
04	422 R	422	-0-	-0-	-0-	401	2	21	9	N	19	9	0	26
05	555 R	555	-0-	-0-	-0-	538	2	17	9	N	15	18	0	23
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

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	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

F. CONGER 6				WELL #:		4		RRCID -> 102877		COMPL. DATE 11/01/1982		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7296 - 7495	
04	540 #	427	-0-	-113	-0-	427	2				N	-0-			-0-
05	527 #	374	-0-	-153	-0-	374	2				N	-0-			-0-
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-

TERRY				WELL #:		603		RRCID -> 107966		COMPL. DATE 11/07/1983		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7205 - 7233	
04	DLQ G-10	162	-0-	162	-0-	162	2				N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	198	-0-	198	-0-	360	2				N	-0-			-0-
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-

F. CONGER 5				WELL #:		2A		RRCID -> 109093		COMPL. DATE 01/18/1984		TOTAL DEPTH 7655		PERF. 7393 - 7524	
04	330 #	175	-0-	-155	-0-	157	2	18	9	N	16	30	1		36
05	341 #	81	-0-	-260	-0-	68	2	13	9	N	12	25	1		23
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	38	1		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	15	1		11

F. CONGER 19				WELL #:		194 U		RRCID -> 109275		COMPL. DATE 01/18/1984		TOTAL DEPTH 8753		PERF. 7127 - 7289	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WESTBROOK 27				WELL #:		2		RRCID -> 111301		COMPL. DATE 01/08/1980		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6603 - 6793	
04	DLQ G-10	386	-0-	386	-0-	386	2				N	-0-			2
05	DLQ G-10	626	-0-	626	-0-	1012	2	1	9	N	1				3
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

WESTBROOK 29				WELL #:		2		RRCID -> 111482		COMPL. DATE 02/21/1981		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6865 - 6949	
04	DLQ G-10	245	-0-	245	-0-	245	2	3	9	N	3				3
05	DLQ G-10	242	-0-	242	-0-	487	2	2	9	N	2	2	0		3
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	6	0		2
08	248 #	190	-0-	-58	-0-	190	2			N	-0-				2
*09	270 #	237	-0-	-33	-0-	235	2	2	9	N	2	3	0		1

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04		223 R	223	-0-	-0-	-0-		223	2			Y	-0-					-0-	
05		231 R	231	-0-	-0-	-0-		231	2			Y	-0-					-0-	
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-	

DOOLEY		WELL #:		103		RRCID ->		113830		COMPL. DATE		09/07/1984		TOTAL DEPTH		8150		PERF. 7404 - 7462	
04		482 R	482	-0-	-0-	-0-		476	2	6	9	Y	5					16	
05		523 R	523	-0-	-0-	-0-		517	2	6	9	Y	5	11	0			10	
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	

WESTBROOK 33		WELL #:		2		RRCID ->		115600		COMPL. DATE		02/09/1979		TOTAL DEPTH		7500		PERF. 6760 - 6898	
04		1770 #	188	-0-	-1582	-0-		153	2	35	9	N	32					57	
05		1829 #	208	-0-	-1621	-0-		129	2	79	9	N	72	72	1			57	
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	

DOOLEY "A"		WELL #:		104		RRCID ->		118143		COMPL. DATE		07/13/1985		TOTAL DEPTH		8050		PERF. 7346 - 7381	
04		750 #	421	-0-	-329	-0-		420	2	1	9	Y	1					9	
05		806 #	736	-0-	-70	-0-		734	2	2	9	Y	2	6	0			5	
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	

F. CONGER 5		WELL #:		1		RRCID ->		118206		COMPL. DATE		07/03/1974		TOTAL DEPTH		7475		PERF. 7314 - 7418	
04		418 R	418	-0-	-0-	-0-		416	2	2	9	N	2					22	
05		499 R	499	-0-	-0-	-0-		497	2	2	9	N	2					24	
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	

F. CONGER 6		WELL #:		3		RRCID ->		118207		COMPL. DATE		03/23/1981		TOTAL DEPTH		7512		PERF. 7193 - 7363	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

TERRY 17		WELL #:		2		RRCID ->		118875		COMPL. DATE		10/16/1985		TOTAL DEPTH		8669		PERF. 6638 - 7325	
04		1170 #	995	-0-	-175	-0-		994	2	1	9	N	1	2	0			3	
05		1125 R	1125	-0-	-0-	-0-		1111	2	14	9	N	13	2	0			14	
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	

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WESTBROOK 29		WELL #:		4	RRCID ->	120262	COMPL. DATE	01/31/1986	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	6946 - 7117
04	450 #	415	-0-	-35	-0-	409	2	6 9	N	5	4 0	8
05	434 #	377	-0-	-57	-0-	373	2	4 9	N	4	6 0	6
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

TERRY		WELL #:		3105	RRCID ->	121106	COMPL. DATE	04/08/1986	TOTAL DEPTH	8702	PERF.	7165 - 7260
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

F. CONGER 7		WELL #:		3	RRCID ->	128609	COMPL. DATE	09/07/1988	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7250 - 7406
04	DLQ G-10	448	-0-	448	-0-	448	2		N	-0-		-0-
05	DLQ G-10	481	-0-	481	-0-	929	2		N	-0-		-0-
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-

CARPER 12		WELL #:		3	RRCID ->	128666	COMPL. DATE	09/20/1988	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7130 - 7234
04	90 #	30	-0-	-60	-0-	21	2	9 9	N	8	23 0	6
05	93 #	36	-0-	-57	-0-	32	2	4 9	N	4		10
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

F. CONGER		WELL #:		305	RRCID ->	129009	COMPL. DATE	11/01/1988	TOTAL DEPTH	8784	PERF.	7240 - 7460
04	1140 #	1055	-0-	-85	-0-	1045	2	10 9	N	9	29 0	27
05	1178 #	997	-0-	-181	-0-	989	2	8 9	N	7	19 0	15
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

CARPER 12		WELL #:		4	RRCID ->	129079	COMPL. DATE	10/28/1988	TOTAL DEPTH	7687	PERF.	7190 - 7314
04	330 #	167	-0-	-163	-0-	167	2		N	-0-	1 0	3
05	341 #	268	-0-	-73	-0-	268	2		N	-0-		3
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

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	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	DLQ G-10	421	-0-	421		421	2		N	-0-		-0-
05	DLQ G-10	542	-0-	542		963	2		N	-0-		-0-
06	1431 R	468	-0-	-963		-0-	2		N	-0-		-0-
07	501 R	501	-0-	-0-		-0-	2		N	-0-		-0-
08	558 #	479	-0-	-79		-0-	2		N	-0-		-0-
*09	599 R	599	-0-	-0-		-0-	2		N	-0-		-0-

RT FOSTER 11		WELL #:		5	RRCID ->	129470	COMPL. DATE	11/27/1988	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7418 - 7520
04	DLQ G-10	311	-0-	311		311	2		N	-0-		1
05	DLQ G-10	303	-0-	303		614	2		N	-0-		1
06	915 R	301	-0-	-614		-0-	2		N	-0-		1
07	341 R	341	-0-	-0-		-0-	2		N	-0-		1
08	341 #	307	-0-	-34		-0-	2		N	-0-		1
09	300 #	243	-0-	-57		-0-	2		N	-0-		1

RT FOSTER 10		WELL #:		3	RRCID ->	130788	COMPL. DATE	02/23/1989	TOTAL DEPTH	7705	PERF.	7495 - 7523
04	1830 #	-0-	-0-	-1830		-0-			N	7	23 0	5
05	1891 #	-0-	-0-	-1891		-0-			N	5		10
06	120 R	120	-0-	-0-		-0-	2	3 9	N	3		13
07	458 R	458	-0-	-0-		-0-	2	2 9	N	2		15
08	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-			N	4		19
09	120 #	-0-	-0-	-120		-0-			N	3	20 0	2

RT FOSTER 18		WELL #:		2	RRCID ->	130789	COMPL. DATE	04/12/1989	TOTAL DEPTH	8753	PERF.	7075 - 7168
04	DLQ G-10	274	-0-	274		274	2	1 9	N	1	5 0	1
05	DLQ G-10	283	-0-	283		557	2	1 9	N	1		2
06	769 R	212	-0-	-557		-0-	2	1 9	N	1		3
07	328 R	328	-0-	-0-		-0-	2		N	-0-		3
08	324 R	324	-0-	-0-		-0-	2	1 9	N	1		4
*09	360 R	360	-0-	-0-		-0-	2		N	-0-	4 0	-0-

F. CONGER 19		WELL #:		6	RRCID ->	130790	COMPL. DATE	03/23/1989	TOTAL DEPTH	8892	PERF.	7115 - 7291
04	749 R	749	-0-	-0-		-0-	2	4 9	N	4	1 0	5
05	713 #	666	-0-	-47		-0-	2	3 9	N	3	3 0	5
06	690 #	675	-0-	-15		-0-	2	2 9	N	2		7
07	775 #	767	-0-	-8		-0-	2	4 9	N	4	8 0	3
08	775 #	704	-0-	-71		-0-	2		N	-0-		3
*09	750 #	663	-0-	-87		-0-	2	3 9	N	3	4 0	2

F. CONGER 6		WELL #:		5	RRCID ->	131029	COMPL. DATE	04/29/1989	TOTAL DEPTH	7627	PERF.	7188 - 7298
04	420 #	274	-0-	-146		-0-	2		N	-0-		-0-
05	434 #	347	-0-	-87		-0-	2		N	-0-		-0-
06	420 #	267	-0-	-153		-0-	2		N	-0-		-0-
07	403 #	227	-0-	-176		-0-	2		N	-0-		-0-
08	372 #	262	-0-	-110		-0-	2		N	-0-		-0-
09	330 #	253	-0-	-77		-0-	2		N	-0-		-0-

FOSTER 8		WELL #:		5	RRCID ->	132871	COMPL. DATE	11/04/1989	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7512 - 7639
04	510 #	450	-0-	-60		-0-	2		N	-0-		23
05	527 #	413	-0-	-114		-0-	2		N	-0-		23
06	480 #	433	-0-	-47		-0-	2		N	-0-		23
07	496 #	428	-0-	-68		-0-	2	6 9	N	5		28
08	557 R	557	-0-	-0-		-0-	2	31 9	N	28		56
*09	573 R	573	-0-	-0-		-0-	2	31 9	N	28		84

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WESTBROOK 29				WELL #: 5		RRCID -> 133448		COMPL. DATE 01/04/1990		TOTAL DEPTH 7601		PERF. 7106 - 7276		
04	510 #	440	-0-	-70	-0-	432	2	8	9	N	7			7
05	479 R	479	-0-	-0-	-0-	473	2	6	9	N	5	5	0	7
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

F. CONGER 7				WELL #: 6		RRCID -> 134537		COMPL. DATE 06/05/1990		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7162 - 7263		
04	590 R	590	-0-	-0-	-0-	578	2	12	9	N	11	16	0	21
05	608 R	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-	15	0	6
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-

CARPER 12				WELL #: 5		RRCID -> 134547		COMPL. DATE 05/24/1990		TOTAL DEPTH 7554		PERF. 7216 - 7346		
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	1	0	-0-
05	62 #	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-			-0-
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-

F. CONGER 1				WELL #: 6		RRCID -> 134570		COMPL. DATE 07/08/1990		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7290 - 7403		
04	541 R	541	-0-	-0-	-0-	532	2	9	9	N	8	11	0	15
05	575 R	575	-0-	-0-	-0-	569	2	6	9	N	5	10	0	10
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

F. CONGER 6				WELL #: 6		RRCID -> 134571		COMPL. DATE 06/15/1990		TOTAL DEPTH 7605		PERF. 7144 - 7278		
04	DLQ G-10	317	-0-	317	-0-	317	2			N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	448	-0-	448	-0-	765	2			N	-0-			-0-
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-

RT FOSTER 10				WELL #: 4		RRCID -> 134579		COMPL. DATE 07/11/1990		TOTAL DEPTH 7751		PERF. 7507 - 7586		
04	900 #	664	-0-	-236	-0-	661	2	3	9	N	3	10	0	2
05	930 #	790	-0-	-140	-0-	767	2	23	9	N	21			23
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

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
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

F. CONGER 19		WELL #:		8	RRCID ->	136548	COMPL. DATE	09/05/1990	TOTAL DEPTH	8780	PERF.	7110 - 7319			
04	DLQ G-10	364	-0-	364	-0-	364	361	2	3	9	N	3			3
05	DLQ G-10	492	-0-	492	-0-	856	489	2	3	9	N	3	2	0	4
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

F. CONGER		WELL #:		306	RRCID ->	136549	COMPL. DATE	10/04/1990	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7160 - 7267			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-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			
04	607 R	607	-0-	-0-	-0-		597	2	10	9	Y	9	10	1	3
05	609 R	609	-0-	-0-	-0-		594	2	15	9	Y	14	10	1	7
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

RT FOSTER 10		WELL #:		5	RRCID ->	137437	COMPL. DATE	02/05/1991	TOTAL DEPTH	7754	PERF.	7576 - 7661			
04	810 #	555	-0-	-255	-0-		534	2	21	9	N	19	54	0	13
05	841 R	841	-0-	-0-	-0-		829	2	12	9	N	11			24
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

GLASS "C"		WELL #:		804	RRCID ->	138342	COMPL. DATE	05/18/1984	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7622 - 8154			
04	750 #	743	-0-	-7	-0-		743	2			Y	-0-			-0-
05	775 #	768	-0-	-7	-0-		768	2			Y	-0-			-0-
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-

FLINT "B"		WELL #:		1701	RRCID ->	138347	COMPL. DATE	01/26/1987	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7629 - 7925			
04	616 R	616	-0-	-0-	-0-		607	2	9	9	Y	8	8	0	1
05	686 R	686	-0-	-0-	-0-		676	2	10	9	Y	9	9	0	1
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

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	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	540 #	492	-0-	-48	-0-	492	2			Y	-0-			-0-
05	558 #	504	-0-	-54	-0-	504	2			Y	-0-			-0-
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-

F. CONGER 19				WELL #: 7		RRCID -> 138884		COMPL. DATE 06/12/1991		TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7143 - 7323				
04	210 #	118	-0-	-92	-0-	118	2			N	-0-			-0-
05	256 R	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-			-0-
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-

F. CONGER 6				WELL #: 7		RRCID -> 138900		COMPL. DATE 07/01/1991		TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7185 - 7354				
04	209 R	209	-0-	-0-	-0-	197	2	12	9	N	11			21
05	263 R	263	-0-	-0-	-0-	253	2	10	9	N	9			30
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

WESTBROOK 29				WELL #: 7		RRCID -> 139143		COMPL. DATE 07/24/1991		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7015 - 7233				
04	DLQ G-10	642	-0-	642	-0-	642	2	4	9	N	4	1	0	4
05	DLQ G-10	532	-0-	532	-0-	1174	2	3	9	N	3	3	0	4
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

RT FOSTER 18				WELL #: 3		RRCID -> 139486		COMPL. DATE 09/19/1991		TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7042 - 7166				
04	1170 #	1097	-0-	-73	-0-	1089	2	8	9	N	7	23	0	5
05	1209 #	1106	-0-	-103	-0-	1102	2	4	9	N	4			9
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

WESTBROOK 32				WELL #: 7		RRCID -> 139748		COMPL. DATE 10/03/1991		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6796 - 7003				
04	508 R	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-			-0-
05	529 R	529	-0-	-0-	-0-	527	2	2	9	N	2			2
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

WESTBROOK 8				WELL #: 6		RRCID -> 140136		COMPL. DATE 11/21/1991		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7434 - 7573				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	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
04	397 R	397	-0-	-0-	-0-	397 2				N	-0-			-0-
05	352 R	352	-0-	-0-	-0-	352 2				N	-0-			-0-
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

WESTBROOK 32				WELL #: 6		RRCID -> 140138		COMPL. DATE 08/10/1991		TOTAL DEPTH 7254		PERF. 6641 - 6945		
04	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195 2				Y	-0-			-0-
05	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223 2				Y	-0-			-0-
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

WESTBROOK 32				WELL #: 8		RRCID -> 140288		COMPL. DATE 12/18/1991		TOTAL DEPTH 7330		PERF. 6839 - 6978		
04	390 #	236	-0-	-154	-0-	236 2				N	-0-			-0-
05	279 #	234	-0-	-45	-0-	234 2				N	-0-			-0-
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-

RAY "A"				WELL #: 2131		RRCID -> 140484		COMPL. DATE 07/12/1990		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7509 - 8013		
04	585 R	585	-0-	-0-	-0-	585 2				Y	-0-			-0-
05	616 R	616	-0-	-0-	-0-	616 2				Y	-0-			-0-
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-

F. CONGER 19				WELL #: 9		RRCID -> 140532		COMPL. DATE 12/29/1991		TOTAL DEPTH 7560		PERF. 7289 - 7355		
04	715 R	715	-0-	-0-	-0-	715 2				N	-0-			-0-
05	766 R	766	-0-	-0-	-0-	766 2				N	-0-			-0-
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-

GLASS "A"				WELL #: 813		RRCID -> 140605		COMPL. DATE 04/09/1985		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7753 - 8143		
04	450 #	423	-0-	-27	-0-	408 2		15 9		Y	14	14 0		1
05	465 #	433	-0-	-32	-0-	415 2		18 9		Y	16	16 0		1
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

GLASS "F"				WELL #: 412		RRCID -> 140606		COMPL. DATE 02/16/1985		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7731 - 8219		
04	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74 2				Y	-0-			-0-
05	93 #	80	-0-	-13	-0-	80 2				Y	-0-			-0-
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-

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	PROD	GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	888 R	888	-0-	-0-	-0-	882	2	6	9	N	5	7	0	9
05	744 #	619	-0-	-125	-0-	618	2	1	9	N	1	6	0	4
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-

ALLEIN "A"		WELL #:		228		RRCID -> 140784		COMPL. DATE 03/11/1979		TOTAL DEPTH 8426		PERF. 8001 - 8292		
04	747 R	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-			-0-
05	376 R	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-			-0-
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-

GLASS		WELL #:		724		RRCID -> 140789		COMPL. DATE 10/03/1983		TOTAL DEPTH 8370		PERF. 7691 - 8251		
04	456 R	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-			-0-
05	515 R	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-			-0-
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-

GLASS		WELL #:		924		RRCID -> 140790		COMPL. DATE 12/11/1985		TOTAL DEPTH 8394		PERF. 7816 - 8313		
04	1110 R	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			Y	-0-			-0-
05	1144 R	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			Y	-0-			-0-
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-

GRIGSBY		WELL #:		1314		RRCID -> 140889		COMPL. DATE 07/23/1990		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7797 - 8178		
04	390 #	356	-0-	-34	-0-	356	2			Y	-0-			-0-
05	372 #	370	-0-	-2	-0-	370	2			Y	-0-			-0-
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-

GLASS "F"		WELL #:		312		RRCID -> 140890		COMPL. DATE 09/12/1980		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7636 - 8136		
04	420 #	299	-0-	-121	-0-	299	2			Y	-0-			-0-
05	434 #	314	-0-	-120	-0-	314	2			Y	-0-			-0-
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-

GLASS "F"		WELL #:		612		RRCID -> 140891		COMPL. DATE 06/06/1985		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7693 - 8176		
04	240 #	230	-0-	-10	-0-	230	2			Y	-0-			-0-
05	248 #	236	-0-	-12	-0-	236	2			Y	-0-			-0-
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-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING											
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406																	
GLASS -K-		WELL #:		204		RRCID ->		140892		COMPL. DATE		10/06/1978		TOTAL DEPTH		8340		PERF. 7795 -		8174	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
04	507 R	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					-0-					
05	499 R	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-					
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-					

RAY "C"		WELL #:		203		RRCID ->		140918		COMPL. DATE		11/14/1984		TOTAL DEPTH		8325		PERF. 7617 -		8160	
04	375 R	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-					
05	382 R	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-					
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-					

HILDEBRAND		WELL #:		6226		RRCID ->		140940		COMPL. DATE		10/19/1984		TOTAL DEPTH		8325		PERF. 7603 -		8111	
04	780 #	774	-0-	-6	-0-	731	2	43	9	Y	39	40	0			3					
05	775 #	738	-0-	-37	-0-	716	2	22	9	Y	20	21	0			2					
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					

HILDEBRAND		WELL #:		6707		RRCID ->		140942		COMPL. DATE		04/14/1985		TOTAL DEPTH		8200		PERF. 7005 -		8051	
04	690 #	452	-0-	-238	-0-	452	2			Y	-0-	2	0			-0-					
05	713 #	270	-0-	-443	-0-	270	2			Y	-0-					-0-					
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-					

GLASS "C"		WELL #:		704		RRCID ->		140946		COMPL. DATE		04/28/1984		TOTAL DEPTH		8300		PERF. 7721 -		8153	
04	914 R	914	-0-	-0-	-0-	891	2	23	9	Y	21	21	0			2					
05	888 R	888	-0-	-0-	-0-	879	2	9	9	Y	8	9	0			1					
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					

WESTBROOK 29		WELL #:		8		RRCID ->		140958		COMPL. DATE		02/26/1992		TOTAL DEPTH		7260		PERF. 6657 -		7112	
04	270 #	144	-0-	-126	-0-	126	2	18	9	N	16					16					
05	474 R	474	-0-	-0-	-0-	460	2	14	9	N	13	11	0			18					
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					

WESTBROOK		WELL #:		405		RRCID ->		141012		COMPL. DATE		07/01/1984		TOTAL DEPTH		8250		PERF. 7217 -		8069	
04	810 #	783	-0-	-27	-0-	770	2	13	9	Y	12	11	0			1					
05	837 #	785	-0-	-52	-0-	750	2	35	9	Y	32	30	0			3					
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					

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	417 R	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-			-0-
05	419 R	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-			-0-
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-

F. CONGER 6		WELL #: 8		RRCID -> 141096		COMPL. DATE 03/20/1992		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7129 - 7304				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GLASS "F"		WELL #: 512		RRCID -> 141351		COMPL. DATE 03/30/1985		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7655 - 8105				
04	395 R	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-			-0-
05	408 R	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-			-0-
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-

CR FOSTER 9		WELL #: 6		RRCID -> 141521		COMPL. DATE 04/29/1992		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7508 - 7770				
04	540 #	369	-0-	-171	-0-	369	2			N	-0-			1
05	558 #	440	-0-	-118	-0-	440	2			N	-0-	1 0		-0-
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

RT FOSTER 18		WELL #: 4		RRCID -> 141597		COMPL. DATE 05/18/1992		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7011 - 7114				
04	DLQ G-10	371	-0-	371	371	371	2			N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	362	-0-	362	733	362	2			N	-0-			-0-
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-

CARPER 12		WELL #: 6		RRCID -> 141621		COMPL. DATE 06/04/1992		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7290 - 7398				
04	270 #	109	-0-	-161	-0-	108	2	1 9		N	1	25 0		-0-
05	660 R	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-			-0-
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-

L. FOSTER 8		WELL #: 7		RRCID -> 141622		COMPL. DATE 05/26/1992		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7510 - 7718				
04	783 R	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-			-0-
05	744 #	679	-0-	-65	-0-	679	2			N	-0-			-0-
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

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
04		547 R	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
05		558 #	371	-0-	-187	-0-	371	2			N	-0-					-0-
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-

F. CONGER 7		WELL #:		7		RRCID -> 141994		COMPL. DATE 07/16/1992		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7114 - 7218					
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRY		WELL #:		606		RRCID -> 142224		COMPL. DATE 08/08/1992		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7272 - 7438					
04		422 R	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-	5	0			4
05		341 #	340	-0-	-1	-0-	340	2			N	-0-	3	0			1
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-

TERRY		WELL #:		7		RRCID -> 143145		COMPL. DATE 10/27/1992		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7314 - 7494					
04		600 #	393	-0-	-207	-0-	393	2			N	-0-					-0-
05		589 #	270	-0-	-319	-0-	270	2			N	-0-					-0-
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-

CARPER 12		WELL #:		7		RRCID -> 143436		COMPL. DATE 11/10/1992		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 7076 - 7152					
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

F. CONGER 1		WELL #:		7		RRCID -> 143595		COMPL. DATE 09/25/1992		TOTAL DEPTH 7630		PERF. 7334 - 7502					
04		330 #	294	-0-	-36	-0-	294	2			N	-0-					-0-
05		537 R	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
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-

RT FOSTER 11		WELL #:		7		RRCID -> 144082		COMPL. DATE 12/01/1992		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 7420 - 7639					
04		240 #	229	-0-	-11	-0-	229	2			N	-0-					-0-
05		248 #	207	-0-	-41	-0-	207	2			N	-0-					-0-
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-

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 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	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

TERRY		WELL #:		609		RRCID -> 144084		COMPL. DATE 12/22/1992		TOTAL DEPTH 8757		PERF. 7260 - 7400			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

F. CONGER 1		WELL #:		8		RRCID -> 144191		COMPL. DATE 12/16/1992		TOTAL DEPTH 7610		PERF. 6980 - 7429			
04	376	R	376	-0-	-0-	-0-	373	2	3	9	N	3	5	0	6
05	387	R	387	-0-	-0-	-0-	385	2	2	9	N	2	4	0	4
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

F. CONGER 19		WELL #:		10		RRCID -> 144193		COMPL. DATE 12/10/1992		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7081 - 7376			
04	930	#	682	-0-	-248	-0-	682	2			N	-0-			-0-
05	961	#	666	-0-	-295	-0-	666	2			N	-0-			-0-
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-

WESTBROOK 21		WELL #:		3		RRCID -> 144714		COMPL. DATE 01/27/1993		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6868 - 7028			
04	614	R	614	-0-	-0-	-0-	612	2	2	9	N	2	2	0	1
05	531	R	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-			1
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-

F. CONGER 19		WELL #:		11		RRCID -> 144719		COMPL. DATE 02/04/1993		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7079 - 7296			
04	810	#	784	-0-	-26	-0-	783	2	1	9	N	1	27	0	19
05	837	#	787	-0-	-50	-0-	787	2			N	-0-	13	0	6
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

F. CONGER 7		WELL #:		9		RRCID -> 145026		COMPL. DATE 03/15/1993		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6967 - 7302			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WESTBROOK 28		WELL #:		6	RRCID ->	146411	COMPL. DATE	07/30/1993	TOTAL DEPTH	7325	PERF.	6692 - 6920		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GLASS, FRANK 16		WELL #:		2	RRCID ->	146994	COMPL. DATE	10/01/1985	TOTAL DEPTH	8547	PERF.	8097 - 8234		
04	540 #	497	-0-	-43	-0-	491	2	6	9	Y	5	6	0	2
05	558 #	500	-0-	-58	-0-	489	2	11	9	Y	10	7	0	5
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

GRIGSBY"10"		WELL #:		1	RRCID ->	146996	COMPL. DATE	02/04/1985	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7833 - 7890		
04	332 R	332	-0-	-0-	-0-	325	2	7	9	Y	6	6	1	2
05	310 #	135	-0-	-175	-0-	126	2	9	9	Y	8	6	1	4
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

PRICE 7		WELL #:		2	RRCID ->	148442	COMPL. DATE	01/26/1994	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7544 - 7745		
04	1170 #	894	-0-	-276	-0-	890	2	4	9	N	4			13
05	1209 #	956	-0-	-253	-0-	952	2	4	9	N	4	11	0	6
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

ALLEIN		WELL #:		122	RRCID ->	148443	COMPL. DATE	12/14/1977	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7947 - 8346		
04	515 R	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-			-0-
05	532 R	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-			-0-
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-

GLASS "H"		WELL #:		432	RRCID ->	148455	COMPL. DATE	05/04/1982	TOTAL DEPTH	8225	PERF.	7517 - 8080		
04	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-			-0-
05	184 R	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-			-0-
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-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE						
04		199 R	199	-0-	-0-	-0-	199	2		Y	-0-				-0-						
05		167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	2		Y	-0-				-0-						
06		176 R	176	-0-	-0-	-0-	176	2		Y	-0-				-0-						
07		169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	2		Y	-0-				-0-						
08		173 R	173	-0-	-0-	-0-	173	2		Y	-0-				-0-						
09		150 #	147	-0-	-3	-0-	147	2		Y	-0-				-0-						

L. FOSTER 4		WELL #:		5		RRCID ->		148466		COMPL. DATE		02/22/1994		TOTAL DEPTH		8000		PERF. 7472 -		7741	
04		420 #	413	-0-	-7	-0-	411	2	2	9	N	2			12						
05		434 #	418	-0-	-16	-0-	416	2	2	9	N	2	10	0	4						
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						

PRICE 17		WELL #:		2		RRCID ->		149612		COMPL. DATE		04/21/1994		TOTAL DEPTH		8000		PERF. 7453 -		7822	
04	DLQ	G-10	472	-0-	472	472	471	2	1	9	N	1			3						
05	DLQ	G-10	390	-0-	390	862	389	2	1	9	N	1	3	0	1						
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						

PRICE 7		WELL #:		3		RRCID ->		149613		COMPL. DATE		05/18/1994		TOTAL DEPTH		8150		PERF. 7478 -		7888	
04		2040 #	455	-0-	-1585	-0-	429	2	26	9	N	24			86						
05		2108 #	521	-0-	-1587	-0-	493	2	28	9	N	25	73	0	38						
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						

GLASS		WELL #:		324		RRCID ->		150619		COMPL. DATE		01/00/1978		TOTAL DEPTH		8400		PERF. N/A			
04		918 R	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-			-0-						
05		964 R	964	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-			-0-						
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-						

GLASS		WELL #:		424		RRCID ->		150622		COMPL. DATE		12/17/1978		TOTAL DEPTH		8400		PERF. N/A			
04		420 #	406	-0-	-14	-0-	406	2			Y	-0-			-0-						
05		372 #	367	-0-	-5	-0-	367	2			Y	-0-			-0-						
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-						

GLASS		WELL #:		624		RRCID ->		150627		COMPL. DATE		10/03/1983		TOTAL DEPTH		8400		PERF. N/A			
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
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-						

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 STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
04	330 #	238	-0-	-92	-0-	238	2			Y	-0-			-0-
05	341 #	251	-0-	-90	-0-	251	2			Y	-0-			-0-
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-

GLASS				WELL #: 1324		RRCID -> 150634		COMPL. DATE 03/09/1990		TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A				
04	600 #	588	-0-	-12	-0-	588	2			Y	-0-			-0-
05	620 #	601	-0-	-19	-0-	601	2			Y	-0-			-0-
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-

ALLEIN				WELL #: 222		RRCID -> 152020		COMPL. DATE 03/01/1980		TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A				
04	150 #	65	-0-	-85	-0-	65	2			Y	-0-			-0-
05	124 #	105	-0-	-19	-0-	105	2			Y	-0-			-0-
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-

WESTBROOK 8				WELL #: 5		RRCID -> 152022		COMPL. DATE 06/15/1990		TOTAL DEPTH 7595 PERF. N/A				
04	510 #	431	-0-	-79	-0-	431	2			Y	-0-			-0-
05	527 #	446	-0-	-81	-0-	446	2			Y	-0-			-0-
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-

ALLEIN				WELL #: 422		RRCID -> 152024		COMPL. DATE 05/17/1985		TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A				
04	480 #	452	-0-	-28	-0-	441	2	11	9	Y	10	9	0	1
05	496 #	494	-0-	-2	-0-	477	2	17	9	Y	15	15	0	1
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

RAY 30				WELL #: 6		RRCID -> 152026		COMPL. DATE 03/17/1990		TOTAL DEPTH 8065 PERF. N/A				
04	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-			-0-
05	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-			-0-
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-

FLINT -B-				WELL #: 201		RRCID -> 152038		COMPL. DATE 10/00/1980		TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD		CODE		CODE		
04		440 R	440	-0-	-0-	-0-		431	2	9	9	Y	8	9	0			1	
05		474 R	474	-0-	-0-	-0-		465	2	9	9	Y	8	8	0			1	
06		453 R	453	-0-	-0-	-0-		438	2	15	9	Y	14	14	0			1	
07		445 R	445	-0-	-0-	-0-		437	2	8	9	Y	7	7	0			1	
08		434 R	434	-0-	-0-	-0-		428	2	6	9	Y	5	6	0			-0-	
*09		429 R	429	-0-	-0-	-0-		420	2	9	9	Y	8	8	0			-0-	

GRIGSBY		WELL #:		114		RRCID ->		152051		COMPL. DATE		10/16/1976		TOTAL DEPTH		9652		PERF. N/A	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

GRIGSBY		WELL #:		214		RRCID ->		152052		COMPL. DATE		01/00/1978		TOTAL DEPTH		8480		PERF. N/A	
04	60	R	60	-0-	-0-	-0-		60	2			Y	-0-					-0-	
05	65	R	65	-0-	-0-	-0-		65	2			Y	-0-					-0-	
06	60	R	60	-0-	-0-	-0-		60	2			Y	-0-					-0-	
07	62	#	55	-0-	-7	-0-		55	2			Y	-0-					-0-	
08	62	#	57	-0-	-5	-0-		57	2			Y	-0-					-0-	
09	60	#	49	-0-	-11	-0-		49	2			Y	-0-					-0-	

GRIGSBY		WELL #:		314		RRCID ->		152053		COMPL. DATE		10/00/1980		TOTAL DEPTH		8400		PERF. N/A	
04	120	#	115	-0-	-5	-0-		115	2			Y	-0-					-0-	
05	125	R	125	-0-	-0-	-0-		125	2			Y	-0-					-0-	
06	120	#	102	-0-	-18	-0-		102	2			Y	-0-					-0-	
07	124	#	111	-0-	-13	-0-		111	2			Y	-0-					-0-	
08	124	#	111	-0-	-13	-0-		111	2			Y	-0-					-0-	
09	120	#	104	-0-	-16	-0-		104	2			Y	-0-					-0-	

HILDEBRAND		WELL #:		7320		RRCID ->		152064		COMPL. DATE		10/14/1985		TOTAL DEPTH		8350		PERF. N/A	
04	420	#	404	-0-	-16	-0-		404	2			Y	-0-					-0-	
05	434	#	414	-0-	-20	-0-		414	2			Y	-0-					-0-	
06	399	R	399	-0-	-0-	-0-		399	2			Y	-0-					-0-	
07	403	#	382	-0-	-21	-0-		382	2			Y	-0-					-0-	
08	403	#	401	-0-	-2	-0-		401	2			Y	-0-					-0-	
*09	403	R	403	-0-	-0-	-0-		403	2			Y	-0-					-0-	

GRIGSBY		WELL #:		1214		RRCID ->		152068		COMPL. DATE		07/15/1986		TOTAL DEPTH		8460		PERF. N/A	
04	773	R	773	-0-	-0-	-0-		747	2	26	9	Y	24	24	0			2	
05	771	R	771	-0-	-0-	-0-		759	2	12	9	Y	11	12	0			1	
06	760	R	760	-0-	-0-	-0-		750	2	10	9	Y	9	9	0			1	
07	775	#	770	-0-	-5	-0-		758	2	12	9	Y	11	11	0			1	
08	775	#	741	-0-	-34	-0-		722	2	19	9	Y	17	17	0			1	
*09	750	#	700	-0-	-50	-0-		690	2	10	9	Y	9	10	0			-0-	

HILDEBRAND		WELL #:		106		RRCID ->		152075		COMPL. DATE		06/22/1992		TOTAL DEPTH		8278		PERF. N/A	
04	DLQ	G-10	233	-0-	233	233		233	2			Y	-0-					-0-	
05	DLQ	G-10	245	-0-	245	478		245	2			Y	-0-					-0-	
06		783 R	305	-0-	-478	-0-		305	2			Y	-0-					-0-	
07		355 R	355	-0-	-0-	-0-		355	2			Y	-0-					-0-	
08		375 R	375	-0-	-0-	-0-		375	2			Y	-0-					-0-	
*09		340 R	340	-0-	-0-	-0-		340	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	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
04	840 #	802	-0-	-38	-0-	788	2	14	9	Y	13	15	0		1
05	868 #	766	-0-	-102	-0-	760	2	6	9	Y	5	6	0		-0-
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-

RAY B		WELL #:		503		RRCID ->		152083		COMPL. DATE 04/28/1993		TOTAL DEPTH 8500		PERF. N/A	
04	351 R	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-				-0-
05	351 R	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-				-0-
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-

RAY		WELL #:		102		RRCID ->		153685		COMPL. DATE 01/00/1978		TOTAL DEPTH 7900		PERF. N/A	
04	233 R	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-				-0-
05	208 R	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-				-0-
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-

REYNOLDS 3A		WELL #:		2		RRCID ->		156966		COMPL. DATE 12/11/1995		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7417 - 7752	
04	DLQ G-10	480	-0-	480	-0-	480	2			N	-0-				-0-
05	DLQ G-10	505	-0-	505	-0-	985	2			N	-0-				-0-
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-

REYNOLDS 3A		WELL #:		3		RRCID ->		159735		COMPL. DATE 07/19/1996		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7452 - 7809	
04	328 R	328	-0-	-0-	-0-	324	2	4	9	N	4				12
05	351 R	351	-0-	-0-	-0-	347	2	4	9	N	4	10	0		6
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

MAHAFFEY		WELL #:		22A		RRCID ->		167832		COMPL. DATE 12/01/1997		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7547 - 7599	
04	150 #	55	-0-	-95	-0-	55	2			N	-0-				73
05	155 #	100	-0-	-55	-0-	100	2			N	-0-				73
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

REYNOLDS 4		WELL #:		2		RRCID ->		167837		COMPL. DATE 03/10/1998		TOTAL DEPTH 8153		PERF. 7665 - 7738	
04	480 #	415	-0-	-65	-0-	415	2			N	-0-				16
05	496 #	410	-0-	-86	-0-	410	2			N	-0-				16
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

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 PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
04	276 R	276	-0-	-0-	-0-	269	2	7	9	N	6			22
05	529 R	529	-0-	-0-	-0-	522	2	7	9	N	6	19	0	9
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

PRICE 18				WELL #: 2		RRCID -> 169043		COMPL. DATE 05/13/1998		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7574 - 7741		
04	1650 #	909	-0-	-741	-0-	896	2	13	9	N	12			46
05	1705 #	912	-0-	-793	-0-	898	2	14	9	N	13	39	0	20
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

REYNOLDS 4				WELL #: 3		RRCID -> 169045		COMPL. DATE 05/16/1998		TOTAL DEPTH 8110		PERF. 7560 - 7712		
04	570 #	447	-0-	-123	-0-	447	2			N	-0-			29
05	558 #	359	-0-	-199	-0-	359	2			N	-0-			29
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

REYNOLDS 4				WELL #: 4		RRCID -> 169046		COMPL. DATE 06/03/1998		TOTAL DEPTH 8116		PERF. 7678 - 7681		
04	270 #	162	-0-	-108	-0-	162	2			N	-0-			-0-
05	217 #	120	-0-	-97	-0-	120	2			N	-0-			-0-
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-

REYNOLDS 4				WELL #: 6		RRCID -> 169048		COMPL. DATE 06/18/1998		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7632 - 7633		
04	360 #	281	-0-	-79	-0-	281	2			N	-0-			63
05	372 #	177	-0-	-195	-0-	177	2			N	-0-			63
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

REYNOLDS 4				WELL #: 5		RRCID -> 169450		COMPL. DATE 07/14/1998		TOTAL DEPTH 7960		PERF. 7518 - 7716		
04	270 #	251	-0-	-19	-0-	251	2			N	-0-			-0-
05	328 R	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-			-0-
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-

BADE, SARAH "16"				WELL #: 1		RRCID -> 169549		COMPL. DATE 07/01/1998		TOTAL DEPTH 8086		PERF. 7342 - 7813		
04	516 R	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-			126
05	957 R	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-			126
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

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	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
04	390 #	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-				-0-
05	403 #	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-				-0-
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-

REYNOLDS 32		WELL #:		1	RRCID ->	169895	COMPL. DATE	08/17/1998	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7541 - 7692			
04	300 #	295	-0-	-5	-0-	271	2	24	9	N	22				53
05	279 #	248	-0-	-31	-0-	220	2	28	9	N	25				78
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

REYNOLDS 4		WELL #:		8	RRCID ->	171349	COMPL. DATE	10/26/1998	TOTAL DEPTH	7975	PERF.	7557 - 7692			
04	270 #	254	-0-	-16	-0-	254	2			N	-0-				1
05	262 R	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-				1
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

REYNOLDS 32		WELL #:		3	RRCID ->	171352	COMPL. DATE	12/11/1998	TOTAL DEPTH	7975	PERF.	7552 - 7754			
04	390 #	310	-0-	-80	-0-	304	2	6	9	N	5				23
05	403 #	360	-0-	-43	-0-	357	2	3	9	N	3				26
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

WESTBROOK 21		WELL #:		6	RRCID ->	171409	COMPL. DATE	10/19/1998	TOTAL DEPTH	7325	PERF.	6791 - 6949			
04	1230 #	685	-0-	-545	-0-	684	2	1	9	N	1				78
05	793 R	793	-0-	-0-	-0-	779	2	14	9	N	13				91
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

RW FOSTER 16		WELL #:		1	RRCID ->	171912	COMPL. DATE	12/22/1998	TOTAL DEPTH	7270	PERF.	6709 - 6925			
04	330 #	219	-0-	-111	-0-	211	2	8	9	Y	7	60	1		11
05	341 #	242	-0-	-99	-0-	227	2	15	9	Y	14				25
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

ALLEIN "A"		WELL #:		427	RRCID ->	172173	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7941 - 8375			
04	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-				-0-
05	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-				-0-
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-

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	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE
04	270 #	116	-0-	-154	-0-	116	2			Y	-0-				-0-
05	279 #	69	-0-	-210	-0-	69	2			Y	-0-				-0-
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-

GLASS				WELL #: 1924		RRCID -> 172222		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7783 - 8196	
04	600 #	554	-0-	-46	-0-	530	2	24	9	Y	22	22	0		2
05	620 #	571	-0-	-49	-0-	547	2	24	9	Y	22	22	0		2
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

RW FOSTER 16				WELL #: 2		RRCID -> 173863		COMPL. DATE 07/30/1999		TOTAL DEPTH 7340		PERF. 6755 - 6996			
04	480 #	431	-0-	-49	-0-	431	2			Y	-0-				-0-
05	558 #	424	-0-	-134	-0-	424	2			Y	-0-				-0-
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-

TERRY 16				WELL #: 4		RRCID -> 174346		COMPL. DATE 08/27/1999		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7123 - 7155			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RW FOSTER 16				WELL #: 3		RRCID -> 174477		COMPL. DATE 09/16/1999		TOTAL DEPTH 7252		PERF. 6649 - 6896			
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TERRY 15				WELL #: 3		RRCID -> 174478		COMPL. DATE 09/29/1999		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6965 - 7008			
04	1230 #	1220	-0-	-10	-0-	1220	2			N	-0-				-0-
05	1271 #	1191	-0-	-80	-0-	1191	2			N	-0-				-0-
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-

GLASS SOUDER				WELL #: 538		RRCID -> 174494		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7942 - 8238	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	134	-0-	134	-0-	134	2	134	2	Y	-0-				-0-
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-

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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	600 #	302	-0-	-298	-0-		302	2			N	-0-			-0-
05	620 #	380	-0-	-240	-0-		380	2			N	-0-			-0-
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-

GLASS		WELL #:		1024		RRCID -> 176987		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7788 - 8226	
04	390 #	369	-0-	-21	-0-		369	2			Y	-0-			-0-
05	380 R	380	-0-	-0-	-0-		380	2			Y	-0-			-0-
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-

GLASS		WELL #:		1224		RRCID -> 176988		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7804 - 8316	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
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-

GLASS		WELL #:		2024		RRCID -> 176989		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7743 - 8251	
04	1036 R	1036	-0-	-0-	-0-		1003	2	33	9	Y	30	29	0	2
05	930 #	886	-0-	-44	-0-		865	2	21	9	Y	19	19	0	2
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

GLASS A		WELL #:		1013		RRCID -> 176990		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7855 - 8265	
04	575 R	575	-0-	-0-	-0-		575	2			Y	-0-			-0-
05	596 R	596	-0-	-0-	-0-		596	2			Y	-0-			-0-
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-

GLASS "C"		WELL #:		604		RRCID -> 176994		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7690 - 8203	
04	630 R	630	-0-	-0-	-0-		622	2	8	9	Y	7	7	0	-0-
05	706 R	706	-0-	-0-	-0-		674	2	32	9	Y	29	27	0	2
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-

GLASS C		WELL #:		904		RRCID -> 176995		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7739 - 8199	
04	570 #	568	-0-	-2	-0-		564	2	4	9	Y	4	4	0	-0-
05	600 R	600	-0-	-0-	-0-		596	2	4	9	Y	4	4	0	-0-
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-

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
04	368 R	368	-0-	-0-	-0-	368	2				Y	-0-				-0-	
05	382 R	382	-0-	-0-	-0-	382	2				Y	-0-				-0-	
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-	

GLASS "G"				WELL #: 714		RRCID -> 176997		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7622 - 8154			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
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-	

HILDEBRAND				WELL #: 117		RRCID -> 176998		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7258 - 7582			
04	870 #	656	-0-	-214	-0-	645	2	11 9	9	Y	10	10 0				1	
05	899 #	574	-0-	-325	-0-	573	2	1 9	9	Y	1	2 0				-0-	
06	780 #	502	-0-	-278	-0-	502	2			Y	-0-					-0-	
07	806 #	767	-0-	-39	-0-	765	2	2 9	9	Y	2	2 0				-0-	
08	808 R	808	-0-	-0-	-0-	805	2	3 9	9	Y	3	3 0				-0-	
09	660 #	564	-0-	-96	-0-	560	2	4 9	9	Y	4	4 0				-0-	

HILDEBRAND				WELL #: 1520		RRCID -> 176999		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8189		PERF. 7512 - 7906			
04	690 #	365	-0-	-325	-0-	365	2			Y	-0-					-0-	
05	713 #	304	-0-	-409	-0-	304	2			Y	-0-					-0-	
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-	

RAY "A"				WELL #: 530		RRCID -> 177000		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8175		PERF. 7492 - 8038			
04	366 R	366	-0-	-0-	-0-	366	2				Y	-0-				-0-	
05	372 #	338	-0-	-34	-0-	338	2				Y	-0-				-0-	
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-	

RAY "A"				WELL #: 1330		RRCID -> 177004		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7436 - 8119			
04	358 R	358	-0-	-0-	-0-	358	2				Y	-0-				-0-	
05	351 R	351	-0-	-0-	-0-	351	2				Y	-0-				-0-	
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-	

RAY "B"				WELL #: 103		RRCID -> 177005		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8380		PERF. 7753 - 8294			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
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-	

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	500 R	500	-0-	-0-	-0-	486	2	14	9	Y	13	13	0	1
05	507 R	507	-0-	-0-	-0-	490	2	17	9	Y	15	15	0	1
06	488 R	488	-0-	-0-	-0-	476	2	12	9	Y	11	11	0	1
07	496 #	491	-0-	-5	-0-	487	2	4	9	Y	4	5	0	-0-
08	496 #	469	-0-	-27	-0-	466	2	3	9	Y	3	3	0	-0-
*09	480 #	452	-0-	-28	-0-	446	2	6	9	Y	5	5	0	-0-

WESTBROOK		WELL #: 508		RRCID -> 177008		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7114 - 7998		
04	422 R	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-			-0-
05	434 #	425	-0-	-9	-0-	425	2			Y	-0-			-0-
06	432 R	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-			-0-
07	445 R	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-			-0-
08	434 #	430	-0-	-4	-0-	430	2			Y	-0-			-0-
09	420 #	403	-0-	-17	-0-	403	2			Y	-0-			-0-

FLINT -B-		WELL #: 602		RRCID -> 177311		COMPL. DATE 03/00/1981		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A				
04	690 #	593	-0-	-97	-0-	592	2	1	9	Y	1	1	0	-0-
05	713 #	634	-0-	-79	-0-	632	2	2	9	Y	2	2	0	-0-
06	690 #	587	-0-	-103	-0-	584	2	3	9	Y	3	3	0	-0-
07	713 #	588	-0-	-125	-0-	585	2	3	9	Y	3	3	0	-0-
08	651 #	572	-0-	-79	-0-	572	2			Y	-0-			-0-
09	600 #	512	-0-	-88	-0-	512	2			Y	-0-			-0-

RW FOSTER 16		WELL #: 4		RRCID -> 177461		COMPL. DATE 04/21/2000		TOTAL DEPTH 7340		PERF. 6782 - 6821				
04	435 R	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-			-0-
05	394 R	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-			-0-
06	270 #	254	-0-	-16	-0-	254	2			Y	-0-			-0-
07	357 R	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-			-0-
08	279 #	220	-0-	-59	-0-	220	2			Y	-0-			-0-
09	270 #	233	-0-	-37	-0-	233	2			Y	-0-			-0-

WESTBROOK 33		WELL #: 5		RRCID -> 184898		COMPL. DATE 08/13/2001		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 6645 - 6857				
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CONGER, F. 1		WELL #: 9		RRCID -> 185141		COMPL. DATE 08/30/2001		TOTAL DEPTH 7825		PERF. 7292 - 7454				
04	2280 #	2089	-0-	-191	-0-	2068	2	21	9	N	19	157	0	30
05	2356 #	2027	-0-	-329	-0-	2007	2	20	9	N	18			48
06	2280 #	2079	-0-	-201	-0-	2058	2	21	9	N	19			67
07	2201 #	2091	-0-	-110	-0-	2073	2	18	9	N	16			83
08	2201 #	2056	-0-	-145	-0-	2032	2	24	9	N	22			105
09	2100 #	1996	-0-	-104	-0-	1972	2	24	9	N	22			127

FOSTER, R. W. 15		WELL #: 2		RRCID -> 185183		COMPL. DATE 09/14/2001		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6584 - 6664				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

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	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
04	270 #	258	-0-	-12	-0-	257	2	1	9	Y	1			7
05	349 R	349	-0-	-0-	-0-	343	2	6	9	Y	5			12
06	305 R	305	-0-	-0-	-0-	293	2	12	9	Y	11			23
07	351 R	351	-0-	-0-	-0-	343	2	8	9	Y	7			30
08	341 #	290	-0-	-51	-0-	280	2	10	9	Y	9			39
09	330 #	224	-0-	-106	-0-	224	2			Y	-0-			39

FOSTER, R. W. 15		WELL #:		3		RRCID -> 187279		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 7225		PERF. 6646 - 6699		
04	720 #	638	-0-	-82	-0-	629	2	9	9	N	8			50
05	744 #	531	-0-	-213	-0-	530	2	1	9	N	1			51
06	720 #	536	-0-	-184	-0-	532	2	4	9	N	4	55	1	-0-
07	744 #	567	-0-	-177	-0-	567	2			N	-0-			-0-
08	744 #	536	-0-	-208	-0-	536	2			N	-0-			-0-
09	630 #	508	-0-	-122	-0-	508	2			N	-0-			-0-

RW FOSTER 16		WELL #:		5		RRCID -> 187571		COMPL. DATE 01/24/2002		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6713 - 6934		
04	498 R	498	-0-	-0-	-0-	488	2	10	9	Y	9			9
05	372 #	94	-0-	-278	-0-	75	2	19	9	Y	17			26
06	360 #	17	-0-	-343	-0-	4	2	13	9	Y	12			38
07	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					Y	25			63
08	372 #	34	-0-	-338	-0-	21	2	13	9	Y	12	58	0	17
09	360 #	-0-	-0-	-360	-0-					Y	23			40

WESTBROOK 27		WELL #:		4		RRCID -> 187573		COMPL. DATE 02/14/2002		TOTAL DEPTH 7275		PERF. 6567 - 6805		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WESTBROOK 21		WELL #:		7		RRCID -> 188498		COMPL. DATE 02/21/2002		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 6751 - 6884		
04	166 R	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-			4
05	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			4
06	120 #	115	-0-	-5	-0-	112	2	3	9	Y	3			3
07	186 #	142	-0-	-44	-0-	142	2			Y	-0-			3
08	186 #	108	-0-	-78	-0-	108	2			Y	-0-			3
09	180 #	166	-0-	-14	-0-	166	2			Y	-0-			3

F. CONGER 6		WELL #:		11		RRCID -> 188912		COMPL. DATE 04/29/2002		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7223 - 7395		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

F. CONGER 5		WELL #:		6		RRCID -> 189176		COMPL. DATE 03/14/2002		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7309 - 7437		
04	1650 #	1641	-0-	-9	-0-	1638	2	3	9	N	3			32
05	1705 #	1637	-0-	-68	-0-	1634	2	3	9	N	3			35
06	1650 #	1634	-0-	-16	-0-	1630	2	4	9	N	4	34	0	5
07	1705 #	1693	-0-	-12	-0-	1691	2	2	9	N	2			7
08	1705 #	1609	-0-	-96	-0-	1607	2	2	9	N	2			9
09	1650 #	1527	-0-	-123	-0-	1517	2	10	9	N	9			18

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	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
04	1470 #	1397	-0-	-73	-0-	1391	2	6	9	Y	5				27
05	1519 #	1491	-0-	-28	-0-	1491	2			Y	-0-				27
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

RW FOSTER 16		WELL #:		6		RRCID -> 191177		COMPL. DATE 10/03/2002		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 6742 - 6781			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-

TERRY 7		WELL #:		4		RRCID -> 194203		COMPL. DATE 12/15/2002		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7442 - 7576			
04	322 R	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-				101
05	233 R	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-				101
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

WESTBROOK 22		WELL #:		10		RRCID -> 194205		COMPL. DATE 12/23/2002		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 6558 - 6781			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WESTBROOK 28		WELL #:		7		RRCID -> 197846		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6788 - 7003			
04	720 #	685	-0-	-35	-0-	635	2	50	9	N	45	159	1		54
05	744 #	679	-0-	-65	-0-	612	2	67	9	N	61				115
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

WESTBROOK 27		WELL #:		5		RRCID -> 200403		COMPL. DATE 12/03/2003		TOTAL DEPTH 7360		PERF. 6723 - 6931			
04	761 R	761	-0-	-0-	-0-	760	2	1	9	N	1				35
05	783 R	783	-0-	-0-	-0-	781	2	2	9	N	2				37
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

RW FOSTER 15		WELL #:		5		RRCID -> 200406		COMPL. DATE 10/08/2003		TOTAL DEPTH 7225		PERF. 6589 - 6702			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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	EOM BALANCE
04	1650 #	1540	-0-	-110	-0-	1506	2	34	9	Y	31	35	0	2
05	1705 #	1615	-0-	-90	-0-	1578	2	37	9	Y	34	33	0	3
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

HILDEBRAND		WELL #: 122		RRCID -> 203878		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 8075		PERF. 7576 - 7716				
04	900 #	867	-0-	-33	-0-	803	2	64	9	Y	58	59	0	4
05	930 #	884	-0-	-46	-0-	811	2	73	9	Y	66	64	0	6
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

BARBEE, E. E.		WELL #: 406		RRCID -> 204150		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7696 - 7723				
04	840 #	475	-0-	-365	-0-	469	2	6	9	Y	5			14
05	922 R	922	-0-	-0-	-0-	916	2	6	9	Y	5	10	0	9
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

FOSTER, R. W. 15		WELL #: 4		RRCID -> 204787		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 7295		PERF. 6633 - 6766				
04	210 #	147	-0-	-63	-0-	147	2			Y	-0-			9
05	217 #	144	-0-	-73	-0-	144	2			Y	-0-			9
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

FOSTER, R. W. 14		WELL #: 3		RRCID -> 205514		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH 7275		PERF. 6692 - 6719				
04	441 R	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-			54
05	434 #	281	-0-	-153	-0-	281	2			N	-0-			54
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

HILDEBRAND		WELL #: 132		RRCID -> 205929		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7276 - 7682				
04	1267 R	1267	-0-	-0-	-0-	1233	2	34	9	Y	31	33	0	2
05	1338 R	1338	-0-	-0-	-0-	1303	2	35	9	Y	32	31	0	3
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

MAHAFFEY -B-		WELL #: 510		RRCID -> 206542		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7782 - 7827		
04	270 #	219	-0-	-51	-0-	219	2			Y	-0-			-0-
05	248 #	193	-0-	-55	-0-	193	2			Y	-0-			-0-
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-

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	660 #	472	-0-	-188	-0-	472	2			-0-			47
05	769 R	769	-0-	-0-	-0-	768	2	1	9	Y	47	0	1
06	791 R	791	-0-	-0-	-0-	790	2	1	9	Y			2
07	682 #	665	-0-	-17	-0-	664	2	1	9	Y			3
08	682 #	663	-0-	-19	-0-	662	2	1	9	Y			4
*09	764 R	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-		4

WESTBROOK				WELL #: 908		RRCID -> 213416		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH 7713		PERF. 7324 - 7410	
04	474 R	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-		18
05	434 #	401	-0-	-33	-0-	401	2			N	-0-		18
06	420 #	396	-0-	-24	-0-	396	2			N	-0-		18
07	496 #	392	-0-	-104	-0-	391	2	1	9	N	-0-		19
08	496 #	371	-0-	-125	-0-	371	2			N	-0-		19
09	480 #	369	-0-	-111	-0-	369	2			N	-0-		19

WESTBROOK 5				WELL #: 7		RRCID -> 213737		COMPL. DATE 12/29/2005		TOTAL DEPTH 7713		PERF. 6971 - 7043	
04	1543 R	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-		51
05	1435 R	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-		51
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

FOSTER, L. -5-				WELL #: 5		RRCID -> 217524		COMPL. DATE 09/30/1998		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7512 - 7710	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CONGER 5				WELL #: 3		RRCID -> 217572		COMPL. DATE 10/02/1996		TOTAL DEPTH 7682		PERF. 7008 - 7424	
04	1230 #	903	-0-	-327	-0-	901	2	2	9	N	2		21
05	1271 #	926	-0-	-345	-0-	922	2	4	9	N	4		25
06	1230 #	897	-0-	-333	-0-	894	2	3	9	N	3	24	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

CONGER 5				WELL #: 4		RRCID -> 217574		COMPL. DATE 11/07/1991		TOTAL DEPTH 7662		PERF. 7034 - 7515	
04	720 #	654	-0-	-66	-0-	644	2	10	9	N	9		84
05	806 #	655	-0-	-151	-0-	640	2	15	9	N	14		98
06	780 #	671	-0-	-109	-0-	656	2	15	9	N	14	95	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

CONGER 5				WELL #: 5		RRCID -> 217585		COMPL. DATE 10/05/1998		TOTAL DEPTH 7775		PERF. 6983 - 7455	
04	720 #	593	-0-	-127	-0-	593	2			N	-0-		5
05	744 #	712	-0-	-32	-0-	711	2	1	9	N	1		6
06	720 #	589	-0-	-131	-0-	588	2	1	9	N	1	6	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

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE		
04		1290 #	1090	-0-	-200	-0-	1077	2	13	9	N		12						75
05		1333 #	1115	-0-	-218	-0-	1105	2	10	9	N		9						84
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

MAHAFFEY -A-		WELL #:		2		RRCID ->		217641		COMPL. DATE		07/16/1985		TOTAL DEPTH		8308		PERF. 7724 - 8163	
04		1050 #	989	-0-	-61	-0-	989	2			N		-0-						8
05		1040 R	1040	-0-	-0-	-0-	1031	2	9	9	N		8						16
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

MAHAFFEY -A-		WELL #:		3		RRCID ->		217643		COMPL. DATE		08/10/1985		TOTAL DEPTH		8311		PERF. 7744 - 7940	
04		480 #	451	-0-	-29	-0-	440	2	11	9	N		10						22
05		466 R	466	-0-	-0-	-0-	458	2	8	9	N		7						29
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

MAHAFFEY -A-		WELL #:		4		RRCID ->		217644		COMPL. DATE		08/30/1985		TOTAL DEPTH		8280		PERF. 7730 - 8180	
04		810 #	769	-0-	-41	-0-	769	2			N		-0-						8
05		805 R	805	-0-	-0-	-0-	802	2	3	9	N		3						11
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

DOOLEY		WELL #:		203		RRCID ->		217971		COMPL. DATE		12/19/1986		TOTAL DEPTH		8150		PERF. 7354 - 7368	
04		11 #	-0-	-0-	-11	-0-					Y		-0-						-0-
05		1 #	-0-	-0-	-1	-0-					Y		-0-						-0-
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-

MAHAFFEY -B-		WELL #:		210		RRCID ->		217973		COMPL. DATE		06/15/1982		TOTAL DEPTH		8250		PERF. 7261 - 8117	
04		630 #	619	-0-	-11	-0-	610	2	9	9	Y		8						20
05		651 #	599	-0-	-52	-0-	591	2	8	9	Y		7		14	0			13
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

BARBEE, E. E.		WELL #:		106		RRCID ->		217979		COMPL. DATE		12/31/1981		TOTAL DEPTH		8250		PERF. 7554 - 8177	
04		681 R	681	-0-	-0-	-0-	679	2	2	9	Y		2						7
05		763 R	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y		-0-		5	0			2
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

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 GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04		450 #	320	-0-	-130	-0-	320	2													-0-
05		434 #	412	-0-	-22	-0-	404	2	8	9	Y										7
06		420 #	411	-0-	-9	-0-	407	2	4	9	Y										11
07		372 #	335	-0-	-37	-0-	335	2			Y			8	0						3
08		403 #	231	-0-	-172	-0-	231	2			Y										3
*09		420 #	73	-0-	-347	-0-	72	2	1	9	Y			3	0						1

BARBEE, E. E.		WELL #:		306		RRCID ->		217982		COMPL. DATE		03/09/1984		TOTAL DEPTH		8300		PERF. 7713 -		8093	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-							-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-							-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-							-0-
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-

MAHAFFEY -B-		WELL #:		310		RRCID ->		218012		COMPL. DATE		02/20/1984		TOTAL DEPTH		8250		PERF. 7764 -		7928	
04		450 #	448	-0-	-2	-0-	434	2	14	9	Y			13							31
05		465 #	424	-0-	-41	-0-	420	2	4	9	Y			4	22	0					13
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

MAHAFFEY -B-		WELL #:		410		RRCID ->		218016		COMPL. DATE		03/20/1984		TOTAL DEPTH		8300		PERF. 7805 -		8195	
04		209 R	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y			-0-							1
05		210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y			-0-							1
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

MAHAFFEY -A- 104		WELL #:		104		RRCID ->		219467		COMPL. DATE		11/25/1981		TOTAL DEPTH		8300		PERF. 7476 -		8100	
04		238 R	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y			-0-							-0-
05		213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y			-0-							-0-
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-

GLASS, FRANK 16		WELL #:		1		RRCID ->		221217		COMPL. DATE		07/03/1984		TOTAL DEPTH		8550		PERF. 8052 -		8452	
04		574 R	574	-0-	-0-	-0-	554	2	20	9	N			18	20	1					6
05		527 #	458	-0-	-69	-0-	426	2	32	9	N			29	21	1					14
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

GLASS, FRANK 16		WELL #:		4		RRCID ->		221224		COMPL. DATE		06/29/2002		TOTAL DEPTH		8575		PERF. 8089 -		8256	
04		988 R	988	-0-	-0-	-0-	957	2	31	9	N			28	76	0					15
05		961 #	943	-0-	-18	-0-	941	2	2	9	N			2							17
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

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 PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
04	358 R	358	-0-	-0-	-0-	336	2	22	9	Y	20			37
05	532 R	532	-0-	-0-	-0-	515	2	17	9	Y	15			52
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

F. CONGER 6				WELL #: 9		RRCID -> 221238		COMPL. DATE 11/09/1998		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7207 - 7355		
04	240 #	180	-0-	-60	-0-	178	2	2	9	Y	2			4
05	279 R	279	-0-	-0-	-0-	278	2	1	9	Y	1			5
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

F. CONGER 6				WELL #: 10		RRCID -> 221241		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6950 - 7442		
04	499 R	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-			-0-
05	518 R	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-			-0-
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-

GRIGSBY "10"				WELL #: 2		RRCID -> 225764		COMPL. DATE 07/02/2005		TOTAL DEPTH 8475		PERF. 7830 - 7920		
04	1470 #	1384	-0-	-86	-0-	1382	2	2	9	N	2	2	1	1
05	1364 #	1346	-0-	-18	-0-	1343	2	3	9	N	3	2	1	2
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

TERRY 18				WELL #: 6		RRCID -> 225769		COMPL. DATE 11/12/1998		TOTAL DEPTH 7925		PERF. 7329 - 7630		
04	329 R	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-			-0-
05	310 #	272	-0-	-38	-0-	272	2			N	-0-			-0-
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-

TERRY 18				WELL #: 2		RRCID -> 234806		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 7155 - 7538		
04	350 R	350	-0-	-0-	-0-	342	2	8	9	N	7			75
05	232 R	232	-0-	-0-	-0-	222	2	10	9	N	9			84
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

REYNOLDS 3A				WELL #: 1		RRCID -> 248654		COMPL. DATE 09/24/1981		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7296 - 7593		
04	210 #	163	-0-	-47	-0-	160	2	3	9	N	3			146
05	246 R	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-			146
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

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	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	
04	860 R	860	-0-	-0-	-0-	860 2				N	-0-			-0-
05	558 #	515	-0-	-43	-0-	515 2				N	-0-			-0-
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-

REYNOLDS 3A				WELL #: 5		RRCID -> 248659		COMPL. DATE 09/25/1997		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7463 - 7716		
04	712 R	712	-0-	-0-	-0-	705 2	7 9	N			6			54
05	624 R	624	-0-	-0-	-0-	621 2	3 9	N			3			57
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

REYNOLDS 3A				WELL #: 8		RRCID -> 250206		COMPL. DATE 12/14/1997		TOTAL DEPTH 8145		PERF. 7539 - 7754		
04	360 #	315	-0-	-45	-0-	315 2		N			-0-			1
05	372 #	228	-0-	-144	-0-	228 2		N			-0-			1
06	300 #	220	-0-	-80	-0-	219 2	1 9	Y			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-

REYNOLDS 3A				WELL #: 9		RRCID -> 250207		COMPL. DATE 01/16/1998		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7458 - 7724		
04	253 R	253	-0-	-0-	-0-	253 2		N			-0-			2
05	432 R	432	-0-	-0-	-0-	432 2		N			-0-			2
06	363 R	363	-0-	-0-	-0-	361 2	2 9	Y			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

REYNOLDS 3A				WELL #: 10		RRCID -> 250208		COMPL. DATE 02/05/1998		TOTAL DEPTH 8145		PERF. 7738 - 7578		
04	210 #	150	-0-	-60	-0-	150 2		N			-0-			46
05	453 R	453	-0-	-0-	-0-	452 2	1 9	N			1			47
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

REYNOLDS 3A				WELL #: 6		RRCID -> 250722		COMPL. DATE 09/16/1997		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7524 - 7734		
04	210 #	176	-0-	-34	-0-	170 2	6 9	N			5			94
05	314 R	314	-0-	-0-	-0-	291 2	23 9	N			21			115
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

BADE -B-				WELL #: 217		RRCID -> 267962		COMPL. DATE 06/27/1992		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7302 - 7897		
04	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219 2		N			-0-			-0-
05	217 #	211	-0-	-6	-0-	211 2		N			-0-			-0-
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-

CONGER (PENN) EQT PRODUCTION TEXAS, LLC CAMPBELL		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 253406		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
		WELL #: 415		RRCID -> 268086		COMPL. DATE 03/29/1993		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7020 - 7894						
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
04	269 R	269	-0-	-0-	-0-	252	2	17	9	N	15	14	0			1
05	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-	1	0			-0-
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-

STAR MAHAFFEY		WELL #: 2		RRCID -> 268425		COMPL. DATE 03/21/2012		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7739 - 8236						
04	210 #	176	-0-	-34	-0-	168	2	8	9	N	7					19
05	186 #	184	-0-	-2	-0-	174	2	10	9	N	9					28
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

MAHAFFEY		WELL #: 2		RRCID -> 277176		COMPL. DATE 09/23/1985		TOTAL DEPTH 8456		PERF. 7937 - 8276						
04	180 #	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-					54
05	186 #	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					54
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

MARGARET		WELL #: 213		RRCID -> 277465		COMPL. DATE 05/21/1979		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7075 - 7895						
04	706 R	706	-0-	-0-	-0-	700	2	6	9	Y	5	6	0			-0-
05	772 R	772	-0-	-0-	-0-	763	2	9	9	Y	8	8	0			-0-
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

WESTBROOK -5-		WELL #: 3		RRCID -> 277756		COMPL. DATE 08/01/1993		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7324 - 7416						
04	552 R	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					52
05	510 R	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					52
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

MAHAFFEY -B-		WELL #: 110		RRCID -> 279398		COMPL. DATE 12/13/1981		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 7642 - 8155						
04	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
05	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
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-

BADE		WELL #: 2		RRCID -> 280068		COMPL. DATE 12/14/1978		TOTAL DEPTH 8125		PERF. 7230 - 7941						
04	DELQ PR	95	-0-	95	234	95	2			N	-0-					-0-
05	0	95	-0-	95	329	95	2			N	-0-					-0-
06	0	84	-0-	84	413	84	2			N	-0-					-0-
07	0	74	-0-	74	487	74	2			N	-0-					-0-
08	0	54	-0-	54	541	54	2			N	-0-					-0-
09	0	69	-0-	69	610	69	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING				
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406				TOTAL DEPTH	8302	PERF.	7758 - 7920	
STAR MAHAFFEY		WELL #:		1	RRCID ->	280193	COMPL. DATE	08/25/1985				
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	0	183	-0-	183	183	170 2	13 9	N	12			12
*07	0	177	-0-	177	360	177 2		N	-0-			12
08	0	173	-0-	173	533	173 2		N	-0-			12
09	0	156	-0-	156	689	156 2		N	-0-			12

EDMONDSON B		WELL #:		132	RRCID ->	280449	COMPL. DATE	10/13/1997	TOTAL DEPTH	9008	PERF.	8142 - 8496
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE		05/01 ->		2718								
05	14B2 EXT	538	-0-	538	3256	538 2		N	-0-			-0-
06	0	431	-0-	431	3687	431 2		N	-0-			-0-
07	0	386	-0-	386	4073	386 2		N	-0-			-0-
08	0	396	-0-	396	4469	396 2		N	-0-			-0-
09	0	346	-0-	346	4815	346 2		N	-0-			-0-

JM COX RESOURCES, L.P.		433075										
FOSTER, ROSS		WELL #:		1	RRCID ->	270855	COMPL. DATE	02/01/1980	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7145 - 7983
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KING ENERGY RESOURCES		465526										
FOSTER 18		WELL #:		1	RRCID ->	064973	COMPL. DATE	04/24/1975	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	N/A
04	120 #	50	-0-	-70	-0-	50 2		Y	-0-			4
05	124 #	103	-0-	-21	-0-	103 2		Y	-0-			4
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

FOSTER 18		WELL #:		3	RRCID ->	095314	COMPL. DATE	09/18/1981	TOTAL DEPTH	7299	PERF.	6982 - 7158
04	60 #	13	-0-	-47	-0-	13 2		N	-0-			24
05	62 #	11	-0-	-51	-0-	11 2		N	-0-			24
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

FOSTER 18		WELL #:		18D	RRCID ->	149108	COMPL. DATE	02/10/1994	TOTAL DEPTH	7242	PERF.	6946 - 7019
04	450 #	210	-0-	-240	-0-	210 2		Y	-0-			86
05	465 #	180	-0-	-285	-0-	180 2		Y	-0-			86
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

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	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
04		30 #	17	-0-	-13	-0-	17 3		N	-0-
05		31 #	18	-0-	-13	-0-	18 3		N	-0-
06		14 #	5	-0-	-9	-0-	5 3		N	-0-
07		31 #	25	-0-	-6	-0-	25 3		N	-0-
08		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-
*09		44 R	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-

FOSTER, R. T. JR. 28				WELL #: 1	RRCID -> 122686	COMPL. DATE 05/26/1977	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7470	- 7822	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
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

FOSTER, R. T. JR. 28				WELL #: 4	RRCID -> 134552	COMPL. DATE 11/17/1978	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7436	- 7726	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
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

RAYDEN				WELL #: 2	RRCID -> 065676	COMPL. DATE 03/20/1976	TOTAL DEPTH 8530	PERF. N/A		
04		323 R	323	-0-	-0-	-0-	323 3		N	-0-
05		310 R	310	-0-	-0-	-0-	310 3		N	-0-
06		300 #	293	-0-	-7	-0-	293 3		N	-0-
07		341 #	299	-0-	-42	-0-	299 3		N	-0-
08		341 #	297	-0-	-44	-0-	297 3		N	-0-
09		330 #	277	-0-	-53	-0-	277 3		N	-0-

FOSTER				WELL #: 108 U	RRCID -> 081735	COMPL. DATE 03/15/1979	TOTAL DEPTH 8670	PERF. 7125	- 7804	
04		402 R	402	-0-	-0-	-0-	402 3		N	-0-
05		403 #	399	-0-	-4	-0-	399 3		N	-0-
06		390 #	387	-0-	-3	-0-	387 3		N	-0-
07		403 #	383	-0-	-20	-0-	383 3		N	-0-
08		403 #	369	-0-	-34	-0-	369 3		N	-0-
09		390 #	358	-0-	-32	-0-	358 3		N	-0-

REMNANT OIL OPERATING, LLC				WELL #: 6	RRCID -> 122688	COMPL. DATE 01/22/1985	TOTAL DEPTH 7881	PERF. 7458	- 7815	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 REMNANT OIL OPERATING, LLC //CONT.// 701545
 FOSTER, R. T. "13" WELL #: 2 RRCID -> 155053 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7143 - 7186

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	CODE	AMT	AMT	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIANA OIL & GAS 779259
 FOSTER, R. T. 20 WELL #: 1 U RRCID -> 065905 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 8545 PERF. N/A

04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 2 RRCID -> 069697 COMPL. DATE 01/17/1977 TOTAL DEPTH 8712 PERF. N/A

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 2C RRCID -> 071245 COMPL. DATE 05/06/1977 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
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

STEWART 20 WELL #: 1 RRCID -> 076644 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
05	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-			73
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

BROWNFIELD 15 WELL #: 1 RRCID -> 078498 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7418 - 7465

04	165	R	165	-0-	-0-	-0-	165	3	N	-0-			-0-
05	54	R	54	-0-	-0-	-0-	54	3	N	-0-			-0-
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-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
SIANA OIL & GAS		//CONT.// 779259		WELL #: 1		RRCID -> 080368		COMPL. DATE 09/26/1978		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 7384				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCENTIRE		WELL #: 3501		RRCID -> 099489		COMPL. DATE 05/12/1982		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7222 - 7374						
04	DLQ G-10	141	-0-	141	657	141	3			Y	-0-			2
05	DLQ G-10	95	-0-	95	752	95	3			Y	-0-			2
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

FOSTER, R. T. 20		WELL #: 3		RRCID -> 118794		COMPL. DATE 10/02/1985		TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6973 - 7474						
04	DLQ G-10	63	-0-	63	673	63	3			Y	-0-			162
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	673					Y	-0-			162
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

TERRY 17		WELL #: 1		RRCID -> 119162		COMPL. DATE 06/15/1993		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6806 - 8698						
04	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-			189
05	1457 #	154	-0-	-1303	-0-	106	3	48	9	N	44	178	1	55
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

WILKINSON		WELL #: 1101		RRCID -> 124850		COMPL. DATE 07/21/1987		TOTAL DEPTH 8037 PERF. 7104 - 7443						
04	29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-			71
05	144 R	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-			71
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

FOSTER, R. T. 20		WELL #: 4		RRCID -> 130791		COMPL. DATE 05/09/1989		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7070 - 7262						
04	DLQ G-10	132	-0-	132	626	132	3			Y	-0-			250
05	853 R	227	-0-	-626	-0-	227	3			Y	-0-			250
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

FOSTER, R. T. 17		WELL #: 4		RRCID -> 132635		COMPL. DATE 11/14/1989		TOTAL DEPTH 8629 PERF. 6947 - 7165						
04	DLQ G-10	55	-0-	55	500	55	3			Y	-0-			34
05	500 R	-0-	-0-	-500	-0-					Y	-0-			34
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

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
SIANA OIL & GAS		//CONT.// 779259		WELL #: 1703		RRCID -> 134280	COMPL. DATE 02/23/1990	TOTAL DEPTH 8655	PERF. 6906	- 7145	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	25 R	25	-0-	-0-	-0-	25 3	N	-0-			92
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			92
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

FOSTER, R. T. 20		WELL #: 5		RRCID -> 138183	COMPL. DATE 04/07/1991	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6971	- 7098			
04	DLQ G-10	76	-0-	76	384	76 3	Y	-0-			-0-
05	513 R	129	-0-	-384	-0-	129 3	Y	-0-			-0-
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-

FOSTER, R. T. 17		WELL #: 1		RRCID -> 138853	COMPL. DATE 08/15/1975	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 6947	- 8489			
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			100
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			100
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

FOSTER, R. T. 20		WELL #: 6		RRCID -> 140704	COMPL. DATE 09/25/1991	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6992	- 7226			
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	158		Y	-0-			-0-
05	T. A.	18	-0-	18	176	18 3	Y	-0-			-0-
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-

FOSTER, R. T. 20		WELL #: 7		RRCID -> 142110	COMPL. DATE 07/24/1992	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 7056	- 7138			
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			99
05	285 R	285	-0-	-0-	-0-	285 3	N	-0-			99
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

WILKINSON		WELL #: 1102		RRCID -> 166513	COMPL. DATE 10/19/1997	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 7095	- 7489			
04	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104 3	N	-0-			97
05	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85 3	N	-0-			97
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

WHISKEY CHUTE		WELL #: 1		RRCID -> 215338	COMPL. DATE 10/26/2005	TOTAL DEPTH 8770	PERF. 7282	- 7484			
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			132
05	26 R	26	-0-	-0-	-0-	26 3	N	-0-			132
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

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
SIANA OIL & GAS		//CONT.// 779259		WELL #: 2601		RRCID -> 253818		COMPL. DATE 06/13/1982		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7047 - 7351				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)UNDERAGE			CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
05	DLQ	G-10	7	-0-	7	7	3			Y	-0-			6
06	DLQ	G-10	97	-0-	97	104	3			Y	-0-			6
07	DLQ	G-10	179	-0-	179	283	3			Y	-0-			6
08	DLQ	G-10	109	-0-	109	392	3			Y	-0-			6
09	DLQ	G-10	146	-0-	146	538	3			Y	-0-			6

MCENTIRE -C-				WELL #: 2		RRCID -> 263987		COMPL. DATE 07/21/1982		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7357 - 7588				
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	484	R	484	-0-	-0-	-0-	484	3		N	-0-			-0-
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-

MCENTIRE -C-				WELL #: 1		RRCID -> 264024		COMPL. DATE 08/15/1974		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7300 - 7474				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCENTIRE 26				WELL #: 3		RRCID -> 272551		COMPL. DATE 06/28/2004		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6998 - 7348				
04	409	R	409	-0-	-0-	-0-	409	3		N	-0-			-0-
05	119	R	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-
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-

TREK RESOURCES, INC.				WELL #: 1		RRCID -> 172595		COMPL. DATE 03/01/1999		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7263 - 7966				
BADE				867578										
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HMH-LAURIE				WELL #: 1		RRCID -> 216796		COMPL. DATE 02/01/1998		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7194 - 7880				
04	701	R	701	-0-	-0-	-0-	695	3	6 9	N	5			168
05	697	R	697	-0-	-0-	-0-	697	3		N	-0-			168
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	#	NO RPT	-0-	-690	-0-				N	NO RPT			168

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.// 867578														
FLINT ESTATE		WELL #: 17		RRCID -> 216938		COMPL. DATE 06/19/1997		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7584 - 7989						
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BADE		WELL #: 2		RRCID -> 216939		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7247 - 7955						
04	663 R	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					92
05	465 #	449	-0-	-16	-0-	449	3			N	-0-					92
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 #	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					92

FLINT ESTATE -C-		WELL #: 7		RRCID -> 223441		COMPL. DATE 04/07/1982		TOTAL DEPTH 8117		PERF. 7694 - 8000						
04	597 R	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-					113
05	450 R	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-					113
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 #	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					23

FLINT ESTATE -C-		WELL #: 8		RRCID -> 223442		COMPL. DATE 05/21/1982		TOTAL DEPTH 8116		PERF. 7615 - 7940						
04	598 R	598	-0-	-0-	-0-	598	3			Y	-0-					113
05	450 R	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-					113
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 #	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					24

FOSTER "B-23"		WELL #: 2		RRCID -> 223443		COMPL. DATE 10/12/1981		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7042 - 7741						
04	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					86
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

FLINT ESTATE		WELL #: 14		RRCID -> 231144		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8280		PERF. 7577 - 8000						
04	990 #	841	-0-	-149	-0-	841	3			Y	-0-					95
05	1023 #	663	-0-	-360	-0-	654	3	9	9	Y	8					103
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 #	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					106

FLINT ESTATE		WELL #: 16		RRCID -> 231145		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7649 - 8086						
04	750 R	750	-0-	-0-	-0-	750	3			Y	-0-					95
05	589 #	498	-0-	-91	-0-	489	3	9	9	Y	8					103
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 #	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					106

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.// 867578												
FLINT ESTATE		WELL #: 18		RRCID -> 231146		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7613 - 7971				
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	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	480 #	218	-0-	-262	-0-	218	3			Y	-0-			94
05	788 R	788	-0-	-0-	-0-	777	3	11	9	Y	10			104
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	480 #	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT			106

FLINT ESTATE -B-		WELL #: 15		RRCID -> 231148		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7616 - 7920				
04	900 #	425	-0-	-475	-0-	425	3			N	-0-			114
05	930 #	456	-0-	-474	-0-	456	3			N	-0-			114
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 #	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT			114

FLINT ESTATE -B-		WELL #: 19		RRCID -> 231149		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7613 - 8005				
04	427 R	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-			52
05	434 #	369	-0-	-65	-0-	369	3			Y	-0-			52
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 #	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT			52

FLINT ESTATE -A-		WELL #: 8		RRCID -> 231151		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7749 - 8016				
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FLINT ESTATE -A-		WELL #: 7		RRCID -> 231152		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7633 - 8155				
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			189
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			189
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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			189

REYNOLDS		WELL #: 1		RRCID -> 231167		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7094 - 7752				
04	180 #	151	-0-	-29	-0-	151	3			N	-0-			123
05	186 #	159	-0-	-27	-0-	103	3	56	9	N	51			174
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	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			179

FLINT ESTATE -A-		WELL #: 2		RRCID -> 268192		COMPL. DATE 12/28/1998		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7776 - 8012						
04	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-			47
05	322 R	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-			47
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 #	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT			47

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.// 867578									
FLINT ESTATE -A-		WELL #: 4		RRCID -> 268199		COMPL. DATE 12/23/1998		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7648 - 8137	
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
04	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152 3	Y	-0-			47
05	322 R	322	-0-	-0-	-0-	322 3	Y	-0-			47
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 #	NO RPT	-0-	-300	-0-		Y	NO RPT			47

FLINT ESTATE -B-		WELL #: 4		RRCID -> 272972		COMPL. DATE 06/01/1978		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7659 - 7898	
04	390 #	271	-0-	-119	-0-	271 3	Y	-0-			44
05	465 #	279	-0-	-186	-0-	279 3	Y	-0-			44
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 #	NO RPT	-0-	-300	-0-		Y	NO RPT			44

FLINT ESTATE -B-		WELL #: 3		RRCID -> 276500		COMPL. DATE 05/17/1978		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7592 - 7825	
04	271 R	271	-0-	-0-	-0-	271 3	Y	-0-			44
05	279 R	279	-0-	-0-	-0-	279 3	Y	-0-			44
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	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-		Y	NO RPT			44

FLINT ESTATE -B-		WELL #: 5		RRCID -> 276501		COMPL. DATE 09/24/1981		TOTAL DEPTH 8159		PERF. 7669 - 8024	
04	271 R	271	-0-	-0-	-0-	271 3	Y	-0-			44
05	279 R	279	-0-	-0-	-0-	279 3	Y	-0-			44
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	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-		Y	NO RPT			44

FLINT ESTATE -B-		WELL #: 6		RRCID -> 276506		COMPL. DATE 12/08/1981		TOTAL DEPTH 8113		PERF. 7567 - 7859	
04	271 R	271	-0-	-0-	-0-	271 3	Y	-0-			44
05	279 R	279	-0-	-0-	-0-	279 3	Y	-0-			44
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 #	NO RPT	-0-	-270	-0-		Y	NO RPT			44

FLINT ESTATE -B-		WELL #: 9		RRCID -> 276507		COMPL. DATE 06/18/1983		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7600 - 7936	
04	427 R	427	-0-	-0-	-0-	427 3	Y	-0-			51
05	369 R	369	-0-	-0-	-0-	369 3	Y	-0-			51
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 #	NO RPT	-0-	-330	-0-		Y	NO RPT			51

FLINT ESTATE -B-		WELL #: 11		RRCID -> 276508		COMPL. DATE 09/13/1983		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7592 - 7860	
04	390 #	272	-0-	-118	-0-	272 3	Y	-0-			44
05	465 #	280	-0-	-185	-0-	280 3	Y	-0-			44
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 #	NO RPT	-0-	-300	-0-		Y	NO RPT			44

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578											
FLINT ESTATE -B-		WELL #:		13		RRCID -> 276509		COMPL. DATE 12/15/1988		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7595 - 7860					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

CHEVRON		WELL #:		3		RRCID -> 279562		COMPL. DATE 10/08/2000		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7233 - 7837					
04	330 #	55	-0-	-275	-0-	55	3			Y	-0-				10
05	248 #	64	-0-	-184	-0-	63	3	1	9	Y	1				11
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	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT				11

CHEVRON		WELL #:		1		RRCID -> 279563		COMPL. DATE 02/24/1979		TOTAL DEPTH 19916 PERF. 7218 - 8014					
04	1080 #	133	-0-	-947	-0-	133	3			Y	-0-				10
05	682 #	65	-0-	-617	-0-	64	3	1	9	Y	1				11
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	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT				11

CHEVRON		WELL #:		2		RRCID -> 279564		COMPL. DATE 10/26/1981		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7420 - 7956					
04	540 #	133	-0-	-407	-0-	133	3			Y	-0-				10
05	558 #	65	-0-	-493	-0-	64	3	1	9	Y	1				11
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	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT				11

CHEVRON		WELL #:		4		RRCID -> 279565		COMPL. DATE 03/08/2004		TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7662 - 8098					
04	14B2 EXT	334	-0-	334	3039	334	3			N	-0-				50
05	14B2 EXT	443	-0-	443	3482	443	3			N	-0-				50
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	NO RPT	-0-	-0-	4108					N	NO RPT				50

FLINT ESTATE		WELL #:		2		RRCID -> 279566		COMPL. DATE 09/10/1977		TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7521 - 7873					
04	209 R	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-				69
05	299 R	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-				69
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	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT				69

FLINT ESTATE		WELL #:		12		RRCID -> 279567		COMPL. DATE 09/07/1984		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7570 - 7691					
04	209 R	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-				68
05	299 R	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-				68
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	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT				68

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING					
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578								
MARGARET		WELL #:		4	RRCID ->	279568	COMPL. DATE	08/29/1984	TOTAL DEPTH	7835	PERF.	6905 - 7602
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
04		473 R	473	-0-	-0-	-0-	473 3	Y	-0-			50
05		372 #	295	-0-	-77	-0-	295 3	Y	-0-			50
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 #	NO RPT	-0-	-450	-0-		Y	NO RPT			50

MARGARET		WELL #:		3	RRCID ->	279622	COMPL. DATE	05/20/1984	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6979 - 7578
04		473 R	473	-0-	-0-	-0-	473 3	Y	-0-			49
05		372 #	295	-0-	-77	-0-	295 3	Y	-0-			49
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 #	NO RPT	-0-	-360	-0-		Y	NO RPT			49

FLINT ESTATE -B-		WELL #:		10	RRCID ->	279634	COMPL. DATE	08/12/1983	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7596 - 8076
04		271 R	271	-0-	-0-	-0-	271 3	Y	-0-			45
05		280 R	280	-0-	-0-	-0-	280 3	Y	-0-			45
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		240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-		Y	NO RPT			45

FLINT ESTATE -A-		WELL #:		3	RRCID ->	279750	COMPL. DATE	01/25/1983	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7712 - 8195
04		180 #	152	-0-	-28	-0-	152 3	Y	-0-			47
05		322 R	322	-0-	-0-	-0-	322 3	Y	-0-			47
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 #	NO RPT	-0-	-180	-0-		Y	NO RPT			47

FLINT ESTATE -A-		WELL #:		5	RRCID ->	279755	COMPL. DATE	01/16/1987	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7702 - 8008
04		240 #	152	-0-	-88	-0-	152 3	Y	-0-			47
05		322 R	322	-0-	-0-	-0-	322 3	Y	-0-			47
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 #	NO RPT	-0-	-240	-0-		Y	NO RPT			47

FLINT ESTATE -A-		WELL #:		6	RRCID ->	279769	COMPL. DATE	10/18/1988	TOTAL DEPTH	8107	PERF.	7714 - 7988
04		180 #	152	-0-	-28	-0-	152 3	Y	-0-			46
05		322 R	322	-0-	-0-	-0-	322 3	Y	-0-			46
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 #	NO RPT	-0-	-180	-0-		Y	NO RPT			46

MARGARET		WELL #:		1	RRCID ->	279770	COMPL. DATE	07/29/1983	TOTAL DEPTH	7943	PERF.	6999 - 7578
04		480 #	473	-0-	-7	-0-	473 3	Y	-0-			49
05		496 #	295	-0-	-201	-0-	295 3	Y	-0-			49
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 #	NO RPT	-0-	-480	-0-		Y	NO RPT			49

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING					
VISION EXPLORATION LLC				886299								
CARPER 12		WELL #:		8	RRCID ->	144721	COMPL. DATE	02/17/1993	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7120 - 7238
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC				916958			CNTY: STERLING					
GUNTER "25"		WELL #:		1R	RRCID ->	255885	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7507 - 8045
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	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-

FOSTER "33"		WELL #:		1	RRCID ->	259511	COMPL. DATE	01/07/1978	TOTAL DEPTH	8362	PERF.	7856 - 7974
04	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	2	Y	-0-		10
05	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	2	Y	-0-		10
06	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	2	Y	-0-		10
07	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	2	Y	-0-	5 1	5
08	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	2	Y	-0-		5
*09	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	2	Y	-0-		5

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		
*04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	48	1	507	3	Y	2	2 0	-0-
							32	4		2	9			
*05	620	N	613	-0-	-7	-0-	47	1	545	3	Y	2	2 0	-0-
							19	4		2	9			
*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	2 0	-0-
							11	4		2	9			

GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #:		6	RRCID ->	148897	COMPL. DATE	01/09/1993	TOTAL DEPTH	8585	PERF.	N/A		
*04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	28	1	299	3	Y	6	6 0	-0-
							19	4		7	9			
*05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	22	1	256	3	Y	3	3 0	-0-
							9	4		3	9			
*06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	20	1	201	3	Y	5	5 0	-0-
							1	4		6	9			
*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-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
STERLING 'X' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149366		COMPL. DATE 04/24/1994		TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7904 - 8260				
M	O	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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 16		RRCID -> 149368		COMPL. DATE 04/25/1994		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8120 - 8520				
*04	399 X	77	-0-	-322	-0-	6	1	67	3	Y	-0-	
						4	4				-0-	
*05	124 N	92	-0-	-32	-0-	7	1	82	3	Y	-0-	
						3	4				-0-	
*06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	112	3	Y	-0-	
						1	4				-0-	
*07	124 N	27	-0-	-97	-0-	2	1	25	3	Y	-0-	
*08	124 N	41	-0-	-83	-0-	4	1	37	3	Y	-0-	
09	120 N	57	-0-	-63	-0-	5	1	50	3	Y	-0-	
						2	4				-0-	

GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 15		RRCID -> 149372		COMPL. DATE 04/13/1994		TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8104 - 8520				
*04	378 X	124	-0-	-254	-0-	10	1	107	3	Y	-0-	
						7	4				-0-	
*05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	12	1	128	3	Y	-0-	
						4	4				-0-	
*06	150 N	89	-0-	-61	-0-	7	1	82	3	Y	-0-	
*07	217 N	91	-0-	-126	-0-	9	1	81	3	Y	-0-	
						1	4				-0-	
*08	217 N	130	-0-	-87	-0-	12	1	118	3	Y	-0-	
*09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	13	1	120	3	Y	-0-	
						4	4				-0-	

COPE, E. B. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 149809		COMPL. DATE 08/28/1993		TOTAL DEPTH 8510 PERF. N/A				
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
*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-	

COPE, E. B. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 149810		COMPL. DATE 10/28/1993		TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A				
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
*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-	

STERLING 'P' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 149814		COMPL. DATE 09/08/1992		TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING 'P' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK				
		WELL #: 8		RRCID -> 149815		COMPL. DATE 11/28/1992			TOTAL DEPTH 8030 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
*04	342 N	342	-0-	-0-	-0-	19 1	304 3	Y		-0-			-0-
						19 4							
*05	719 N	719	-0-	-0-	-0-	38 1	655 3	Y	4	4	0		-0-
						22 4	4 9						
*06	417 N	417	-0-	-0-	-0-	23 1	384 3	Y	7	6	0		1
						2 4	8 9						
*07	279 N	181	-0-	-98	-0-	10 1	156 3	Y	12	12	0		1
						2 4	13 9						
*08	279 N	121	-0-	-158	-0-	7 1	103 3	Y	9	9	0		1
						1 4	10 9						
09	270 N	190	-0-	-80	-0-	11 1	168 3	Y	5	6	0		-0-
						5 4	6 9						
STERLING 'S' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 149816		COMPL. DATE 09/14/1992			TOTAL DEPTH 8155 PERF. N/A				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
STERLING 'S' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 149817		COMPL. DATE 10/07/1992			TOTAL DEPTH 8090 PERF. N/A				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
STERLING 'T' FEE		WELL #: 12		RRCID -> 149819		COMPL. DATE 03/07/1991			TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
STERLING -U- FEE		WELL #: 4		RRCID -> 149821		COMPL. DATE 04/08/1991			TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A				
*04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	19 1	201 3	Y		-0-			-0-
						12 4							
*05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	20 1	233 3	Y		-0-			-0-
						8 4							
*06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	20 1	201 3	Y		-0-			-0-
						1 4							
*07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	20 1	195 3	Y		-0-			-0-
						2 4							
*08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	17 1	163 3	Y		-0-			-0-
						1 4							
*09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	15 1	142 3	Y		-0-			-0-
						4 4							

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. GLASSCOCK 'AB' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK					
		WELL #:	1	RRCID -> 149826	COMPL. DATE 10/19/1992	TOTAL DEPTH 8620	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #:	1	RRCID -> 149832	COMPL. DATE 12/06/1989	TOTAL DEPTH 8500	PERF. N/A					
*04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	15 1	161 3	Y	-0-		-0-
							10 4					
*05	248	N	205	-0-	-43	-0-	16 1	183 3	Y	-0-		-0-
							6 4					
*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					

GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #:	2	RRCID -> 149833	COMPL. DATE 08/31/1992	TOTAL DEPTH 8600	PERF. N/A					
*04	1163	X	237	-0-	-926	-0-	19 1	205 3	Y	-0-		-0-
							13 4					
*05	403	N	344	-0-	-59	-0-	27 1	306 3	Y	-0-		-0-
							11 4					
*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					

GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #:	3	RRCID -> 149834	COMPL. DATE 10/24/1992	TOTAL DEPTH 8635	PERF. N/A					
*04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	25 1	264 3	Y	-0-		-0-
							17 4					
*05	372	N	329	-0-	-43	-0-	25 1	294 3	Y	-0-		-0-
							10 4					
*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					

GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #:	4	RRCID -> 149835	COMPL. DATE 01/11/2005	TOTAL DEPTH 8585	PERF. 7084 - 8418					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
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-

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. GLASSCOCK 'S' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK			
		WELL #: 7		RRCID -> 149838		COMPL. DATE 12/19/1992		TOTAL DEPTH 8665		PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*04	1733 X	547	-0-	-1186	-0-	44	1	473	3	Y	-0-		-0-
						30	4						
*05	657 N	657	-0-	-0-	-0-	50	1	587	3	Y	-0-		-0-
						20	4						
*06	780 N	773	-0-	-7	-0-	67	1	703	3	Y	-0-		-0-
						3	4						
*07	930 N	641	-0-	-289	-0-	59	1	575	3	Y	-0-		-0-
						7	4						
*08	930 N	576	-0-	-354	-0-	54	1	520	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
09	780 N	376	-0-	-404	-0-	34	1	332	3	Y	-0-		-0-
						10	4						
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 8		RRCID -> 149839		COMPL. DATE 01/15/1993		TOTAL DEPTH 8700		PERF. N/A			
*04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	44	1	468	3	Y	-0-		-0-
						29	4						
*05	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	92	1	1065	3	Y	-0-		-0-
						37	4						
*06	720 N	306	-0-	-414	-0-	27	1	278	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
*07	744 N	325	-0-	-419	-0-	30	1	292	3	Y	-0-		-0-
						3	4						
*08	744 N	207	-0-	-537	-0-	19	1	186	3	Y	1	1 0	-0-
						1	4						
*09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	28	1	269	3	Y	-0-		-0-
						8	4						
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 9		RRCID -> 149840		COMPL. DATE 07/29/1993		TOTAL DEPTH 8595		PERF. N/A			
*04	441 X	78	-0-	-363	-0-	6	1	68	3	Y	-0-		-0-
						4	4						
*05	124 N	94	-0-	-30	-0-	7	1	84	3	Y	-0-		-0-
						3	4						
*06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	11	1	119	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
*07	124 N	108	-0-	-16	-0-	10	1	97	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
*08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	13	1	125	3	Y	-0-		-0-
						11	1	110	3	Y	-0-		-0-
*09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	110	3	Y	-0-		-0-
						4	4						
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149841		COMPL. DATE 09/07/1993		TOTAL DEPTH 8600		PERF. N/A			
*04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	7	1	77	3	Y	-0-		-0-
						5	4						
*05	248 N	107	-0-	-141	-0-	8	1	96	3	Y	-0-		-0-
						3	4						
*06	150 N	148	-0-	-2	-0-	13	1	134	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
*07	186 N	136	-0-	-50	-0-	12	1	119	3	Y	4	4 0	-0-
						1	4						
*08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	30	1	282	3	Y	4	4 0	-0-
						1	4						
09	150 N	39	-0-	-111	-0-	4	1	34	3	Y	-0-		-0-
						1	4						

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. GLASSCOCK 'S' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 11		RRCID -> 149842		COMPL. DATE 02/09/1994			TOTAL DEPTH 8590			PERF. N/A				
*04		273 X	78	-0-	-195	-0-	6 1 4 4	68 3	3	Y	-0-					-0-
*05		93 N	93	-0-	-0-	-0-	8 1 3 4	82 3	3	Y	-0-					-0-
*06		133 N	133	-0-	-0-	-0-	11 1 8 9	114 3	3	Y	7	6 0				1
*07		124 N	101	-0-	-23	-0-	9 1 1 4	91 3	3	Y	-0-	1 0				-0-
*08		124 N	124	-0-	-0-	-0-	11 1 1 4	110 3	3	Y	2	2 0				-0-
09		120 N	66	-0-	-54	-0-	6 1 2 4	55 3	3	Y	3	3 0				-0-
		GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 13		RRCID -> 149844		COMPL. DATE 03/15/1994			TOTAL DEPTH 8650			PERF. N/A		
*04		366 N	366	-0-	-0-	-0-	30 1 20 4	315 3	3	Y	1	1 0				-0-
*05		403 N	379	-0-	-24	-0-	28 1 12 4	338 3	3	Y	1	1 0				-0-
*06		390 N	243	-0-	-147	-0-	21 1 1 4	221 3	3	Y	-0-					-0-
*07		403 N	203	-0-	-200	-0-	20 1 2 4	181 3	3	Y	-0-					-0-
*08		436 N	436	-0-	-0-	-0-	41 1 2 4	393 3	3	Y	-0-					-0-
*09		445 N	445	-0-	-0-	-0-	40 1 11 4	394 3	3	Y	-0-					-0-
		GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 149846		COMPL. DATE 12/06/1992			TOTAL DEPTH 8560			PERF. N/A		
*04		610 N	610	-0-	-0-	-0-	50 1 33 4	527 3	3	N	-0-					-0-
*05		485 N	485	-0-	-0-	-0-	37 1 15 4	433 3	3	N	-0-					-0-
*06		387 N	387	-0-	-0-	-0-	33 1 2 4	352 3	3	N	-0-					-0-
*07		527 N	443	-0-	-84	-0-	41 1 5 4	397 3	3	N	-0-					-0-
*08		527 N	366	-0-	-161	-0-	34 1 1 4	331 3	3	N	-0-					-0-
09		390 N	351	-0-	-39	-0-	32 1 10 4	309 3	3	N	-0-					-0-
		GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 149848		COMPL. DATE 12/17/1992			TOTAL DEPTH 8495			PERF. N/A		
*04		846 N	846	-0-	-0-	-0-	69 1 46 4	731 3	3	Y	-0-					-0-
*05		671 N	671	-0-	-0-	-0-	52 1 21 4	598 3	3	Y	-0-					-0-
*06		420 N	202	-0-	-218	-0-	18 1 1 4	183 3	3	Y	-0-					-0-
*07		527 N	333	-0-	-194	-0-	31 1 3 4	299 3	3	Y	-0-					-0-
*08		539 N	539	-0-	-0-	-0-	51 1 2 4	486 3	3	Y	-0-					-0-
*09		630 N	630	-0-	-0-	-0-	57 1 17 4	555 3	3	Y	1	1 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	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #:		9	RRCID -> 149851	COMPL. DATE 07/09/1993	TOTAL DEPTH	8590	PERF. N/A		
*04	957 N	957	-0-	-0-	-0-	77 1	822 3	Y	6	6 0	-0-
						51 4	7 9				
*05	790 N	790	-0-	-0-	-0-	60 1	702 3	Y	3	3 0	-0-
						25 4	3 9				
*06	637 N	637	-0-	-0-	-0-	54 1	574 3	Y	5	5 0	-0-
						3 4	6 9				
*07	1209 N	779	-0-	-430	-0-	72 1	696 3	Y	3	3 0	-0-
						8 4	3 9				
*08	1209 N	658	-0-	-551	-0-	62 1	586 3	Y	6	6 0	-0-
						3 4	7 9				
09	630 N	513	-0-	-117	-0-	46 1	451 3	Y	2	2 0	-0-
						14 4	2 9				

GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #:		10	RRCID -> 149852	COMPL. DATE 09/16/1993	TOTAL DEPTH	8525	PERF. N/A		
*04	853 N	853	-0-	-0-	-0-	69 1	738 3	Y	-0-		-0-
						46 4					
*05	720 N	720	-0-	-0-	-0-	55 1	643 3	Y	-0-		-0-
						22 4					
*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 9				
*08	1085 N	875	-0-	-210	-0-	82 1	787 3	Y	2	2 0	-0-
						4 4	2 9				
*09	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	96 1	934 3	Y	1	1 0	-0-
						29 4	1 9				

GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #:		11	RRCID -> 149853	COMPL. DATE 11/14/1993	TOTAL DEPTH	8535	PERF. N/A		
*04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	12 1	124 3	Y	-0-		-0-
						8 4					
*05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	10 1	108 3	Y	-0-		-0-
						4 4					
*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 9				
*09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	11 1	103 3	Y	5	5 0	-0-
						3 4	6 9				

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
*04	548 N	548	-0-	-0-	-0-	42 1	452 3	28 4	Y	24	22 0		2
*05	443 N	443	-0-	-0-	-0-	33 1	386 3	13 4	Y	10	11 0		1
*06	380 N	380	-0-	-0-	-0-	31 1	325 3	1 4	Y	21	20 0		2
*07	651 N	431	-0-	-220	-0-	40 1	386 3	4 4	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-
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 13		RRCID -> 149855		COMPL. DATE 05/24/1994				TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8024 - 8432			
*04	351 N	351	-0-	-0-	-0-	29 1	303 3	19 4	Y	-0-			-0-
*05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	23 1	259 3	9 4	Y	-0-			-0-
*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-
STERLING 'X' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 149859		COMPL. DATE 09/04/1992				TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
STERLING 'X' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 149861		COMPL. DATE 12/03/1992				TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
STERLING 'U' FEE		WELL #: 8		RRCID -> 149863		COMPL. DATE 10/16/1992				TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A			
*04	562 N	562	-0-	-0-	-0-	44 1	474 3	30 4	Y	13	12 0		1
*05	496 N	268	-0-	-228	-0-	20 1	237 3	8 4	Y	3	4 0		-0-
*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-

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING 'U' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) 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
STERLING 'U' FEE		WELL #: 9		RRCID -> 149864		COMPL. DATE 08/02/1993				TOTAL DEPTH 8440		PERF. N/A		
*04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	25	1	266	3	Y	-0-			-0-
						16	4							
*05	568 N	568	-0-	-0-	-0-	44	1	506	3	Y	-0-			-0-
						18	4							
*06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	31	1	331	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
*07	354 N	354	-0-	-0-	-0-	33	1	317	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
*08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	24	1	230	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	21	1	209	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
STERLING 'U' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149865		COMPL. DATE 10/24/1993				TOTAL DEPTH 8440		PERF. N/A		
*04	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	83	1	897	3	Y	-0-			-0-
						56	4							
*05	1178 N	987	-0-	-191	-0-	76	1	880	3	Y	-0-			-0-
						31	4							
*06	810 N	542	-0-	-268	-0-	46	1	486	3	Y	7	6 0		1
						2	4	8	9					
*07	1302 N	484	-0-	-818	-0-	44	1	426	3	Y	8	9 0		-0-
						5	4	9	9					
*08	1302 N	590	-0-	-712	-0-	56	1	526	3	Y	5	5 0		-0-
						2	4	6	9					
*09	758 N	758	-0-	-0-	-0-	69	1	661	3	Y	6	6 0		-0-
						21	4	7	9					
STERLING 'W' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 149871		COMPL. DATE 12/07/1993				TOTAL DEPTH 8500		PERF. N/A		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
STERLING 'W' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 149873		COMPL. DATE 12/01/1993				TOTAL DEPTH 8475		PERF. N/A		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STERLING 'W' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 149874		COMPL. DATE 10/03/1993				TOTAL DEPTH 8460		PERF. N/A		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

STERLING 'X' FEE		WELL #: 12		RRCID -> 150596		COMPL. DATE 07/06/1994		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7878 - 8220				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STERLING 'Y' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 150628		COMPL. DATE 07/23/1994		TOTAL DEPTH 8595		PERF. 8181 - 8347				
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STERLING 'Y' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 150707		COMPL. DATE 07/20/1994		TOTAL DEPTH 8585		PERF. 8182 - 8380				
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 14		RRCID -> 150708		COMPL. DATE 07/19/1994		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 8002 - 8424				
*04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	76 1	816 3	Y	12	11 0			1
							51 4	13 9						
*05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	60 1	697 3	Y	5	6 0			-0-
							24 4	6 9						
*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						

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING 'Y' FEE		//CONT.// //CONT.//	20101 500 148113	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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		
*04	673 N	673	-0-	-0-	-0-	37 1 37 4	595 3 4 9	Y	4	4 0	-0-
*05	709 N	709	-0-	-0-	-0-	38 1 22 4	640 3 9 9	Y	8	7 0	1
*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
STERLING "T" FEE		WELL #:	10	RRCID -> 151296	COMPL. DATE 02/25/1986	TOTAL DEPTH 8350	PERF. N/A				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
STERLING "T" FEE		WELL #:	9	RRCID -> 151404	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7789	-	8190		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
STERLING 'Y' FEE		WELL #:	11	RRCID -> 151569	COMPL. DATE 09/04/1994	TOTAL DEPTH 8520	PERF. 8083	-	8297		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-
STERLING 'Y' FEE		WELL #:	6	RRCID -> 151570	COMPL. DATE 08/08/1994	TOTAL DEPTH 8635	PERF. 8200	-	8386		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
REAGAN 'H' FEE		WELL #:	1	RRCID -> 152831	COMPL. DATE 11/07/1994	TOTAL DEPTH 8665	PERF. 8205	-	8415		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CONGER, SW (PENN)			//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK			
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113									
STERLING 'AA' FEE			WELL #: 1		RRCID -> 154214	COMPL. DATE 11/10/1994	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 8093	- 8378			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MAHAFFEY, P.T.			WELL #: 2		RRCID -> 154215	COMPL. DATE 05/03/1995	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 7736	- 7848			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

STERLING 'X' FEE			WELL #: 11		RRCID -> 154537	COMPL. DATE 03/30/1994	TOTAL DEPTH 8335	PERF. 7912	- 8156			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

REAGAN 'G' FEE			WELL #: 1		RRCID -> 154622	COMPL. DATE 05/04/1995	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 8282	- 8412			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

STERLING 'AA' FEE			WELL #: 4		RRCID -> 154766	COMPL. DATE 06/13/1995	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 8169	- 8364			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GLASSCOCK 'W' FEE			WELL #: 7		RRCID -> 154775	COMPL. DATE 06/10/1994	TOTAL DEPTH 8620	PERF. 8104	- 8518			
*04	547 N	547	-0-	-0-	-0-	43 1	462 3	Y	12	11 0	1	
						29 4	13 9					
*05	448 N	448	-0-	-0-	-0-	33 1	395 3	Y	5	6 0	-0-	
						14 4	6 9					
*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						

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
STERLING "T" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 155882	COMPL. DATE 10/25/1981	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7874 - 8221						
*04		740 X	197 -0-	-543	-0-	16 1	170 3	Y		-0-			-0-
						11 4							
*05		279 N	212 -0-	-67	-0-	16 1	189 3	Y		-0-			-0-
						7 4							
*06		300 N	246 -0-	-54	-0-	22 1	223 3	Y		-0-			-0-
						1 4							
*07		310 N	160 -0-	-150	-0-	15 1	143 3	Y		-0-			-0-
						2 4							
*08		522 N	522 -0-	-0-	-0-	49 1	471 3	Y		-0-			-0-
						2 4							
*09		977 N	977 -0-	-0-	-0-	88 1	862 3	Y		-0-			-0-
						27 4							
STERLING "T" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 155883	COMPL. DATE 01/19/1982	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7824 - 8162						
*04		445 X	127 -0-	-318	-0-	10 1	110 3	Y		-0-			-0-
						7 4							
*05		155 N	149 -0-	-6	-0-	12 1	132 3	Y		-0-			-0-
						5 4							
*06		180 N	166 -0-	-14	-0-	14 1	151 3	Y		-0-			-0-
						1 4							
*07		186 N	115 -0-	-71	-0-	11 1	103 3	Y		-0-			-0-
						1 4							
*08		186 N	129 -0-	-57	-0-	12 1	116 3	Y		-0-			-0-
						1 4							
09		180 N	144 -0-	-36	-0-	13 1	127 3	Y		-0-			-0-
						4 4							
STERLING 'T' FEE		WELL #: 8		RRCID -> 155885	COMPL. DATE 10/24/1983	TOTAL DEPTH 8257	PERF. 7799 - 8178						
04		805 X	204 -0-	-601	-0-	17 1	176 3	Y		-0-			-0-
						11 4							
05		279 N	277 -0-	-2	-0-	21 1	247 3	Y		-0-			-0-
						9 4							
06		367 N	367 -0-	-0-	-0-	32 1	334 3	Y		-0-			-0-
						1 4							
*07		353 N	353 -0-	-0-	-0-	32 1	318 3	Y		-0-			-0-
						3 4							
*08		362 N	362 -0-	-0-	-0-	34 1	326 3	Y		-0-			-0-
						2 4							
*09		369 N	369 -0-	-0-	-0-	34 1	325 3	Y		-0-			-0-
						10 4							
GLASSCOCK "AB" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 156570	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8655	PERF. 8063 - 8474						
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
STERLING "T" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 156572	COMPL. DATE 08/17/1993	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 7770 - 8157						
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

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	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STERLING 'X' FEE		WELL #:		3	RRCID ->	157132	COMPL. DATE	09/15/1992	TOTAL DEPTH	8195	PERF. 7847 - 8041	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

REAGAN 'H' FEE		WELL #:		3	RRCID ->	157133	COMPL. DATE	07/22/1995	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8139 - 8492	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STERLING 'P' FEE		WELL #:		6	RRCID ->	157135	COMPL. DATE	09/23/1992	TOTAL DEPTH	7965	PERF. 7584 - 7853	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STERLING 'X' FEE		WELL #:		8	RRCID ->	157136	COMPL. DATE	01/03/1993	TOTAL DEPTH	8320	PERF. 7904 - 8224	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COPE, E. B.		WELL #:		8	RRCID ->	160026	COMPL. DATE	12/07/1983	TOTAL DEPTH	8280	PERF. 7864 - 8252	
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

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				
*04	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	81 1 80 4	1293 3 26 9	Y	24	23 0	2
*05	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	77 1 44 4	1280 3 11 9	Y	10	11 0	1
*06	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	79 1 6 4	1364 3 8 9	Y	7	7 0	1
*07	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	82 1 15 4	1310 3 3 9	Y	3	4 0	-0-
*08	704 X	704	-0-	-0-	-0-	43 1 3 4	657 3 1 9	Y	1	1 0	-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-		-0-
STERLING "S" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 160031	COMPL. DATE 02/12/1985	TOTAL DEPTH 8120	PERF. 7796 - 8035				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
STERLING "T" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 160032	COMPL. DATE 01/16/1982	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7886 - 8192				
*04	675 N	675	-0-	-0-	-0-	54 1 36 4	578 3 7 9	Y	6	6 0	-0-
*05	713 N	660	-0-	-53	-0-	51 1 20 4	589 3	Y	-0-		-0-
*06	690 N	669	-0-	-21	-0-	58 1 3 4	608 3	Y	-0-		-0-
*07	713 N	689	-0-	-24	-0-	63 1 7 4	619 3	Y	-0-		-0-
*08	886 N	886	-0-	-0-	-0-	84 1 3 4	799 3	Y	-0-		-0-
*09	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	102 1 31 4	990 3	Y	-0-		-0-
REAGAN 'I' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 162581	COMPL. DATE 03/26/1997	TOTAL DEPTH 8568	PERF. 8132 - 8348				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
STERLING "S" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 164423	COMPL. DATE 07/01/1981	TOTAL DEPTH 8265	PERF. 7852 - 8164				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. COPE, E. B.		//CONT.// //CONT.//	20101 500 148113	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

COPE-ANDREWS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 170202	COMPL. DATE 02/04/1981	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7977 - 8335					
*04	996 N	996	-0-	-0-	-0-	54 1	873 3	Y	13	12 0			1
						55 4	14 9						
*05	827 N	827	-0-	-0-	-0-	45 1	743 3	Y	12	12 0			1
						26 4	13 9						
*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						

COPE, E. B. "B"				WELL #: 2	RRCID -> 170203	COMPL. DATE 10/04/1981	TOTAL DEPTH 8349	PERF. 7929 - 8230					
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

STERLING "P" FEE				WELL #: 4	RRCID -> 170205	COMPL. DATE 06/11/1988	TOTAL DEPTH 7990	PERF. 7610 - 7851					
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

COPE, E. B.				WELL #: 1	RRCID -> 170342	COMPL. DATE 01/16/1981	TOTAL DEPTH 8441	PERF. 7860 - 8206					
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

REAGAN 'G' FEE				WELL #: 2	RRCID -> 181628	COMPL. DATE 02/09/2001	TOTAL DEPTH 8513	PERF. 8068 - 8444					
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COPE-SEALE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	193533	COMPL. DATE	11/15/2002	TOTAL DEPTH	8415	PERF. 8120 -	8323		
*04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	24	1	378	3	Y	-0-	-0-		
							23	4							
*05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	26	1	430	3	Y	-0-	-0-		
							15	4							
*06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	26	1	448	3	Y	-0-	-0-		
							2	4							
*07	527	N	496	-0-	-31	-0-	28	1	463	3	Y	-0-	-0-		
							5	4							
*08	527	N	320	-0-	-207	-0-	20	1	299	3	Y	-0-	-0-		
							1	4							
09	480	N	172	-0-	-308	-0-	11	1	156	3	Y	-0-	-0-		
							5	4							

COPE-SEALE UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	193534	COMPL. DATE	11/19/2002	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7988 -	8278		
*04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	19	1	315	3	Y	-0-	-0-		
							20	4							
*05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	19	1	310	3	Y	-0-	-0-		
							11	4							
*06	300	N	277	-0-	-23	-0-	15	1	261	3	Y	-0-	-0-		
							1	4							
*07	620	N	245	-0-	-375	-0-	14	1	228	3	Y	-0-	-0-		
							3	4							
*08	620	N	413	-0-	-207	-0-	24	1	374	3	Y	12	11 0		
							2	4	13	9			1		
*09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	29	1	446	3	Y	10	10 0		
							14	4	11	9			1		

COPE, E. B. "B"				WELL #:	1	RRCID ->	195425	COMPL. DATE	02/24/1981	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7886 -	8115		
*04	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	107	1	1731	3	Y	9	8 0		
							108	4	10	9			1		
*05	837	N	104	-0-	-733	-0-	5	1	92	3	Y	4	5 0		
							3	4	4	9			-0-		
*06	960	N	470	-0-	-490	-0-	26	1	434	3	Y	7	6 0		
							2	4	8	9			1		
*07	1240	X	870	-0-	-370	-0-	50	1	807	3	Y	4	5 0		
							9	4	4	9			-0-		
*08	1240	X	989	-0-	-251	-0-	59	1	911	3	Y	14	13 0		
							4	4	15	9			1		
*09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	47	1	717	3	Y	12	12 0		
							22	4	13	9			1		

COPE, E. B. "B"				WELL #:	4	RRCID ->	195426	COMPL. DATE	04/10/2003	TOTAL DEPTH	8270	PERF. 7946 -	8212		
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		

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 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
*04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	23 1	239 3	Y	-0-					-0-
						15 4								
*05	T. A.	450	-0-	450	450	35 1	401 3	Y	-0-					-0-
						14 4								
*06	T. A.	416	-0-	416	866	36 1	378 3	Y	-0-					-0-
						2 4								
*07	T. A.	205	-0-	205	1071	19 1	184 3	Y	-0-					-0-
						2 4								
*08	1331 X	260	-0-	-1071	-0-	24 1	235 3	Y	-0-					-0-
						1 4								
09	330 N	275	-0-	-55	-0-	25 1	242 3	Y	-0-					-0-
						8 4								
STERLING "T" FEE		WELL #: 7		RRCID -> 202035		COMPL. DATE 09/22/2003		TOTAL DEPTH 8340		PERF. 7921 - 8174				
*04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	22 1	237 3	Y	-0-					-0-
						15 4								
*05	T. A.	392	-0-	392	392	30 1	350 3	Y	-0-					-0-
						12 4								
*06	T. A.	262	-0-	262	654	22 1	235 3	Y	4	4 0				-0-
						1 4	4 9							
*07	T. A.	192	-0-	192	846	18 1	166 3	Y	5	5 0				-0-
						2 4	6 9							
*08	1056 X	210	-0-	-846	-0-	19 1	186 3	Y	4	4 0				-0-
						1 4	4 9							
*09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	25 1	244 3	Y	-0-					-0-
						7 4								
COPE, E. B.		WELL #: 14		RRCID -> 203713		COMPL. DATE 04/11/2004		TOTAL DEPTH 8240		PERF. 7884 - 8182				
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
COPE, E. B.		WELL #: 7		RRCID -> 203718		COMPL. DATE 02/16/2004		TOTAL DEPTH 8170		PERF. 7856 - 8132				
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
STERLING 'U' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 203735		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 8008 - 8295				
*04	502 N	502	-0-	-0-	-0-	40 1	428 3	Y	6	6 0				-0-
						27 4	7 9							
*05	752 N	752	-0-	-0-	-0-	57 1	660 3	Y	11	10 0				1
						23 4	12 9							
*06	711 N	711	-0-	-0-	-0-	60 1	638 3	Y	9	9 0				1
						3 4	10 9							
*07	729 N	729	-0-	-0-	-0-	67 1	648 3	Y	6	7 0				-0-
						7 4	7 9							
*08	702 N	702	-0-	-0-	-0-	65 1	627 3	Y	6	6 0				-0-
						3 4	7 9							
09	630 N	623	-0-	-7	-0-	55 1	543 3	Y	7	7 0				-0-
						17 4	8 9							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPE, E. B.		WELL #:	4	RRCID ->	204012	COMPL. DATE	07/26/2004	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7870	-	8162
*04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-				-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

COPE, E. B.		WELL #:	5	RRCID ->	204013	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8335	PERF.	7784	-	8094
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

COPE, E. B.		WELL #:	9	RRCID ->	204015	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7854	-	8105
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

COPE, E. B.		WELL #:	13	RRCID ->	204019	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8140	PERF.	7790	-	8046
*04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	11 1	187 3	Y	-0-				-0-
						11 4							
*05	856 N	856	-0-	-0-	-0-	47 1	781 3	Y	-0-				-0-
						28 4							
*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-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
STERLING 'AA' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 219846		COMPL. DATE 06/12/1945		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 8196 - 8464		
M	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
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	4800			Y	-0-		37
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	4800			Y	-0-		37
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	NO RPT	-0-	-0-	4800			Y	NO RPT		37

STERLING 'P'		WELL #: 5		RRCID -> 219969		COMPL. DATE 09/11/1989		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7707 - 7917		
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GLASSCOCK 'AB' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 220035		COMPL. DATE 10/30/1992		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7986 - 8415		
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GLASSCOCK 'AB' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 220067		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH 8635		PERF. 8058 - 8416		
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STERLING 'Y' FEE		WELL #: 9		RRCID -> 220455		COMPL. DATE 08/22/1994		TOTAL DEPTH 8680		PERF. 8163 - 8284		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STERLING 'AA' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 225772		COMPL. DATE 06/04/1995		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 8195 - 8383		
*04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	23 1	375 3	Y	18	19 0	2
							23 4	20 9				
*05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	16 1	277 3	Y	25	25 0	2
							10 4	28 9				
*06	270	N	131	-0-	-139	-0-	7 1	110 3	Y	13	14 0	1
							14 9					
*07	279	N	105	-0-	-174	-0-	6 1	94 3	Y	4	5 0	-0-
							1 4	4 9				
*08	279	N	57	-0-	-222	-0-	4 1	51 3	Y	2	2 0	-0-
							2 9					
09	120	N	81	-0-	-39	-0-	4 1	69 3	Y	5	5 0	-0-
							2 4	6 9				

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING 'AA' FEE			//CONT.// //CONT.//	20101 500 148113	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
REAGAN 'G' FEE			WELL #:	3	RRCID ->	234472	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	8690	PERF.	8285 - 8537
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
STERLING 'S' FEE			WELL #:	8	RRCID ->	236236	COMPL. DATE	03/17/2008	TOTAL DEPTH	8147	PERF.	7953 - 8017
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GLASSCOCK FEE			WELL #:	1	RRCID ->	236869	COMPL. DATE	01/14/2008	TOTAL DEPTH	8680	PERF.	8203 - 8478
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
REAGAN 'H' FEE			WELL #:	5	RRCID ->	238318	COMPL. DATE	11/26/2007	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	8118 - 8520
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
REAGAN 'I' FEE			WELL #:	2	RRCID ->	240484	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	8580	PERF.	8092 - 8440
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING -S- FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK		
		WELL #: 2		RRCID -> 269110		COMPL. DATE 12/28/1982			TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7886 - 8057		
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
*04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	20	1 327	3 N	28	27 0	2
						20	4 31	9 N			
*05	651 N	399	-0-	-252	-0-	20	1 335	3 N	29	29 0	2
						12	4 32	9 N			
*06	570 N	542	-0-	-28	-0-	27	1 462	3 N	46	44 0	4
						2	4 51	9 N			
*07	775 N	775	-0-	-0-	-0-	42	1 668	3 N	52	54 0	2
						8	4 57	9 N			
*08	784 N	784	-0-	-0-	-0-	46	1 701	3 N	31	31 0	2
						3	4 34	9 N			
*09	577 N	577	-0-	-0-	-0-	33	1 499	3 N	27	27 0	2
						15	4 30	9 N			
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC EDMONDSON "A"		253406		RRCID -> 158033		COMPL. DATE 10/31/1981			TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8121 - 8472		
		WELL #: 1									
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	369	-0-	369	369	369	2	Y	-0-		-0-
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-
EDMONDSON		WELL #: 1		RRCID -> 217365		COMPL. DATE 10/07/1981			TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8083 - 8401		
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		-0-
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-		-0-
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-
EDMONDSON		WELL #: 3		RRCID -> 217371		COMPL. DATE 03/29/1984			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8030 - 8386		
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	392	2	7 9 N	6		14
05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	436	2	9 9 N	8		22
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
EDMONDSON		WELL #: 4		RRCID -> 217482		COMPL. DATE 11/05/1982			TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8107 - 8457		
04	888 N	888	-0-	-0-	-0-	874	2	14 9 N	13		28
05	991 N	991	-0-	-0-	-0-	973	2	18 9 N	16		44
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
HUNT OIL COMPANY DOOLEY, B. F.		416330		RRCID -> 120914		COMPL. DATE 05/02/1979			TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8125 - 8202		
		WELL #: 1									
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CONGER, SW (PENN) HUNT OIL COMPANY DOOLEY, B. F.		//CONT.// //CONT.//	20101 500 416330	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK										
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
		WELL #: 3		RRCID -> 121001	COMPL. DATE 10/03/1981	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8159	-	8229							
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
ESTELLE COUNCIL "70"		WELL #: 1		RRCID -> 134497	COMPL. DATE 09/01/1980	TOTAL DEPTH 8650	PERF. 8214	-	8464							
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COPE, R. L.		WELL #: 3		RRCID -> 153090	COMPL. DATE 11/05/1980	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8008	-	8187							
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COPE, R. L.		WELL #: 4		RRCID -> 153091	COMPL. DATE 07/31/2013	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8000	-	8233							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
COPE, R. L.		WELL #: 6		RRCID -> 153092	COMPL. DATE 03/16/1982	TOTAL DEPTH 8510	PERF. 7987	-	8394							
04	683 N	683	-0-	-0-	-0-	659	3	24	9	Y	22					22
05	DLQ G-10	643	-0-	643	643	626	3	17	9	Y	15	10	1			27
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	1	9	Y	1	3	1			1
COPE, R. L.		WELL #: 7		RRCID -> 153093	COMPL. DATE 04/15/1983	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7968	-	8378							
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
COPE-BODINE		WELL #: 1		RRCID -> 153096	COMPL. DATE 07/16/1980	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 8052	-	8449							
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

CONGER, SW (PENN) HUNT OIL COMPANY GLASS, D. L.		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 416330		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK		
GLASS, D. L.		WELL #: 6		RRCID -> 153103	COMPL. DATE 07/06/1982	TOTAL DEPTH 8485	PERF. 8032	- 8291
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
GLASS, D. L.		WELL #: 8		RRCID -> 153104	COMPL. DATE 06/02/1982	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8063	- 8359
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TERRY, I. W.		WELL #: 4		RRCID -> 153114	COMPL. DATE 06/06/1980	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 7933	- 8247
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	156	Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	156	Y	-0-	-0-
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-
TERRY, I. W.		WELL #: 5		RRCID -> 153115	COMPL. DATE 06/27/1980	TOTAL DEPTH 8627	PERF. 8121	- 8398
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
TERRY, I. W.		WELL #: 9		RRCID -> 153116	COMPL. DATE 09/09/1980	TOTAL DEPTH 8475	PERF. 7974	- 8206
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TERRY, I. W.		WELL #: 13		RRCID -> 153119	COMPL. DATE 11/24/1981	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7898	- 8277
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
TERRY, I. W. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 153126	COMPL. DATE 05/20/1980	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 8143	- 8394
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

CONGER, SW (PENN) HUNT OIL COMPANY TERRY, I. W. "A"		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 416330		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK				
		WELL #: 2		RRCID -> 153128		COMPL. DATE 05/29/1980		TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8316 - 8526				
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

TERRY, I. W. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 153129		COMPL. DATE 07/24/1980		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8205 - 8283				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WATSON, J. E.		WELL #: 1		RRCID -> 153131		COMPL. DATE 05/12/1973		TOTAL DEPTH 8623 PERF. 8090 - 8332				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WATSON, J. E.		WELL #: 2		RRCID -> 153132		COMPL. DATE 07/26/1980		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8225 - 8375				
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	11			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	11			Y	-0-			-0-
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-

GLASS, D. L.		WELL #: 2		RRCID -> 157749		COMPL. DATE 03/01/1981		TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLASS, D. L.		WELL #: 4		RRCID -> 157754		COMPL. DATE 02/12/2002		TOTAL DEPTH 8519 PERF. 7868 - 8310				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COPE, R. L.		WELL #: 2		RRCID -> 157764		COMPL. DATE 08/08/1980		TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8101 - 8318				
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CONGER, SW (PENN) HUNT OIL COMPANY TERRY, I. W.		//CONT.// //CONT.//	20101 500 416330	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 157876	COMPL. DATE 03/25/1996	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 8043	-	8381			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
TERRY, I. W.		WELL #: 17		RRCID -> 157881	COMPL. DATE 12/09/1983	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7886	-	8201			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
COPE, R. L.		WELL #: 5 D		RRCID -> 159295	COMPL. DATE 01/05/1982	TOTAL DEPTH 8506	PERF. N/A					
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DOOLEY, B. F.		WELL #: 4		RRCID -> 160604	COMPL. DATE 08/31/1995	TOTAL DEPTH 8524	PERF. 8210	-	8374			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0- 4	-0-	-0- 4	-0-	4	4 3	Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4		Y	-0-			-0-
COPE-BODINE		WELL #: 4R		RRCID -> 160606	COMPL. DATE 10/31/1995	TOTAL DEPTH 8520	PERF. 8156	-	8395			
04	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	328	-0-	328	-0-	328 3		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	284	-0-	284	-0-	612 3		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	386	-0-	386	-0-	998 3		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	295	-0-	295	-0-	1293 3		Y	-0-			-0-
*09	1552 N	259	-0-	-1293	-0-	259 3		Y	-0-			-0-
COPE-BODINE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 160607	COMPL. DATE 10/30/1995	TOTAL DEPTH 8532	PERF. 8156	-	8351			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
DOOLEY, B. F.		WELL #: 5		RRCID -> 160638	COMPL. DATE 08/29/1995	TOTAL DEPTH 8510	PERF. 8134	-	8363			
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		Y	-0-			-0-
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		Y	-0-			-0-
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-

CONGER, SW (PENN) HUNT OIL COMPANY COPE, R. L.		//CONT.// //CONT.//	20101 500 416330	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK				
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
DOOLEY, B.F.			WELL #: 1	RRCID -> 164444	COMPL. DATE 05/03/1980	TOTAL DEPTH 8496	PERF. N/A			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-
DOOLEY, B.F.			WELL #: 6	RRCID -> 164445	COMPL. DATE 08/31/1995	TOTAL DEPTH 8527	PERF. N/A			
04	660 N	391	-0-	-269	-0-	391 3	Y	-0-		-0-
05	744 N	279	-0-	-465	-0-	279 3	Y	-0-		-0-
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-
TERRY, I. W.			WELL #: 18	RRCID -> 164510	COMPL. DATE 12/05/1995	TOTAL DEPTH 8500	PERF. N/A			
04	300 N	190	-0-	-110	-0-	46 1 144 3	Y	-0-		-0-
05	279 N	212	-0-	-67	-0-	212 3	Y	-0-		-0-
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-
COUNCIL, ESTELLE "70"			WELL #: 4	RRCID -> 165059	COMPL. DATE 10/31/1995	TOTAL DEPTH 8497	PERF. N/A			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
TERRY, I. W.			WELL #: 19	RRCID -> 174068	COMPL. DATE 12/06/1995	TOTAL DEPTH 8520	PERF. 7938 - 8150			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
WATSON, J.E.			WELL #: 5	RRCID -> 180954	COMPL. DATE 02/01/2001	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8022 - 8292			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
COPE-BODINE			WELL #: 3	RRCID -> 187930	COMPL. DATE 09/01/2001	TOTAL DEPTH 8510	PERF. 8137 - 8321			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CONGER, SW (PENN) HUNT OIL COMPANY WATSON, J. E. 'A'		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 416330		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 225832 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7088 - 8285											
04	300 N	236	-0-	-64	-0-	72 1	164 3	N	-0-		-0-
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-		-0-
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-

CONGER, SW (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING "G" FEE		20101 750 148113		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: STERLING		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 15 RRCID -> 203337 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6366 - 6424											
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STERLING 'O' FEE		WELL #: 14		RRCID -> 243270		COMPL. DATE 08/19/2008			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6868 - 8287		
*04	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	83 1 54 4	874 3 31 9	Y	28	26 0	2
*05	T. A.	64	-0-	64	64	5 1 2 4	57 3	Y	-0-	2 0	-0-
*06	T. A.	14	-0-	14	78	2 1	12 3	Y	-0-		-0-
*07	T. A.	-0-	-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-

COSTA (CLEAR FORK, UPPER) RAMTEX ENERGY LLC ROGERS		20897 575 690225		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2 RRCID -> 097172 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3347 - 3480											
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

REYNOLDS		WELL #: 1 C		RRCID -> 098919		COMPL. DATE 11/01/1981			TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3354 - 3408		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROGERS		WELL #: 3		RRCID -> 099735		COMPL. DATE 03/24/1982			TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3348 - 3420		
04	450 N	447	-0-	-3	-0-	447 2		N	-0-		105
05	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2		N	-0-		105
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-		105
07	465 N	7	-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-	529 2		N	-0-		105

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

COSTA (CLEAR FORK, UPPER)		//CONT.//		20897 575	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE				
RAMTEX ENERGY LLC		//CONT.//		690225								
ROGERS		WELL #:		4	RRCID ->	099869	COMPL. DATE	05/23/1982	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	3338 - 3417
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

REYNOLDS		WELL #:		3	RRCID ->	117462	COMPL. DATE	06/08/1985	TOTAL DEPTH	4360	PERF.	3387 - 3517
04	180 N	44	-0-	-136	-0-	44	2	Y	-0-			150
05	217 N	35	-0-	-182	-0-	35	2	Y	-0-			150
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

TUMBLEWEED ENERGY LIMITED		872683										
TUCKER, NELLIE "C"		WELL #:		1	RRCID ->	097508	COMPL. DATE	10/16/1985	TOTAL DEPTH	4327	PERF.	3330 - 4257
04	270 N	145	-0-	-125	-0-	145	2	N	-0-			48
05	310 N	221	-0-	-89	-0-	221	2	N	-0-			48
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

TUCKER, NELLIE "C"		WELL #:		2	RRCID ->	097948	COMPL. DATE	02/24/1982	TOTAL DEPTH	4368	PERF.	3332 - 3458
04	540 N	289	-0-	-251	-0-	289	2	N	-0-			21
05	620 N	443	-0-	-177	-0-	443	2	N	-0-			21
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

WILCO OPERATING		923110										
SYNDICATE FEE "A"		WELL #:		4	RRCID ->	124456	COMPL. DATE	04/23/1987	TOTAL DEPTH	4343	PERF.	3354 - 3542
04	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3	N	-0-			153
05	1240 N	1159	-0-	-81	-0-	1159	3	N	-0-			153
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	623	-0-	-487	-0-	623	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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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								
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
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
COWDEN, SOUTH		21292 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR								
CUERVO, INC.		192030														
COWDEN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 075650		COMPL. DATE 11/05/1976		TOTAL DEPTH 4169 PERF. N/A								
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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-
COYANOSA (DEVONIAN)		21382 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
APACHE CORPORATION		027200														
NEAL, J. O. 43		WELL #: 1		RRCID -> 032601		COMPL. DATE 03/11/1964		TOTAL DEPTH 15142 PERF. N/A								
04	SWR 10	74	-0-	74	230142	74	3			N	-0-					45
*05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	230142					N	-0-					-0-
*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-
CHISOS OPERATING, INC.		149441														
THAGARD, GEORGE F., ET AL		WELL #: 1 U		RRCID -> 038576		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 15650 PERF.11331 - 15080								
04	10680 X	8882	-0-	-1798	-0-	738	1	8144	3	N	-0-					114
05	11346 X	10080	-0-	-1266	-0-	831	1	9249	3	N	-0-					114
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
XTO ENERGY INC.		945936														
COYANOSA UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 032270		COMPL. DATE 06/23/1997		TOTAL DEPTH 12165 PERF.11680 - 11840								
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279	-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	3000 N	7615	-0-	4615	4615	7615	3			N	-0-					-0-
ATHEY-CHARLES B.		WELL #: 2		RRCID -> 033843		COMPL. DATE 06/22/1964		TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A								
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA (DEVONIAN)		//CONT.// 21382 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
SIBLEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 033925		COMPL. DATE 07/18/2012		TOTAL DEPTH 12107 PERF.11772 - 12068				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	3	N	-0-		-0-	
05	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	2623	3	N	-0-		-0-	
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-	

COYANOSA UNIT #1		WELL #: 2 U		RRCID -> 034935		COMPL. DATE 11/05/1999		TOTAL DEPTH 15700 PERF.11730 - 11977				
04	26370 X	19269	-0-	-7101	-0-	19269	3	N	-0-		-0-	
05	27249 X	22765	-0-	-4484	-0-	22765	3	N	-0-		-0-	
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-	

SIBLEY, EFFIE POTTS		WELL #: 2 U		RRCID -> 035343		COMPL. DATE 02/18/1965		TOTAL DEPTH 15654 PERF. N/A				
04	7590 X	6641	-0-	-949	-0-	6641	3	N	-0-		-0-	
05	7843 X	7548	-0-	-295	-0-	7544	3	N	4	4 8	-0-	
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-	

ATHEY UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 035345		COMPL. DATE 12/05/1964		TOTAL DEPTH 15430 PERF. N/A				
04	8010 X	6632	-0-	-1378	-0-	6632	3	N	-0-		-0-	
05	8277 X	7776	-0-	-501	-0-	7776	3	N	-0-		-0-	
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-	

COYANOSA UNIT NO. 3		WELL #: 1		RRCID -> 035669		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11876 - 11966				
04	7983 X	7983	-0-	-0-	-0-	7983	3	N	-0-		-0-	
05	9419 X	9419	-0-	-0-	-0-	9419	3	N	-0-		-0-	
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-	

COYANOSA UNIT 4		WELL #: 1		RRCID -> 035910		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12004 PERF.11646 - 11885				
04	7206 X	7206	-0-	-0-	-0-	7206	3	N	-0-		-0-	
05	7280 X	7280	-0-	-0-	-0-	7280	3	N	-0-		-0-	
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-	

COYANOSA UNIT 5		WELL #: 1 U		RRCID -> 037335		COMPL. DATE 10/01/1965		TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

COYANOSA (DEVONIAN)												
//CONT.// 21382 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
SIBLEY, EFFIE POTTS -C- WELL #: 1 U RRCID -> 038234 COMPL. DATE 01/07/1966 TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	21480 X	13001	-0-	-8479	-0-	13001 3		N	-0-			-0-
05	22196 X	14304	-0-	-7892	-0-	14304 3		N	-0-			-0-
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-

COYANOSA (ELLENBURGER)												
21382 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
APACHE CORPORATION 027200												
NEAL, J. O. 43 WELL #: 1 RRCID -> 032705 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 15142 PERF.11941 - 15142												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR		-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
06	DELQ PR		-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

CHISOS OPERATING, INC.												
149441												
THAGARD, GEORGE F., ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 038814 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11331 - 15080												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.												
945936												
SIBLEY, EFFIE POTTS WELL #: 2 L RRCID -> 035344 COMPL. DATE 02/26/1965 TOTAL DEPTH 15654 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

ATHEY UNIT												
WELL #: 2 L RRCID -> 035346 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14780 - 15430												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	15780 X	13706	-0-	-2074	-0-	13706 3		N	-0-			-0-
05	16306 X	13846	-0-	-2460	-0-	13846 3		N	-0-			-0-
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-

COYANOSA UNIT #1												
WELL #: 2 L RRCID -> 035911 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 15700 PERF.14786 - 15446												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	9030 X	4892	-0-	-4138	-0-	4892 3		N	-0-			-0-
05	9331 X	3916	-0-	-5415	-0-	3916 3		N	-0-			-0-
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-

COYANOSA (ELLENBURGER)		//CONT.// 21382 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
SIBLEY UNIT		WELL #: 2 L		RRCID -> 037040		COMPL. DATE 08/02/1965		TOTAL DEPTH 15315 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
04	27780 X	22746	-0-	-5034	-0-	22746	3	N	-0-		-0-	
05	28706 X	26627	-0-	-2079	-0-	26627	3	N	-0-		-0-	
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-	

COYANOSA UNIT 5		WELL #: 1 L		RRCID -> 037334		COMPL. DATE 09/28/1965		TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A			
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

SIBLEY, EFFIE POTTS -C-		WELL #: 1 L		RRCID -> 038235		COMPL. DATE 01/07/1966		TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A			
04	28710 X	25092	-0-	-3618	-0-	25092	3	N	-0-		-0-
05	29667 X	28354	-0-	-1313	-0-	28354	3	N	-0-		-0-
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-

COYANOSA UNIT NO. 4		WELL #: 2 L		RRCID -> 039846		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 15720 PERF.14687 - 15713			
04	20250 X	17587	-0-	-2663	-0-	17587	3	N	-0-		-0-
05	20925 X	20165	-0-	-760	-0-	20165	3	N	-0-		-0-
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-

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			
04	600 N	130	-0-	-470	-0-	115	2	15 9	N	14	135
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	155	2	67 9	N	61	196
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

NEAL, JAMES		WELL #: 1H		RRCID -> 257528		COMPL. DATE 11/02/2009		TOTAL DEPTH 10987 PERF.11619 - 13689			
04	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1724	2	196 9	N	178	262
05	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	1898	2	204 9	N	185	262
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

COYANOSA (MISS. 10475) //CONT.// 21382 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BRITANCO, L.L.C. 093620
COYANOSA UNIT NO. 503 -M- WELL #: 503 RRCID -> 167823 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10262 - 10702

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
04	792 N	792	-0-	-0-	-0-	741	2	51	9	N	46	163	1			17
05	919 N	919	-0-	-0-	-0-	910	2	9	9	N	8					25
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

THAGARD TRUST 851052
THAGARD FEE WELL #: 1 RRCID -> 042324 COMPL. DATE 07/04/1967 TOTAL DEPTH 10855 PERF. N/A

04	24180 X	20285	-0-	-3895	-0-	3622	1	16663	3	N	-0-					-0-
05	24242 X	18548	-0-	-5694	-0-	3969	1	14579	3	N	-0-					-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY, EFFIE POTTS -C- WELL #: 2 L RRCID -> 039772 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10475 - 10618

04	T. A.	362	-0-	362	490	361	3	1	9	Y	1	8	1			4
05	T. A.	386	-0-	386	876	386	3			Y	-0-					4
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

SIBLEY UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 042343 COMPL. DATE 07/11/1967 TOTAL DEPTH 15315 PERF. N/A

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA UNIT NO. 4 WELL #: 2 U RRCID -> 042477 COMPL. DATE 06/01/1967 TOTAL DEPTH 15720 PERF. N/A

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIBLEY UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 157435 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690

04	3570 X	3553	-0-	-17	-0-	3530	3	23	9	Y	21	26	1			13
05	3689 X	2744	-0-	-945	-0-	2736	3	8	9	Y	7					20
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

COYANOSA (MISS. 10475)		//CONT.// 21382 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
COYANOSA UNIT NO. 2		WELL #: 2		RRCID -> 178322		COMPL. DATE 12/17/1964		TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

EFFIE POTTS SIBLEY "B"		WELL #: 1		RRCID -> 243260		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 16280		PERF.10987 - 12641		
04	14B2 EXT	14633	-0-	14633	17927	14590	2	43	9	N	39	259
05	14B2 EXT	14598	-0-	14598	32525	14543	2	55	9	N	50	127
06	14B2 EXT	13259	-0-	13259	45784	13205	2	54	9	N	49	176
07	58572 X	12788	-0-	-45784	-0-	12757	2	31	9	N	28	204
08	15128 X	12215	-0-	-2913	-0-	12165	2	50	9	N	45	69
09	14640 X	11305	-0-	-3335	-0-	11196	2	109	9	N	99	168

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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 601		RRCID -> 019665		COMPL. DATE 01/28/1963		TOTAL DEPTH 11062		PERF.10092 - 10373		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
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-	

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 901		RRCID -> 019666		COMPL. DATE 03/17/1987		TOTAL DEPTH 10986		PERF. 9876 - 9926		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 701		RRCID -> 031449		COMPL. DATE 12/04/1993		TOTAL DEPTH 12372		PERF. 9960 - 10279		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

COYANOSA (WOLFCAMP)		//CONT.// 21382 875		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 501		RRCID -> 031450		COMPL. DATE 10/23/1963		TOTAL DEPTH 10759 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
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1202		RRCID -> 032087		COMPL. DATE 05/29/1989		TOTAL DEPTH 10430 PERF.10115 - 10374	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1002		RRCID -> 033849		COMPL. DATE 08/23/1964		TOTAL DEPTH 10460 PERF. N/A	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 301		RRCID -> 035612		COMPL. DATE 10/07/1996		TOTAL DEPTH 16000 PERF.10265 - 10766	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 602		RRCID -> 039401		COMPL. DATE 07/14/1966		TOTAL DEPTH 10255 PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1003		RRCID -> 045381		COMPL. DATE 12/04/1993		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10114 - 10264	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1004		RRCID -> 051599		COMPL. DATE 11/07/1971		TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9826 - 10084	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

COYANOSA (WOLFCAMP)		//CONT.// 21382 875		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 902		RRCID -> 055962		COMPL. DATE 05/04/1989		TOTAL DEPTH 10460 PERF.10188 - 10342		
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 903		RRCID -> 061983		COMPL. DATE 12/01/1993		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9758 - 10175		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 704		RRCID -> 064881		COMPL. DATE 09/20/1992		TOTAL DEPTH 10448 PERF. 9720 - 10150		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 904		RRCID -> 115422		COMPL. DATE 11/19/1993		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9538 - 10374		
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 905		RRCID -> 118845		COMPL. DATE 10/20/1985		TOTAL DEPTH 10508 PERF.10270 - 10340		
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

COYANOSA WOLFCAMP		WELL #: 1203		RRCID -> 120009		COMPL. DATE 04/02/1998		TOTAL DEPTH 10633 PERF.10113 - 10402		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1005		RRCID -> 125702		COMPL. DATE 10/22/1993		TOTAL DEPTH 10490 PERF.10256 - 10426		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

COYANOSA (WOLFCAMP)		//CONT.// 21382 875		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		PF	RECORD	WELL #:	1	RRCID ->	132650	COMPL. DATE	09/29/1996	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9095 - 10449	
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
04		89341 X	89341	-0-	-0-	-0-	88255 3	1086 9		N	987	897 1		473
05		8029 X	-0-	-0-	-8029	-0-				N	870	352 1		991
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

COYANOSA WOLFCAMP UNIT				WELL #:	702	RRCID ->	132872	COMPL. DATE	04/17/1993	TOTAL DEPTH	11105	PERF.	10275 - 10556
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT				WELL #:	1302	RRCID ->	132873	COMPL. DATE	07/23/1998	TOTAL DEPTH	11380	PERF.	10180 - 10700
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT				WELL #:	1403	RRCID ->	132874	COMPL. DATE	05/07/1993	TOTAL DEPTH	11241	PERF.	10442 - 10982
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT				WELL #:	1404	RRCID ->	132875	COMPL. DATE	04/22/1993	TOTAL DEPTH	11265	PERF.	10612 - 10806
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT				WELL #:	1407	RRCID ->	132876	COMPL. DATE	12/05/1989	TOTAL DEPTH	11260	PERF.	10692 - 11028
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SIBLEY UNIT				WELL #:	2 U	RRCID ->	145974	COMPL. DATE	06/24/1993	TOTAL DEPTH	15315	PERF.	10279 - 10331
04	1320 X	1053	-0-	-267	-0-		1053 3			Y	-0-		1
05	1364 X	427	-0-	-937	-0-		427 3			Y	-0-		1
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

COYANOSA (WOLFPCAMP)		//CONT.//		21382 875	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
SIBLEY, EFFIE POTTS "C"		WELL #:		2 U	RRCID ->	155654	COMPL. DATE	07/09/1995	TOTAL DEPTH	10660	PERF.	10165 - 10618
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
04		1800 N	1428	-0-	-372	-0-	1428 3		Y	-0-		73
05		1860 N	1078	-0-	-782	-0-	1078 3		Y	-0-		73
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

SIBLEY UNIT		WELL #:		3 U	RRCID ->	157434	COMPL. DATE	01/12/1996	TOTAL DEPTH	10690	PERF.	9430 - 10690
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14
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

COYANOSA WOLFPCAMP UNIT		WELL #:		504	RRCID ->	166673	COMPL. DATE	10/06/1997	TOTAL DEPTH	11119	PERF.	10027 - 10550
04		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
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-

BG-STATE "50"		WELL #:		2	RRCID ->	238789	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	5050	PERF.	4602 - 4638
04		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1304 2	7 9	N	6		115
05		1550 N	1421	-0-	-129	-0-	1419 2	2 9	N	2		117
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

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
04		4080 X	3860	-0-	-220	-0-	3860 3		N	-0-		-0-
05		4185 X	3529	-0-	-656	-0-	3529 3		N	-0-		-0-
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-

CRAWAR (DEVONIAN)		//CONT.// 21577 090		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
TUBB, J. B.		WELL #: C 4		RRCID -> 019671		COMPL. DATE 03/18/1955			TOTAL DEPTH 7236 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
04	2250	N	2030	-0-	-220	-0-	2018 3	12 9	Y	11	31
05	2325	N	1702	-0-	-623	-0-	1688 3	14 9	Y	13	44
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

TUBB, J. B.		WELL #: G 7		RRCID -> 019672		COMPL. DATE 01/25/1956			TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A		
04	1680	N	1617	-0-	-63	-0-	1604 3	13 9	Y	12	28
05	1705	N	377	-0-	-1328	-0-	371 3	6 9	Y	5	33
06	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-			Y	-0- 25 1	8
07	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-			Y	-0-	8
08	3100	N	3226	-0-	126	126	3226 3		Y	-0-	8
*09	3000	N	3134	-0-	134	260	3133 3	1 9	Y	1	9

TUBB, J. B. -M-		WELL #: 1		RRCID -> 019674		COMPL. DATE 07/22/1960			TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A		
04	3420	X	3091	-0-	-329	-0-	3091 3		Y	-0-	-0-
05	3441	X	2693	-0-	-748	-0-	2693 3		Y	-0-	-0-
06	3330	X	3087	-0-	-243	-0-	3087 3		Y	-0-	-0-
07	3317	X	2886	-0-	-431	-0-	2886 3		Y	-0-	-0-
08	3286	X	2652	-0-	-634	-0-	2652 3		Y	-0-	-0-
09	3090	X	2521	-0-	-569	-0-	2521 3		Y	-0-	-0-

TUBB, J. B. -N-		WELL #: 1		RRCID -> 019675		COMPL. DATE 09/13/1960			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
04	5760	X	5525	-0-	-235	-0-	5525 3		Y	-0-	1
05	5859	X	4751	-0-	-1108	-0-	4751 3		Y	-0-	1
06	5670	X	5600	-0-	-70	-0-	5600 3		Y	-0-	1
07	5859	X	5668	-0-	-191	-0-	5668 3		Y	-0-	1
08	5766	X	5681	-0-	-85	-0-	5681 3		Y	-0-	1
09	5610	X	5408	-0-	-202	-0-	5408 3		Y	-0-	1

TUBB, J. B.		WELL #: E 1		RRCID -> 178705		COMPL. DATE 04/17/2000			TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6358 - 6460		
04	4740	X	4414	-0-	-326	-0-	4406 3	8 9	Y	7	25
05	5642	X	3797	-0-	-1845	-0-	3776 3	21 9	Y	19	44
06	5460	X	3587	-0-	-1873	-0-	3565 3	22 9	Y	20 33 1	31
07	5518	X	2842	-0-	-2676	-0-	2824 3	18 9	Y	16	47
08	4991	X	3325	-0-	-1666	-0-	3318 3	7 9	Y	6	53
09	4410	X	2317	-0-	-2093	-0-	2315 3	2 9	Y	2	55

TUBB, J. B.		WELL #: P 1		RRCID -> 213608		COMPL. DATE 07/27/2005			TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6320 - 6540		
04	1560	N	1486	-0-	-74	-0-	1486 3		Y	-0-	-0-
05	1581	N	1461	-0-	-120	-0-	1461 3		Y	-0-	-0-
06	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524 3		Y	-0-	-0-
07	1550	N	1501	-0-	-49	-0-	1501 3		Y	-0-	-0-
08	1457	N	1456	-0-	-1	-0-	1456 3		Y	-0-	-0-
09	1530	N	1369	-0-	-161	-0-	1369 3		Y	-0-	-0-

TUBB, J. B. "Q"		WELL #: 1		RRCID -> 230910		COMPL. DATE 08/27/2007			TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6257 - 6540		
04	8100	X	7104	-0-	-996	-0-	7100 3	4 9	Y	4	14
05	8029	X	6243	-0-	-1786	-0-	6243 3		Y	-0-	14
06	7770	X	7195	-0-	-575	-0-	7194 3	1 9	Y	1 11 1	4
07	7471	X	7193	-0-	-278	-0-	7193 3		Y	-0-	4
08	7471	X	7060	-0-	-411	-0-	7060 3		Y	-0-	4
09	7200	X	6712	-0-	-488	-0-	6712 3		Y	-0-	4

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	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	
04	1500 N	1488	-0-	-12	-0-	1488 2	N	-0-		-0-	
05	1612 N	1250	-0-	-362	-0-	1250 2	N	-0-		-0-	
06	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925 2	N	-0-		-0-	
07	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833 2	N	-0-		-0-	
08	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794 2	N	-0-		-0-	
09	1920 N	1524	-0-	-396	-0-	1524 2	N	-0-		-0-	

WILLIAMS OIL COMPANY				925440							
TUBB, J. B.				WELL #: 2	RRCID -> 204151	COMPL. DATE	03/13/2004	TOTAL DEPTH	6541	PERF.	6196 - 6226
04	900 N	384	-0-	-516	-0-	375 3	9 9 Y	8		156	
05	899 N	299	-0-	-600	-0-	292 3	7 9 Y	6		162	
06	570 N	478	-0-	-92	-0-	470 3	8 9 Y	7		169	
07	403 N	177	-0-	-226	-0-	168 3	9 9 Y	8		177	
08	310 N	169	-0-	-141	-0-	166 3	3 9 Y	3		180	
*09	563 N	563	-0-	-0-	-0-	557 3	6 9 Y	5		185	

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
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3	Y	-0-		-0-	
05	124 N	55	-0-	-69	-0-	55 3	Y	-0-		-0-	
06	120 N	80	-0-	-40	-0-	80 3	Y	-0-		-0-	
07	124 N	26	-0-	-98	-0-	26 3	Y	-0-		-0-	
*08	62 N	38	-0-	-24	-0-	38 3	Y	-0-		-0-	
09	90 N	60	-0-	-30	-0-	60 3	Y	-0-		-0-	

EDWARDS, JANELLE ETAL				WELL #: 3	RRCID -> 163614	COMPL. DATE	04/23/1997	TOTAL DEPTH	6685	PERF.	6401 - 6626
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	18	17	1	3
05	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2596 3	20 9 Y	18	16	1	5
06	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1326 3	97 9 Y	88	76	1	17
07	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2085 3	109 9 Y	99	105	1	11
*08	3100 N	4229	-0-	1129	1129	4051 3	178 9 Y	162	155	1	18
*09	3000 N	4314	-0-	1314	2443	4147 3	167 9 Y	152	155	1	15

TUBB, J. B.				WELL #: G 8	RRCID -> 215110	COMPL. DATE	07/25/2005	TOTAL DEPTH	6635	PERF.	6370 - 6632
04	9270 X	8673	-0-	-597	-0-	8648 3	25 9 Y	23			66
05	9300 X	7189	-0-	-2111	-0-	7172 3	17 9 Y	15			81
06	9068 X	9068	-0-	-0-	-0-	9038 3	30 9 Y	27	61	1	47
07	9300 X	8297	-0-	-1003	-0-	8257 3	40 9 Y	36			83
08	9238 X	8973	-0-	-265	-0-	8945 3	28 9 Y	25			108
09	9000 X	8458	-0-	-542	-0-	8446 3	12 9 Y	11			119

TUBB, J. B. "N"				WELL #: 2	RRCID -> 225129	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6287 - 6564
04	4380 X	2350	-0-	-2030	-0-	2350 3	Y	-0-			38
05	4247 X	2702	-0-	-1545	-0-	2702 3	Y	-0-			38
06	4080 X	3314	-0-	-766	-0-	3314 3	Y	-0-			38
07	4216 X	3493	-0-	-723	-0-	3493 3	Y	-0-			38
08	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	2977 3	Y	-0-			38
*09	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3396 3	Y	-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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	5220 X	5109	-0-	-111	-0-	5037 3	72 9	Y	65	59 1			12
05	2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	2139 3	54 9	Y	49	46 1			15
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

WILLIAMS OIL COMPANY				925440		CAPACITY				CNTY: N/A			
TUBB, J. B. -J-		WELL #:		1	RRCID ->	037039	COMPL. DATE	08/11/1965	TOTAL DEPTH	6590	PERF.	N/A	
04	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237 3		N	-0-				31
05	992 N	520	-0-	-472	-0-	520 3		N	-0-				31
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

TUBB, J. B. -J-		WELL #:		2	RRCID ->	186129	COMPL. DATE	08/31/2001	TOTAL DEPTH	6416	PERF.	6350 - 6411
04	8100 X	8027	-0-	-73	-0-	8027 3		N	-0-			-0-
05	8308 X	5021	-0-	-3287	-0-	5021 3		N	-0-			-0-
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-

CRAWAR (FUSSELMAN)				21577 360	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD		
CHEVRON U. S. A. INC.				148113								
CRAWAR FIELD UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	081683	COMPL. DATE	03/28/1979	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6267 - 6424
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CRAWAR FIELD UNIT		WELL #:		F 6	RRCID ->	191552	COMPL. DATE	04/01/2002	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6296 - 6360
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CRAWAR (WICHITA-ALBANY, WEST)				21577 925	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CRANE		
HENDRIX, JOHN H. CORPORATION				378256								
MCCULLOCH-TUBB		WELL #:		1	RRCID ->	071307	COMPL. DATE	05/12/1977	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6158 - 6186
04	810 #	769	-0-	-41	-0-	767 2	2 9	N	2			115
05	837 #	504	-0-	-333	-0-	504 2		N	-0-			115
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

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)	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		300 N	63	-0-	-237	-0-	63 3	Y	-0-		-0-
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-		Y	-0-		-0-
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-

CRAWAR FIELD UNIT		WELL #:	13	RRCID ->	202719	COMPL. DATE	11/07/2003	TOTAL DEPTH	8025	PERF.	6011 - 6081
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CRAWAR FIELD UNIT		WELL #:	18	RRCID ->	203639	COMPL. DATE	12/29/2003	TOTAL DEPTH	8220	PERF.	6007 - 6091
04	5670 X	4390	-0-	-1280	-0-	4381 3	9 9	Y	8	9 1	2
05	5301 X	4428	-0-	-873	-0-	4428 3		Y	-0-	2 1	-0-
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-

CRAWAR FIELD UNIT		WELL #:	19	RRCID ->	207495	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	6216	PERF.	6002 - 6090
04	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3		N	-0-		-0-
05	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3		N	-0-		-0-
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

CRAWAR FIELD UNIT		WELL #:	H 1	RRCID ->	214270	COMPL. DATE	10/09/2003	TOTAL DEPTH	8299	PERF.	5943 - 6117
04	846 N	846	-0-	-0-	-0-	807 3	39 9	Y	35	34 1	7
05	749 N	749	-0-	-0-	-0-	715 3	34 9	Y	31	30 1	8
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

RAYDEN		695567		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
PENNZOIL-TUBB		1									
CRAWAR FIELD UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	206330	COMPL. DATE	11/22/2004	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5979 - 6073
04	2040 X	1341	-0-	-699	-0-	1341 3		N	-0-		40
05	2108 X	770	-0-	-1338	-0-	770 3		N	-0-		40
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

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	750 N	466	-0-	-284	-0-	464 3	2 9	N	2	188	
05	620 N	481	-0-	-139	-0-	481 3		N	-0-	188	
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	47	158 1

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		
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 4		N	-0-	-0-	
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 4		N	-0-	-0-	
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	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		
04	90 #	33	-0-	-57	-0-	32 2	1 9	N	1	32	
05	31 #	22	-0-	-9	-0-	21 2	1 9	N	1	33	
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	

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		
04	840 N	706	-0-	-134	-0-	703 2	3 9	N	3	55	
05	868 N	685	-0-	-183	-0-	682 2	3 9	N	3	58	
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	NO RPT	-0-	-810	-0-			N	NO RPT	68	

MCENTIRE 16		WELL #: 1		RRCID -> 061192		COMPL. DATE 01/30/1975			TOTAL DEPTH 7610 PERF. N/A		
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2		Y	-0-	17	
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	161 2	1 9	Y	1	14	4 1
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	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT	14	

WILKINSON 10		WELL #: 1		RRCID -> 062791		COMPL. DATE 05/02/1975			TOTAL DEPTH 8061 PERF. N/A		
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	155 2	1 9	Y	1	4	
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	166 2	1 9	Y	1	5	
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	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT	8	

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 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
04		496 N	496	-0-	-0-	494 2	2 9	Y	Y	2		7
05		433 N	433	-0-	-0-	432 2	1 9	Y	Y	1		8
06		484 N	484	-0-	-0-	483 2	1 9	Y	Y	1		9
07		527 N	380	-0-	-147	379 2	1 9	Y	Y	1		10
08		335 N	335	-0-	-0-	334 2	1 9	Y	Y	1		11
09		480 N	NO RPT	-0-	-480			Y	Y	NO RPT		11

MCENTIRE 15 WELL #: 1 RRCID -> 064095 COMPL. DATE 07/24/1975 TOTAL DEPTH 7692 PERF. N/A												
04		214 N	214	-0-	-0-	214 2		Y	Y	-0-		16
05		171 N	171	-0-	-0-	170 2	1 9	Y	Y	1	5 1	12
06		173 N	173	-0-	-0-	173 2		Y	Y	-0-		12
07		217 N	149	-0-	-68	149 2		Y	Y	-0-		12
08		140 N	140	-0-	-0-	140 2		Y	Y	-0-		12
09		180 N	NO RPT	-0-	-180			Y	Y	NO RPT		12

WILKINSON 9 WELL #: 1 RRCID -> 064096 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A												
04		128 N	128	-0-	-0-	128 2		Y	Y	-0-		-0-
05		137 N	137	-0-	-0-	137 2		Y	Y	-0-		-0-
06		131 N	131	-0-	-0-	131 2		Y	Y	-0-		-0-
07		124 N	99	-0-	-25	99 2		Y	Y	-0-		-0-
08		99 N	99	-0-	-0-	99 2		Y	Y	-0-		-0-
09		120 N	NO RPT	-0-	-120			Y	Y	NO RPT		-0-

WILKINSON 13 WELL #: 1 RRCID -> 065158 COMPL. DATE 10/20/1975 TOTAL DEPTH 8735 PERF. N/A												
04		143 N	143	-0-	-0-	143 2		Y	Y	-0-		1
05		153 N	153	-0-	-0-	153 2		Y	Y	-0-		1
06		147 N	147	-0-	-0-	147 2		Y	Y	-0-		1
07		124 N	111	-0-	-13	111 2		Y	Y	-0-		1
08		111 N	111	-0-	-0-	111 2		Y	Y	-0-		1
09		120 N	NO RPT	-0-	-120			Y	Y	NO RPT		1

MCENTIRE 33 WELL #: 1 RRCID -> 065796 COMPL. DATE 12/17/1975 TOTAL DEPTH 7649 PERF. N/A												
04		210 N	202	-0-	-8	201 2	1 9	Y	Y	1		10
05		177 N	177	-0-	-0-	176 2	1 9	Y	Y	1		11
06		198 N	198	-0-	-0-	197 2	1 9	Y	Y	1		12
07		217 N	155	-0-	-62	154 2	1 9	Y	Y	1		13
08		137 N	137	-0-	-0-	136 2	1 9	Y	Y	1		14
09		210 N	NO RPT	-0-	-210			Y	Y	NO RPT		14

WILKINSON 10 WELL #: 2 RRCID -> 074551 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 7882 PERF. N/A												
04		74 N	74	-0-	-0-	74 2		Y	Y	-0-		-0-
05		80 N	80	-0-	-0-	80 2		Y	Y	-0-		-0-
06		76 N	76	-0-	-0-	76 2		Y	Y	-0-		-0-
07		62 N	58	-0-	-4	58 2		Y	Y	-0-		-0-
08		58 N	58	-0-	-0-	58 2		Y	Y	-0-		-0-
09		90 N	NO RPT	-0-	-90			Y	Y	NO RPT		-0-

MCENTIRE 15 WELL #: 2 RRCID -> 074617 COMPL. DATE 10/02/1977 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A												
04		232 N	232	-0-	-0-	232 2		Y	Y	-0-		-0-
05		249 N	249	-0-	-0-	249 2		Y	Y	-0-		-0-
06		238 N	238	-0-	-0-	238 2		Y	Y	-0-		-0-
07		248 N	180	-0-	-68	180 2		Y	Y	-0-		-0-
08		180 N	180	-0-	-0-	180 2		Y	Y	-0-		-0-
09		240 N	NO RPT	-0-	-240			Y	Y	NO RPT		-0-

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STERLING				
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617														
MCENTIRE 27 WELL #: 2 RRCID -> 079019 COMPL. DATE 09/17/1978 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7187 - 7505														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		420 N	410	-0-	-10	-0-	408 2	2	9	Y	2			7
05		358 N	358	-0-	-0-	-0-	357 2	1	9	Y	1			8
06		399 N	399	-0-	-0-	-0-	398 2	1	9	Y	1			9
07		434 N	314	-0-	-120	-0-	313 2	1	9	Y	1			10
08		277 N	277	-0-	-0-	-0-	276 2	1	9	Y	1			11
09		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-				Y	NO RPT			11

MCENTIRE 33 WELL #: 2 RRCID -> 079309 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7347 - 7626														
04		420 N	409	-0-	-11	-0-	407 2	2	9	Y	2			11
05		357 N	357	-0-	-0-	-0-	355 2	2	9	Y	2			13
06		399 N	399	-0-	-0-	-0-	397 2	2	9	Y	2			15
07		434 N	313	-0-	-121	-0-	312 2	1	9	Y	1			16
08		276 N	276	-0-	-0-	-0-	275 2	1	9	Y	1			17
09		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-				Y	NO RPT			17

MCENTIRE 21 WELL #: 2 RRCID -> 082110 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7505 - 7751														
04		192 N	192	-0-	-0-	-0-	191 2	1	9	Y	1			18
05		154 N	154	-0-	-0-	-0-	152 2	2	9	Y	2	5	1	15
06		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2			Y	-0-			15
07		186 N	133	-0-	-53	-0-	133 2			Y	-0-			15
08		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2			Y	-0-			15
09		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				Y	NO RPT			15

MCENTIRE 28 WELL #: 2 RRCID -> 085682 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 7441 - 7703														
04		420 N	411	-0-	-9	-0-	411 2			Y	-0-			1
05		360 N	360	-0-	-0-	-0-	359 2	1	9	Y	1			2
06		403 N	403	-0-	-0-	-0-	402 2	1	9	Y	1			3
07		434 N	316	-0-	-118	-0-	316 2			Y	-0-			3
08		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2			Y	-0-			3
09		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-				Y	NO RPT			3

WILKINSON 12 WELL #: 2 RRCID -> 085806 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 7780 PERF. N/A														
04		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2			Y	-0-			4
05		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2			Y	-0-			4
06		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2			Y	-0-			4
07		186 N	139	-0-	-47	-0-	139 2			Y	-0-			4
08		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2			Y	-0-			4
09		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				Y	NO RPT			4

WILKINSON 9 WELL #: 2 RRCID -> 092156 COMPL. DATE 02/12/1981 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7225 - 7428														
04		348 N	348	-0-	-0-	-0-	347 2	1	9	Y	1			1
05		374 N	374	-0-	-0-	-0-	373 2	1	9	Y	1			2
06		358 N	358	-0-	-0-	-0-	357 2	1	9	Y	1			3
07		372 N	269	-0-	-103	-0-	269 2			Y	-0-			3
08		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2			Y	-0-			3
09		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-				Y	NO RPT			3

MCENTIRE 22 WELL #: 2 RRCID -> 092646 COMPL. DATE 12/01/1991 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 6514 - 7415														
04		317 N	317	-0-	-0-	-0-	316 2	1	9	Y	1			15
05		254 N	254	-0-	-0-	-0-	251 2	3	9	Y	3	11	1	7
06		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2			Y	-0-			7
07		341 N	220	-0-	-121	-0-	220 2			Y	-0-			7
08		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2			Y	-0-			7
09		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-				Y	NO RPT			7

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 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
04		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2			Y	-0-			-0-
05		91 N	91	-0-	-0-	-0-	90 2		1 9	Y	1			1
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	NO RPT	-0-	-90	-0-				Y	NO RPT			2

MCENTIRE 27 WELL #: 3 RRCID -> 132402 COMPL. DATE 10/24/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7268 - 7533														
04		575 N	575	-0-	-0-	-0-	574 2		1 9	Y	1			8
05		503 N	503	-0-	-0-	-0-	502 2		1 9	Y	1			9
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	NO RPT	-0-	-570	-0-				Y	NO RPT			12

MCENTIRE 28 WELL #: 3 RRCID -> 132481 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7410 - 7665														
04		270 N	262	-0-	-8	-0-	260 2		2 9	Y	2			2
05		229 N	229	-0-	-0-	-0-	227 2		2 9	Y	2			4
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	NO RPT	-0-	-270	-0-				Y	NO RPT			8

MCENTIRE 21 WELL #: 3 RRCID -> 132689 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7306 - 7573														
04		815 N	815	-0-	-0-	-0-	814 2		1 9	Y	1			17
05		650 N	650	-0-	-0-	-0-	646 2		4 9	Y	4	14 1		7
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	NO RPT	-0-	-660	-0-				Y	NO RPT			9

MCENTIRE 16 WELL #: 3 RRCID -> 132877 COMPL. DATE 12/13/1989 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7266 - 7464														
04		177 N	177	-0-	-0-	-0-	176 2		1 9	Y	1			10
05		143 N	143	-0-	-0-	-0-	140 2		3 9	Y	3	12 1		1
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	NO RPT	-0-	-150	-0-				Y	NO RPT			3

WILKINSON 3 WELL #: 2A RRCID -> 140598 COMPL. DATE 12/01/1991 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6892 - 7377														
04		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2			Y	-0-			-0-
05		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2			Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-300	-0-				Y	NO RPT			-0-

MCENTIRE 27 WELL #: 4 RRCID -> 142204 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7142 - 7471														
04		384 N	384	-0-	-0-	-0-	383 2		1 9	Y	1			1
05		336 N	336	-0-	-0-	-0-	335 2		1 9	Y	1			2
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	NO RPT	-0-	-360	-0-				Y	NO RPT			5

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 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
04		281 N	281	-0-	-0-	-0-	279 2	2 9	Y	2			29
05		231 N	231	-0-	-0-	-0-	222 2	9 9	Y	8	29 1		8
06		227 N	227	-0-	-0-	-0-	226 2	1 9	Y	1			9
07		279 N	195	-0-	-84	-0-	194 2	1 9	Y	1			10
08		184 N	184	-0-	-0-	-0-	183 2	1 9	Y	1			11
09		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT			11

MCENTIRE 15 WELL #: 3 RRCID -> 144952 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7164 - 7417													
04		168 N	168	-0-	-0-	-0-	167 2	1 9	Y	1			5
05		180 N	180	-0-	-0-	-0-	179 2	1 9	Y	1			6
06		172 N	172	-0-	-0-	-0-	171 2	1 9	Y	1			7
07		186 N	130	-0-	-56	-0-	129 2	1 9	Y	1			8
08		131 N	131	-0-	-0-	-0-	130 2	1 9	Y	1			9
09		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT			9

WILKINSON 10 WELL #: 3 RRCID -> 145051 COMPL. DATE 04/20/1993 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7211 - 7465													
04		450 N	450	-0-	-0-	-0-	449 2	1 9	Y	1			1
05		483 N	483	-0-	-0-	-0-	482 2	1 9	Y	1			2
06		462 N	462	-0-	-0-	-0-	461 2	1 9	Y	1			3
07		465 N	348	-0-	-117	-0-	348 2		Y	-0-			3
08		350 N	350	-0-	-0-	-0-	349 2	1 9	Y	1			4
09		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			Y	NO RPT			4

MCENTIRE 15 WELL #: 4 RRCID -> 145650 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7151 - 7406													
04		600 N	441	-0-	-159	-0-	440 2	1 9	Y	1			1
05		569 N	569	-0-	-0-	-0-	568 2	1 9	Y	1			2
06		555 N	555	-0-	-0-	-0-	554 2	1 9	Y	1			3
07		732 N	732	-0-	-0-	-0-	731 2	1 9	Y	1			4
08		694 N	694	-0-	-0-	-0-	693 2	1 9	Y	1			5
09		570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			Y	NO RPT			5

MCENTIRE 33 WELL #: 4 RRCID -> 149271 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7324 - 7572													
04		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1163 2	1 9	Y	1			25
05		644 N	644	-0-	-0-	-0-	643 2	1 9	Y	1	14 1		12
06		891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 2		Y	-0-			12
07		806 N	574	-0-	-232	-0-	573 2	1 9	Y	1			13
08		704 N	704	-0-	-0-	-0-	703 2	1 9	Y	1			14
09		780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-			Y	NO RPT			14

MCENTIRE 22 WELL #: 4 RRCID -> 149721 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7105 - 7327													
04		450 N	316	-0-	-134	-0-	313 2	3 9	Y	3	4 1		20
05		378 N	378	-0-	-0-	-0-	376 2	2 9	Y	2			22
06		354 N	354	-0-	-0-	-0-	352 2	2 9	Y	2	4 1		20
07		414 N	414	-0-	-0-	-0-	412 2	2 9	Y	2			22
08		375 N	375	-0-	-0-	-0-	374 2	1 9	Y	1			23
09		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			Y	NO RPT			23

MCENTIRE 21 WELL #: 4 RRCID -> 157062 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7280 - 7541													
04		600 N	416	-0-	-184	-0-	409 2	7 9	Y	6	8 1		27
05		494 N	494	-0-	-0-	-0-	491 2	3 9	Y	3			30
06		466 N	466	-0-	-0-	-0-	460 2	6 9	Y	5	8 1		27
07		542 N	542	-0-	-0-	-0-	538 2	4 9	Y	4			31
08		491 N	491	-0-	-0-	-0-	489 2	2 9	Y	2			33
09		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			Y	NO RPT			33

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	* * 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
04		450 N	310	-0-	-140	-0-	303 2	7 9	Y	6	8 1		15
05		366 N	366	-0-	-0-	-0-	363 2	3 9	Y	3			18
06		346 N	346	-0-	-0-	-0-	340 2	6 9	Y	5	8 1		15
07		402 N	402	-0-	-0-	-0-	398 2	4 9	Y	4			19
08		363 N	363	-0-	-0-	-0-	361 2	2 9	Y	2			21
09		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			Y	NO RPT			21

MCENTIRE 21 WELL #: 1X RRCID -> 159042 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 3610 - 4756													
04		480 N	337	-0-	-143	-0-	331 2	6 9	Y	5	6 1		22
05		399 N	399	-0-	-0-	-0-	397 2	2 9	Y	2			24
06		376 N	376	-0-	-0-	-0-	372 2	4 9	Y	4	6 1		22
07		438 N	438	-0-	-0-	-0-	435 2	3 9	Y	3			25
08		397 N	397	-0-	-0-	-0-	395 2	2 9	Y	2			27
09		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			Y	NO RPT			27

REYNOLDS 32 WELL #: 1 RRCID -> 161320 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7414 - 7653													
04		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2		Y	-0-			21
05		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2		Y	-0-			21
06		481 N	481	-0-	-0-	-0-	480 2	1 9	Y	1			22
07		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 2		Y	-0-			22
08		779 N	779	-0-	-0-	-0-	778 2	1 9	Y	1			23
09		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			Y	NO RPT			23

MCENTIRE 28 WELL #: 4 RRCID -> 161322 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7419 - 7647													
04		582 N	582	-0-	-0-	-0-	581 2	1 9	Y	1			30
05		322 N	322	-0-	-0-	-0-	321 2	1 9	Y	1	15 1		16
06		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2		Y	-0-			16
07		496 N	287	-0-	-209	-0-	286 2	1 9	Y	1			17
08		352 N	352	-0-	-0-	-0-	351 2	1 9	Y	1			18
09		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			Y	NO RPT			18

WILKINSON 14 WELL #: 1 RRCID -> 161766 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7112 - 7352													
04		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2		Y	-0-			21
05		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2		Y	-0-			21
06		420 N	416	-0-	-4	-0-	415 2	1 9	Y	1			22
07		434 N	430	-0-	-4	-0-	430 2		Y	-0-			22
08		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2		Y	-0-			22
09		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			Y	NO RPT			22

J. WILKINSON 9 WELL #: 4 RRCID -> 163028 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7265 - 7513													
04		143 N	143	-0-	-0-	-0-	135 2	8 9	N	7			144
05		187 N	187	-0-	-0-	-0-	183 2	4 9	N	4			148
06		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-			148
07		345 N	345	-0-	-0-	-0-	341 2	4 9	N	4	126 1		26
08		320 N	320	-0-	-0-	-0-	313 2	7 9	N	6			32
09		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT			32

MCENTIRE 15 WELL #: 5 RRCID -> 163032 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7222 - 7482													
04		263 N	263	-0-	-0-	-0-	262 2	1 9	Y	1			1
05		282 N	282	-0-	-0-	-0-	281 2	1 9	Y	1			2
06		270 N	270	-0-	-0-	-0-	269 2	1 9	Y	1			3
07		279 N	204	-0-	-75	-0-	203 2	1 9	Y	1			4
08		204 N	204	-0-	-0-	-0-	203 2	1 9	Y	1			5
09		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT			5

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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04		570 N	570	-0-	-0-	570	2	Y	-0-		-0-
05		499 N	499	-0-	-0-	498	2	1 9 Y	1		1
06		557 N	557	-0-	-0-	556	2	1 9 Y	1		2
07		589 N	437	-0-	-152	437	2	Y	-0-		2
08		385 N	385	-0-	-0-	385	2	Y	-0-		2
09		570 N	NO RPT	-0-	-570			Y	NO RPT		2

MCENTIRE 22 WELL #: 5 RRCID -> 163632 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7161 - 7393											
04		551 N	402	-0-	-149	401	2	1 9 Y	1		5
05		519 N	519	-0-	-0-	518	2	1 9 Y	1		6
06		507 N	507	-0-	-0-	506	2	1 9 Y	1		7
07		668 N	668	-0-	-0-	667	2	1 9 Y	1		8
08		633 N	633	-0-	-0-	632	2	1 9 Y	1		9
09		510 N	NO RPT	-0-	-510			Y	NO RPT		9

MCENTIRE 22 WELL #: 6 RRCID -> 163633 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7102 - 7323											
04		300 N	201	-0-	-99	198	2	3 9 Y	3	4 1	17
05		239 N	239	-0-	-0-	238	2	1 9 Y	1		18
06		225 N	225	-0-	-0-	223	2	2 9 Y	2	4 1	16
07		262 N	262	-0-	-0-	260	2	2 9 Y	2		18
08		237 N	237	-0-	-0-	236	2	1 9 Y	1		19
09		240 N	NO RPT	-0-	-240			Y	NO RPT		19

WILKINSON 10 WELL #: 4 RRCID -> 164191 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7309 - 7577											
04		404 N	404	-0-	-0-	404	2	Y	-0-		-0-
05		435 N	435	-0-	-0-	434	2	1 9 Y	1		1
06		415 N	415	-0-	-0-	415	2	Y	-0-		1
07		403 N	313	-0-	-90	313	2	Y	-0-		1
08		314 N	314	-0-	-0-	314	2	Y	-0-		1
09		420 N	NO RPT	-0-	-420			Y	NO RPT		1

WILKINSON 14 WELL #: 2 RRCID -> 164410 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7170 - 7433											
04		367 N	367	-0-	-0-	367	2	Y	-0-		10
05		411 N	411	-0-	-0-	411	2	Y	-0-		10
06		374 N	374	-0-	-0-	374	2	Y	-0-		10
07		389 N	389	-0-	-0-	389	2	Y	-0-		10
08		217 N	217	-0-	-0-	217	2	Y	-0-		10
09		360 N	NO RPT	-0-	-360			Y	NO RPT		10

MCENTIRE 15 WELL #: 6 RRCID -> 165296 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7158 - 7444											
04		180 N	120	-0-	-60	119	2	1 9 Y	1		5
05		155 N	155	-0-	-0-	154	2	1 9 Y	1		6
06		151 N	151	-0-	-0-	150	2	1 9 Y	1		7
07		199 N	199	-0-	-0-	198	2	1 9 Y	1		8
08		188 N	188	-0-	-0-	187	2	1 9 Y	1		9
09		150 N	NO RPT	-0-	-150			Y	NO RPT		9

MCENTIRE 15 WELL #: 8 RRCID -> 165299 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7189 - 7417											
04		450 N	315	-0-	-135	314	2	1 9 Y	1		2
05		406 N	406	-0-	-0-	405	2	1 9 Y	1		3
06		396 N	396	-0-	-0-	395	2	1 9 Y	1		4
07		521 N	521	-0-	-0-	521	2	Y	-0-		4
08		494 N	494	-0-	-0-	494	2	Y	-0-		4
09		390 N	NO RPT	-0-	-390			Y	NO RPT		4

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	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
04		182 N	182	-0-	-0-	181	2	1 9	Y	1	2
05		159 N	159	-0-	-0-	158	2	1 9	Y	1	3
06		180 N	178	-0-	-0-	177	2	1 9	Y	1	4
07		186 N	140	-0-	-46	139	2	1 9	Y	1	5
08		122 N	122	-0-	-0-	122	2		Y	-0-	5
09		180 N	NO RPT	-0-	-180				Y	NO RPT	5

MCENTIRE 33 WELL #: 7 RRCID -> 166083 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7428 - 7676											
04		458 N	458	-0-	-0-	457	2	1 9	Y	1	9
05		400 N	400	-0-	-0-	399	2	1 9	Y	1	10
06		447 N	447	-0-	-0-	446	2	1 9	Y	1	11
07		465 N	352	-0-	-113	351	2	1 9	Y	1	12
08		310 N	310	-0-	-0-	309	2	1 9	Y	1	13
09		450 N	NO RPT	-0-	-450				Y	NO RPT	13

MCENTIRE 22 WELL #: 7 RRCID -> 166526 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7133 - 7350											
04		180 N	156	-0-	-24	155	2	1 9	Y	1	4
05		201 N	201	-0-	-0-	200	2	1 9	Y	1	5
06		196 N	196	-0-	-0-	195	2	1 9	Y	1	6
07		258 N	258	-0-	-0-	257	2	1 9	Y	1	7
08		245 N	245	-0-	-0-	244	2	1 9	Y	1	8
09		180 N	NO RPT	-0-	-180				Y	NO RPT	8

MCENTIRE 22 WELL #: 8 RRCID -> 166528 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7096 - 7333											
04		300 N	196	-0-	-104	192	2	4 9	Y	4	19
05		233 N	233	-0-	-0-	231	2	2 9	Y	2	21
06		218 N	218	-0-	-0-	216	2	2 9	Y	2	19
07		255 N	255	-0-	-0-	253	2	2 9	Y	2	21
08		231 N	231	-0-	-0-	230	2	1 9	Y	1	22
09		210 N	NO RPT	-0-	-210				Y	NO RPT	22

MCENTIRE 28 WELL #: 5 RRCID -> 166530 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7503 - 7754											
04		513 N	513	-0-	-0-	511	2	2 9	Y	2	2
05		448 N	448	-0-	-0-	446	2	2 9	Y	2	4
06		501 N	501	-0-	-0-	499	2	2 9	Y	2	6
07		465 N	393	-0-	-72	392	2	1 9	Y	1	7
08		347 N	347	-0-	-0-	346	2	1 9	Y	1	8
09		450 N	NO RPT	-0-	-450				Y	NO RPT	8

MCENTIRE 23 WELL #: 1 RRCID -> 167291 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7048 - 7324											
04		394 N	394	-0-	-0-	391	2	3 9	Y	3	18
05		248 N	248	-0-	-0-	248	2		Y	-0-	18
06		330 N	291	-0-	-39	290	2	1 9	Y	1	19
07		493 N	493	-0-	-0-	493	2		Y	-0-	19
08		418 N	418	-0-	-0-	417	2	1 9	Y	1	20
09		300 N	NO RPT	-0-	-300				Y	NO RPT	20

MCENTIRE 21 WELL #: 5 RRCID -> 167587 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7358 - 7595											
04		270 N	204	-0-	-66	203	2	1 9	Y	1	11
05		264 N	264	-0-	-0-	263	2	1 9	Y	1	12
06		257 N	257	-0-	-0-	256	2	1 9	Y	1	13
07		339 N	339	-0-	-0-	338	2	1 9	Y	1	14
08		321 N	321	-0-	-0-	320	2	1 9	Y	1	15
09		270 N	NO RPT	-0-	-270				Y	NO RPT	15

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	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
04		385 N	385	-0-	-0-	383	2	2	9	Y	2			12
05		337 N	337	-0-	-0-	335	2	2	9	Y	2			14
06		376 N	376	-0-	-0-	374	2	2	9	Y	2			16
07		372 N	295	-0-	-77	294	2	1	9	Y	1			17
08		260 N	260	-0-	-0-	259	2	1	9	Y	1			18
09		360 N	NO RPT	-0-	-360					Y	NO RPT			18

MCENTIRE 28		WELL #:		8	RRCID -> 167753	COMPL. DATE	02/10/1998	TOTAL DEPTH	7835	PERF.	7420 -	7676		
04		623 N	623	-0-	-0-	622	2	1	9	Y	1			10
05		544 N	544	-0-	-0-	543	2	1	9	Y	1			11
06		608 N	608	-0-	-0-	607	2	1	9	Y	1			12
07		620 N	478	-0-	-142	477	2	1	9	Y	1			13
08		421 N	421	-0-	-0-	420	2	1	9	Y	1			14
09		600 N	NO RPT	-0-	-600					Y	NO RPT			14

MCENTIRE 23		WELL #:		2	RRCID -> 167826	COMPL. DATE	02/25/1998	TOTAL DEPTH	7422	PERF.	7032 -	7274		
04		252 N	252	-0-	-0-	251	2	1	9	Y	1			26
05		159 N	159	-0-	-0-	159	2			Y	-0-			26
06		210 N	186	-0-	-24	186	2			Y	-0-			26
07		316 N	316	-0-	-0-	316	2			Y	-0-			26
08		268 N	268	-0-	-0-	268	2			Y	-0-			26
09		180 N	NO RPT	-0-	-180					Y	NO RPT			26

MCENTIRE 27		WELL #:		7	RRCID -> 168230	COMPL. DATE	03/10/1998	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7099 -	7430		
04		466 N	466	-0-	-0-	466	2			Y	-0-			8
05		408 N	408	-0-	-0-	407	2	1	9	Y	1			9
06		455 N	455	-0-	-0-	455	2			Y	-0-			9
07		465 N	357	-0-	-108	357	2			Y	-0-			9
08		315 N	315	-0-	-0-	315	2			Y	-0-			9
09		450 N	NO RPT	-0-	-450					Y	NO RPT			9

MCENTIRE 28		WELL #:		7	RRCID -> 168232	COMPL. DATE	03/25/1998	TOTAL DEPTH	7788	PERF.	7414 -	7658		
04		640 N	640	-0-	-0-	639	2	1	9	Y	1			15
05		355 N	355	-0-	-0-	354	2	1	9	Y	1	10	1	6
06		490 N	490	-0-	-0-	490	2			Y	-0-			6
07		620 N	316	-0-	-304	315	2	1	9	Y	1			7
08		386 N	386	-0-	-0-	386	2			Y	-0-			7
09		480 N	NO RPT	-0-	-480					Y	NO RPT			7

REYNOLDS 32		WELL #:		2	RRCID -> 171353	COMPL. DATE	11/11/1998	TOTAL DEPTH	7809	PERF.	7486 -	7708		
04		706 N	706	-0-	-0-	706	2			Y	-0-			2
05		649 N	649	-0-	-0-	649	2			Y	-0-			2
06		637 N	637	-0-	-0-	636	2	1	9	Y	1			3
07		883 N	883	-0-	-0-	883	2			Y	-0-			3
08		1031 N	1031	-0-	-0-	1030	2	1	9	Y	1			4
09		630 N	NO RPT	-0-	-630					Y	NO RPT			4

WILKINSON 14		WELL #:		3	RRCID -> 171849	COMPL. DATE	12/08/1998	TOTAL DEPTH	7497	PERF.	7083 -	7377		
04		529 N	529	-0-	-0-	529	2			Y	-0-			24
05		594 N	594	-0-	-0-	593	2	1	9	Y	1			25
06		541 N	541	-0-	-0-	540	2	1	9	Y	1			26
07		560 N	560	-0-	-0-	560	2			Y	-0-			26
08		312 N	312	-0-	-0-	312	2			Y	-0-			26
09		540 N	NO RPT	-0-	-540					Y	NO RPT			26

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	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
04		232 N	232	-0-	-0-	-0-	231 2	1 9	Y	1			26
05		260 N	260	-0-	-0-	-0-	259 2	1 9	Y	1			27
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		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT			28

WILKINSON 14		WELL #:		5	RRCID ->	175163	COMPL. DATE	10/31/1999	TOTAL DEPTH	7440	PERF.	7118 - 7322	
04		789 N	789	-0-	-0-	-0-	788 2	1 9	Y	1			26
05		884 N	884	-0-	-0-	-0-	883 2	1 9	Y	1			27
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		810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			Y	NO RPT			28

C. MCENTIRE 23		WELL #:		4	RRCID ->	180543	COMPL. DATE	11/06/2000	TOTAL DEPTH	7418	PERF.	7039 - 7272	
04		830 N	830	-0-	-0-	-0-	829 2	1 9	Y	1			40
05		741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 2		Y	-0-			40
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	NO RPT	-0-	-720	-0-			Y	NO RPT			42

S. MCENTIRE 23		WELL #:		3	RRCID ->	183125	COMPL. DATE	02/06/2001	TOTAL DEPTH	7380	PERF.	7004 - 7251	
04		652 N	652	-0-	-0-	-0-	651 2	1 9	Y	1			17
05		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 2		Y	-0-			17
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	NO RPT	-0-	-570	-0-			Y	NO RPT			18

WILKINSON 9		WELL #:		5	RRCID ->	205160	COMPL. DATE	01/14/2004	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7228 - 7425	
04		746 N	746	-0-	-0-	-0-	745 2	1 9	Y	1			1
05		801 N	801	-0-	-0-	-0-	800 2	1 9	Y	1			2
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	NO RPT	-0-	-780	-0-			Y	NO RPT			4

MC ENTIRE 27		WELL #:		6	RRCID ->	208960	COMPL. DATE	11/24/2004	TOTAL DEPTH	7540	PERF.	7143 - 7444	
04		1080 N	1076	-0-	-4	-0-	1075 2	1 9	Y	1			7
05		941 N	941	-0-	-0-	-0-	940 2	1 9	Y	1			8
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	NO RPT	-0-	-1050	-0-			Y	NO RPT			11

WILKINSON 3		WELL #:		3	RRCID ->	212282	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7194 - 7437	
04		380 N	380	-0-	-0-	-0-	379 2	1 9	Y	1			5
05		408 N	408	-0-	-0-	-0-	407 2	1 9	Y	1			6
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	NO RPT	-0-	-390	-0-			Y	NO RPT			9

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING														
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617														
WILKINSON 10 WELL #: 5 RRCID -> 212283 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7171 - 7468														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	580 N	580	-0-	-0-	-0-	579	2	1	9	Y	1			6
05	623 N	623	-0-	-0-	-0-	622	2	1	9	Y	1			7
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	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT			10

REYNOLDS 32 WELL #: 3 RRCID -> 212871 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7471 - 7721														
04	540 N	314	-0-	-226	-0-	314	2			N	-0-			84
05	558 N	490	-0-	-68	-0-	489	2	1	9	N	1			85
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	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT			90

REYNOLDS 29 WELL #: 1 RRCID -> 225563 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7484 - 7725														
04	90 N	85	-0-	-5	-0-	83	2	2	9	N	2			52
05	93 N	92	-0-	-1	-0-	91	2	1	9	N	1			53
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	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			60

ATOKA OPERATING PERMIAN, LLC 036636														
STEWART WELL #: 534 RRCID -> 119082 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7366 - 7547														
04	360 N	266	-0-	-94	-0-	266	3			N	-0-			69
05	341 N	269	-0-	-72	-0-	269	3			N	-0-			69
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

STEWART WELL #: 201 RRCID -> 123462 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7377 - 7456														
04	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-			120
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-			120
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

STEWART, LERUTH WELL #: 1 RRCID -> 142000 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7412 - 7460														
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-			31
05	496 N	252	-0-	-244	-0-	252	3			N	-0-			31
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

CREDO, E. (CISCO, UP.) BOLDING ENERGY, LLC WILKINSON "1"		//CONT.//	21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STERLING						
			080199									
		WELL #:	102	RRCID ->	114828	COMPL. DATE	11/26/1984	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7047 - 7269	
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
04		193 N	193	-0-	-0-	191 3	2 9	N	2			80
05		310 N	215	-0-	-95	215 3		N	-0-			80
06		180 N	36	-0-	-144	36 3		N	-0-			80
07		186 N	1	-0-	-185	1 3		N	-0-			80
08		531 N	531	-0-	-0-	531 3		N	-0-			80
*09		288 N	288	-0-	-0-	288 3		N	-0-			80

WILKINSON "2"		WELL #:	202	RRCID ->	140672	COMPL. DATE	02/01/1992	TOTAL DEPTH	7625	PERF.	7203 - 7456	
04		90 N	90	-0-	-0-	68 3	22 9	N	20			114
05		62 N	35	-0-	-27	22 3	13 9	N	12			126
06		60 N	37	-0-	-23	23 3	14 9	N	13			139
07		93 N	29	-0-	-64	26 3	3 9	N	3			142
08		31 N	28	-0-	-3	28 3		N	-0-			142
09		30 N	-0-	-0-	-30			N	-0-			142

HAMMAN OIL & REFINING COMPANY WILKINSON -14-		WELL #:	1	RRCID ->	163208	COMPL. DATE	03/20/1997	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7049 - 7259	
04		107 N	107	-0-	-0-	107 3		Y	-0-			1
05		124 N	123	-0-	-1	123 3		Y	-0-			1
06		120 N	119	-0-	-1	119 3		Y	-0-			1
07		124 N	70	-0-	-54	70 3		Y	-0-			1
08		124 N	28	-0-	-96	28 3		Y	-0-			1
09		120 N	24	-0-	-96	24 3		Y	-0-			1

WILKINSON -24-		WELL #:	2	RRCID ->	165287	COMPL. DATE	09/23/1997	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6888 - 7269	
04		839 N	839	-0-	-0-	839 3		Y	-0-			236
05		756 N	756	-0-	-0-	756 3		Y	-0-			236
06		727 N	727	-0-	-0-	727 3		Y	-0-			236
07		868 N	633	-0-	-235	633 3		Y	-0-			236
08		744 N	710	-0-	-34	710 3		Y	-0-			236
*09		784 N	784	-0-	-0-	784 3		Y	-0-			236

CALDWELL -23-		WELL #:	1	RRCID ->	166682	COMPL. DATE	11/24/1997	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	6985 - 7222	
04		155 N	155	-0-	-0-	155 3		Y	-0-			14
05		372 N	50	-0-	-322	50 3		Y	-0-			14
06		240 N	27	-0-	-213	27 3		Y	-0-			14
07		155 N	24	-0-	-131	24 3		Y	-0-			14
08		62 N	19	-0-	-43	19 3		Y	-0-			14
*09		62 N	62	-0-	-0-	62 3		Y	-0-			14

WILKINSON -24-		WELL #:	4	RRCID ->	166684	COMPL. DATE	10/22/1997	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	6944 - 7313	
04		420 N	370	-0-	-50	370 3		Y	-0-			120
05		572 N	572	-0-	-0-	572 3		Y	-0-			120
06		542 N	542	-0-	-0-	542 3		Y	-0-			120
07		578 N	578	-0-	-0-	578 3		Y	-0-			120
08		558 N	472	-0-	-86	472 3		Y	-0-			120
09		540 N	435	-0-	-105	435 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	* EOM BALANCE
04	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3		Y	-0-		35
05	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3		Y	-0-		35
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

CALDWELL -25-		WELL #:		1	RRCID ->	168917	COMPL. DATE	04/23/1998	TOTAL DEPTH	7402	PERF.	6884 - 7068
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		Y	-0-		-0-
05	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	3		Y	-0-		-0-
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-

CALDWELL -26-		WELL #:		2	RRCID ->	172128	COMPL. DATE	11/25/1998	TOTAL DEPTH	7306	PERF.	6996 - 7240
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3		Y	-0-		33
05	248 N	176	-0-	-72	-0-	176	3		Y	-0-		33
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

CALDWELL -26-		WELL #:		1	RRCID ->	174497	COMPL. DATE	11/02/1998	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	6954 - 7194
04	90 N	40	-0-	-50	-0-	40	3		Y	-0-		27
05	186 N	8	-0-	-178	-0-	8	3		Y	-0-		27
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

WILKINSON "12"		WELL #:		2	RRCID ->	175374	COMPL. DATE	11/18/1999	TOTAL DEPTH	7387	PERF.	7138 - 7285
04	90 N	23	-0-	-67	-0-	23	3		Y	-0-		-0-
05	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	3		Y	-0-		-0-
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-

CALDWELL -26-		WELL #:		5	RRCID ->	178711	COMPL. DATE	08/31/2000	TOTAL DEPTH	7420	PERF.	7038 - 7288
04	394 X	394	-0-	-0-	-0-	394	3		Y	-0-		42
05	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3		Y	-0-		42
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

CALDWELL -26-		WELL #:		6	RRCID ->	180317	COMPL. DATE	11/16/2000	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7157 - 7269
04	450 N	59	-0-	-391	-0-	59	3		Y	-0-		37
05	372 N	67	-0-	-305	-0-	67	3		Y	-0-		37
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

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	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
04		627 X	627	-0-	-0-	-0-	627 3			Y	-0-			2
05	DLQ	G-10	752	-0-	752	752	752 3			Y	-0-			2
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

MCENTIRE 35				WELL #:	2	RRCID ->	184054	COMPL. DATE	04/04/2001	TOTAL DEPTH	7470	PERF. 7207 - 7360		
04		643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 3			Y	-0-			228
05	DLQ	G-10	606	-0-	606	606	606 3			Y	-0-			228
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

MCENTIRE 35				WELL #:	3	RRCID ->	184056	COMPL. DATE	04/12/2001	TOTAL DEPTH	7380	PERF. 7189 - 7281		
04		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 3			Y	-0-			40
05	DLQ	G-10	723	-0-	723	723	723 3			Y	-0-			40
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

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		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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-

TUBB 1 UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	206543	COMPL. DATE	10/12/2004	TOTAL DEPTH	21966	PERF.14830 - 15270		
04	1980	#	621	-0-	-1359	-0-	197 1	424	2	N	-0-			-0-
05	1953	#	853	-0-	-1100	-0-	212 1	641	2	N	-0-			-0-
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-

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		
04	240	N	123	-0-	-117	-0-	39 1	84	2	N	-0-			-0-
05	496	N	170	-0-	-326	-0-	42 1	128	2	N	-0-			-0-
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-

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	EOM BALANCE
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-
TUBB ESTATE "22"			WELL #: 2		RRCID -> 144836		COMPL. DATE 02/07/1993			TOTAL DEPTH 19570 PERF.15490 - 15620						
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TUBB 22 UNIT			WELL #: 1R		RRCID -> 160957		COMPL. DATE 07/11/1996			TOTAL DEPTH 15863 PERF.15372 - 15504						
04		3750 X	2644	-0-	-1106	-0-	839	1	1805	2	N	-0-				-0-
05		3875 X	3823	-0-	-52	-0-	948	1	2875	2	N	-0-				-0-
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-
TUBB ESTATE 21			WELL #: 1		RRCID -> 163162		COMPL. DATE 02/10/1997			TOTAL DEPTH 19706 PERF.15440 - 16446						
04		420 X	100	-0-	-320	-0-	32	1	68	2	N	-0-				-0-
05		310 X	131	-0-	-179	-0-	33	1	98	2	N	-0-				-0-
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-
TUBB 9 UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 180878		COMPL. DATE 12/13/2000			TOTAL DEPTH 18045 PERF.16008 - 15305						
04		300 X	100	-0-	-200	-0-	32	1	68	2	N	-0-				-0-
05		279 X	132	-0-	-147	-0-	33	1	99	2	N	-0-				-0-
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-
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						
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		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-

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	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
04		14820 X	5260	-0-	-9560	-0-	1669 1	3591 2	N		-0-		-0-	
05		15469 X	6577	-0-	-8892	-0-	1631 1	4946 2	N		-0-		-0-	
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-	

TUBB 9 UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	044619	COMPL. DATE	08/13/1968	TOTAL DEPTH	18045	PERF. N/A		
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

TUBB 22 UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	044651	COMPL. DATE	08/18/1968	TOTAL DEPTH	15863	PERF. N/A		
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

TUBB ESTATE				WELL #:	2	RRCID ->	046858	COMPL. DATE	07/21/1969	TOTAL DEPTH	14650	PERF. N/A		
04		30 N	22	-0-	-8	-0-	7 1	15 2	N		-0-		-0-	
05		62 N	34	-0-	-28	-0-	9 1	25 2	N		-0-		-0-	
06		60 N	56	-0-	-4	-0-	8 1	48 2	N		-0-		-0-	
07		31 N	23	-0-	-8	-0-	9 1	14 2	N		-0-		-0-	
08		75 N	75	-0-	-0-	-0-	7 1	68 2	N		-0-		-0-	
*09		68 N	68	-0-	-0-	-0-	6 1	62 2	N		-0-		-0-	

TUBB ESTATE 22				WELL #:	1	RRCID ->	163159	COMPL. DATE	02/08/1996	TOTAL DEPTH	19300	PERF.14580 - 14608		
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

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		
04		120 N	19	-0-	-101	-0-	6 1	13 2	N		-0-		-0-	
05		62 N	25	-0-	-37	-0-	7 1	18 2	N		-0-		-0-	
06		47 N	47	-0-	-0-	-0-	7 1	40 2	N		-0-		-0-	
07		31 N	14	-0-	-17	-0-	5 1	9 2	N		-0-		-0-	
08		56 N	56	-0-	-0-	-0-	5 1	51 2	N		-0-		-0-	
*09		423 N	423	-0-	-0-	-0-	40 1	383 2	N		-0-		-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
04	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT				-0-
TUBB ESTATE "22"		WELL #:		2	RRCID ->	169544	COMPL. DATE	07/01/1998	TOTAL DEPTH	19570	PERF.14121 - 14240					
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
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-
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					
04	630	N	476	-0-	-154	-0-	476	2	N	-0-						227
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2	N	-0-						227
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-	161	1				66
09	720	N	362	-0-	-358	-0-	362	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					
04	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT					-0-
05	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT					-0-
06	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT					-0-
07	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT					-0-
08	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT					-0-
09	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT					-0-
CUTTHROAT (CAPITAN REEF)				22394 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS								
CUERVO, INC.				192030												
STATE "102"		WELL #:		1	RRCID ->	169659	COMPL. DATE	05/29/1998	TOTAL DEPTH	5360	PERF. 2656 - 2666					
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
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					
04	3000	N	1714	-0-	-1286	51	1714	2	N	-0-						-0-
05	1429	X	1378	-0-	-51	-0-	1378	2	N	-0-						-0-
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-

DAMERON (GLORIETTA)												
TRADITION RESOURCES OPER, LLC		22883 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
KRAMER		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
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DAMSITE (WOLFCAMP)												
EOG RESOURCES, INC.		22905 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING				
TXL "9"		253162		WELL #: 1		RRCID -> 184092		COMPL. DATE 12/03/2004		TOTAL DEPTH 12730		PERF.11786 - 12074
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DARMER (CANYON)												
SUNDOWN ENERGY LP		23131 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER				
SEALY SMITH B		829482		WELL #: 1		RRCID -> 217725		COMPL. DATE 04/23/1977		TOTAL DEPTH 9860		PERF. 8410 - 9180
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DARMER, NE. (PENN)												
LEGACY RESERVES OPERATING LP		23138 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER				
SEALY SMITH 69 B		495445		WELL #: 1		RRCID -> 092427		COMPL. DATE 09/09/1980		TOTAL DEPTH 9340		PERF. 8311 - 8323
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
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

DEADWOOD (FUSSELMAN)												
KING ENERGY RESOURCES		23736 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GLASSCOCK				
EDWARDS		465526		WELL #: 2		RRCID -> 182124		COMPL. DATE 04/01/2001		TOTAL DEPTH 10054		PERF.10006 - 10018
04	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2	N	-0-			-0-
05	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2	N	-0-			-0-
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-

DEADWOOD (STRAWN)													
KING ENERGY RESOURCES													
EDWARDS													
23736 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK													
465526													
WELL #: 4 RRCID -> 173387 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 10138 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04		510 N	489	-0-	-21	-0-	489	2		N	-0-		-0-
05		527 N	483	-0-	-44	-0-	483	2		N	-0-		-0-
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-

DECK (CISCO)													
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC													
MAHAFFEY, A. "B"													
23842 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING													
253406													
WELL #: 1 RRCID -> 158026 COMPL. DATE 07/13/1975 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 7926 - 7948													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-		8
05		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-		8
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

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	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04		210 N	128	-0-	-82	-0-	128	2		N	-0-		12
05		217 N	103	-0-	-114	-0-	103	2		N	-0-		12
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

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	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04		826 N	826	-0-	-0-	-0-	818	2	8 9	Y	7		71
05		DLQ G-10	850	-0-	850	-0-	850	2		Y	-0-		71
06		DLQ G-10	816	-0-	816	-0-	1666	2	2 9	Y	2		73
*07		DLQ G-10	856	-0-	856	-0-	2522	2	14 9	Y	13		86
08		DLQ G-10	855	-0-	855	-0-	3377	2	12 9	Y	11		97
*09		2900 N	808	-0-	-2092	-0-	1285	2	13 9	Y	12		109

DERBY (BONE SPRING)														
CIMAREX ENERGY CO.														
JET PILOT 24 FEE														
24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
153438														
WELL #: 2H RRCID -> 272758 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7413 - 11930														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
04		24960 X	21024	-0-	-3936	-0-	19199	3	1825 9	N	1659	1754 0	11 8	191
05		23622 X	20726	-0-	-2896	-0-	18939	3	1 4	N	1624	1599 0	4 8	212
06		22860 X	20393	-0-	-2467	-0-	1786	9						
07		22754 X	20275	-0-	-2479	-0-	17898	3	769 4	N	1569	1511 0	5 8	265
08		21793 X	21226	-0-	-567	-0-	1726	9						
09		21030 X	15558	-0-	-5472	-0-	18441	3	114 4	N	1564	1520 0	4 8	305
							1720	9						
							19494	3	18 4	N	1558	1578 1	18 8	267
							1714	9						
							13926	3	31 4	N	1455	1551 1	14 8	157
							1601	9						

OIL AND GAS DIVISION

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. MIDDLEGROUND 16 UNIT		//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
		WELL #:		2H	RRCID ->	272762	COMPL. DATE	12/13/2013	TOTAL DEPTH	7502	PERF.	7519	-	12028	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
04	32520 X	28581	-0-	-3939	-0-	333 2100	1 9	26148	3	N	1909	1779	0	19 8	482
05	33201 X	28740	-0-	-4461	-0-	205 2081	1 9	26454	3	N	1892	1970	0	8 8	396
06	32130 X	24182	-0-	-7948	-0-	22521 1653	3 9	8	4	Y	1503	1744	0	12 8	143
07	31372 X	26689	-0-	-4683	-0-	24675 2013	3 9	1	4	Y	1830	1918	0	3 8	52
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 1455	3 9	6	4	Y	1323	1313	0	5 8	47
FLYING EBONY 19 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273226	COMPL. DATE	07/05/2013	TOTAL DEPTH	7515	PERF.	7368	-	11912	
04	11580 X	10344	-0-	-1236	-0-	9420 855	3 9	69	4	Y	777	745	0	205	
05	11253 X	9743	-0-	-1510	-0-	8694 727	3 9	322	4	Y	661	664	0	2 8	200
06	10890 X	9770	-0-	-1120	-0-	7875 1002	3 9	893	4	Y	911	886	0	3 8	222
07	10788 X	10155	-0-	-633	-0-	7266 908	3 9	1981	4	Y	825	860	0	3 8	184
08	10788 X	10709	-0-	-79	-0-	8253 1038	3 9	1416	4	Y	944	899	0	9 8	220
09	10350 X	9842	-0-	-508	-0-	8716 662	3 9	464	4	Y	602	752	0	70	
REGRET 7 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	273359	COMPL. DATE	04/07/2014	TOTAL DEPTH	7260	PERF.	7327	-	11875	
04	34980 X	29407	-0-	-5573	-0-	114 94	1 4	26629	3	Y	2336	2203	0	5 8	231
05	35402 X	32122	-0-	-3280	-0-	127 88	1 4	29750	3	Y	1961	1992	0	2 8	198
06	34260 X	27773	-0-	-6487	-0-	99 810	1 4	24942	3	Y	1747	1772	0	2 8	171
07	32519 X	27402	-0-	-5117	-0-	71 891	1 4	24523	3	Y	1743	1733	0	1 8	180
08	32519 X	26377	-0-	-6142	-0-	83 22	1 4	24576	3	Y	1542	1605	0	6 8	111
09	31080 X	24619	-0-	-6461	-0-	112 183	1 4	22676	3	Y	1498	1509	0	3 8	97
REGRET 7 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	273363	COMPL. DATE	04/03/2014	TOTAL DEPTH	7431	PERF.	7511	-	12054	
04	14760 X	11984	-0-	-2776	-0-	47 72	1 4	10846	3	Y	926	874	0	6 8	91
05	15252 X	13216	-0-	-2036	-0-	51 71	1 4	11927	3	Y	1061	1042	0	3 8	107
06	14760 X	12741	-0-	-2019	-0-	43 623	1 4	10801	3	Y	1158	1150	0	2 8	113
07	12796 X	12796	-0-	-0-	-0-	31 615	1 4	10820	3	Y	1209	1196	0	1 8	125
08	13206 X	12160	-0-	-1046	-0-	36 15	1 4	10508	3	Y	1455	1469	0	6 8	105
09	12780 X	11633	-0-	-1147	-0-	49 125	1 4	9847	3	Y	1465	1472	0	3 8	95

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. SWALE 1 UNIT		//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
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
WELL #: 1H RRCID -> 273749 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7406 - 11860												
04	32940 X	29445	-0-	-3495	-0-	27052 3 2272 9	121 4	Y	2065	1974 0	7 8	147
05	33666 X	28851	-0-	-4815	-0-	27078 3 1723 9	50 4	Y	1566	1583 0	3 8	127
06	32580 X	28133	-0-	-4447	-0-	26126 3 1997 9	10 4	Y	1815	1741 0	3 8	198
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
WELL #: 2H RRCID -> 273923 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7600 - 12082												
04	13470 X	11977	-0-	-1493	-0-	260 1 1 4	11067 3 649 9	Y	590	560 0		55
05	13361 X	12018	-0-	-1343	-0-	11338 3 678 9	2 4	Y	616	626 0	1 8	44
06	12930 X	10986	-0-	-1944	-0-	10294 3 628 9	64 4	Y	571	530 0	1 8	84
07	12834 X	11497	-0-	-1337	-0-	10845 3 637 9	15 4	Y	579	596 0	1 8	66
08	12772 X	11239	-0-	-1533	-0-	10623 3 613 9	3 4	Y	557	539 0		84
09	11970 X	10840	-0-	-1130	-0-	10145 3 690 9	5 4	Y	627	664 0		47
WELL #: 4H RRCID -> 273925 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7565 - 12092												
04	17027 X	17027	-0-	-0-	-0-	7 1 10 4	15950 3 1060 9	Y	964	1033 1	6 8	216
05	17484 X	16760	-0-	-724	-0-	7 1 16 4	15762 3 975 9	Y	886	854 1	2 8	246
06	18450 X	16061	-0-	-2389	-0-	46 1 215 4	14874 3 926 9	Y	842	797 1	2 8	289
07	19158 X	16504	-0-	-2654	-0-	64 1 150 4	15380 3 910 9	Y	827	786 1	1 8	329
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
WELL #: 3H RRCID -> 274169 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7600 - 11709												
04	13401 X	13401	-0-	-0-	-0-	12187 3 1189 9	25 4	Y	1081	1042 0	5 8	60
05	13423 X	13101	-0-	-322	-0-	12088 3 990 9	23 4	Y	900	700 0	2 8	258
06	12990 X	12755	-0-	-235	-0-	11632 3 963 9	160 4	Y	875	946 0	2 8	185
07	13232 X	13232	-0-	-0-	-0-	12081 3 926 9	225 4	Y	842	864 0	1 8	162
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

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. REGRET 7 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	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04	14490 X	12047	-0-	-2443	-0-	46 1	10616 3	1517 3	Y	1188	1116 0	4 8	117	
						78 4	1307 9							
05	14973 X	12633	-0-	-2340	-0-	48 1	11338 3	1175 9	Y	1068	1076 0	1 8	108	
						72 4	1175 9							
06	14490 X	12278	-0-	-2212	-0-	42 1	10587 3	1048 9	Y	953	966 0	2 8	93	
						601 4	1048 9							
07	13268 X	13004	-0-	-264	-0-	33 1	11308 3	1078 9	Y	980	971 0	1 8	101	
						585 4	1078 9							
08	13268 X	12451	-0-	-817	-0-	39 1	11405 3	993 9	Y	903	934 0	5 8	65	
						14 4	993 9							
09	12270 X	11949	-0-	-321	-0-	53 1	10779 3	991 9	Y	901	906 0	2 8	58	
						126 4	991 9							

OWL DRAW 12 UNIT														
*11	14581 X	14581	-0-	-0-	-0-	12771 3	4 4	1806 9	Y	1642	1595 0	2 8	140	
						1806 9								
12	18271 X	18271	-0-	-0-	-0-	16766 3	1505 9	16766 3	Y	1368	1425 0	1 8	82	
01	25192 X	25192	-0-	-0-	-0-	23089 3	1 4	2102 9	Y	1911	1813 0	3 8	177	
						2102 9								
02	18173 X	18173	-0-	-0-	-0-	16713 3	2 4	1458 9	Y	1325	1420 0		82	
						1458 9								
03	20676 X	20676	-0-	-0-	-0-	19191 3	1485 9	1790 9	Y	1350	1402 0		30	
04	18510 X	17810	-0-	-700	-0-	15995 3	25 4	1511 9	Y	1627	1560 0	5 8	92	
						1790 9								
05	19127 X	17736	-0-	-1391	-0-	16203 3	22 4	1511 9	Y	1374	1070 0	2 8	394	
						1511 9								
06	18510 X	16363	-0-	-2147	-0-	14896 3	154 4	1313 9	Y	1194	1334 0	2 8	252	
						1313 9								
07	20677 X	15980	-0-	-4697	-0-	14571 3	217 4	1192 9	Y	1084	1126 0	1 8	209	
						1192 9								
08	20677 X	15253	-0-	-5424	-0-	14068 3	1185 9	14068 3	Y	1077	1202 0	6 8	78	
09	17820 X	14563	-0-	-3257	-0-	13512 3	1051 9	13512 3	Y	955	935 1	3 8	95	
						13512 3								

ALYSHEBA 17 UNIT														
04	15240 X	12801	-0-	-2439	-0-	270 1	11505 3	1024 9	Y	931	907 0		87	
						2 4	1024 9							
05	14694 X	13710	-0-	-984	-0-	12659 3	4 4	1047 9	Y	952	969 0	2 8	68	
						1047 9								
06	14220 X	12306	-0-	-1914	-0-	11225 3	153 4	928 9	Y	844	786 0	2 8	124	
						928 9								
07	14136 X	11829	-0-	-2307	-0-	10838 3	34 4	957 9	Y	870	893 0	1 8	100	
						957 9								
08	14136 X	11315	-0-	-2821	-0-	10320 3	9 4	986 9	Y	896	861 0		135	
						986 9								
09	13260 X	10522	-0-	-2738	-0-	9729 3	12 4	781 9	Y	710	791 0		54	
						781 9								

REGRET 7 UNIT														
04	18750 X	15415	-0-	-3335	-0-	59 1	13712 3	1561 9	Y	1419	1341 0	4 8	140	
						83 4	1561 9							
05	19375 X	15291	-0-	-4084	-0-	59 1	13799 3	1356 9	Y	1233	1248 0	1 8	124	
						77 4	1356 9							
06	18750 X	15132	-0-	-3618	-0-	53 1	13276 3	1163 9	Y	1057	1076 0	2 8	103	
						640 4	1163 9							
07	17298 X	15277	-0-	-2021	-0-	40 1	13648 3	975 9	Y	886	897 0	1 8	91	
						614 4	975 9							
08	15934 X	14209	-0-	-1725	-0-	45 1	13292 3	857 9	Y	779	809 0	5 8	56	
						15 4	857 9							
09	15420 X	13380	-0-	-2040	-0-	61 1	12374 3	820 9	Y	745	750 0	3 8	48	
						125 4	820 9							

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274555 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7391 - 11935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	20610 X	18448	-0-	-2162	-0-	398 1	16951 3	2 4	Y	997	942 0		93
05	21297 X	17548	-0-	-3749	-0-	16368 3	4 4	1176 9	Y	1069	1084 0	1 8	77
06	20610 X	15827	-0-	-4783	-0-	14720 3	151 4	956 9	Y	869	816 0	2 8	128
07	19592 X	15969	-0-	-3623	-0-	15042 3	35 4	892 9	Y	811	845 0	1 8	93
08	19065 X	15474	-0-	-3591	-0-	14549 3	9 4	916 9	Y	833	801 0		125
09	18450 X	14818	-0-	-3632	-0-	14024 3	12 4	782 9	Y	711	782 0		54

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274556 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7302 - 11854

04	16320 X	13325	-0-	-2995	-0-	282 1	11988 3	2 4	Y	957	920 0		89
05	15717 X	14365	-0-	-1352	-0-	13339 3	4 4	1022 9	Y	929	949 0	2 8	67
06	15210 X	13534	-0-	-1676	-0-	12400 3	147 4	987 9	Y	897	830 0	2 8	132
07	14508 X	14269	-0-	-239	-0-	13250 3	36 4	983 9	Y	894	922 0	1 8	103
08	14508 X	13652	-0-	-856	-0-	12830 3	8 4	814 9	Y	740	732 0		111
09	13890 X	13163	-0-	-727	-0-	12308 3	13 4	842 9	Y	765	818 0		58

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 5H RRCID -> 275381 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7877 - 11983

04	15690 X	15177	-0-	-513	-0-	7 1	13922 3	9 4	Y	1126	1179 1	6 8	253
05	16089 X	14478	-0-	-1611	-0-	7 1	13374 3	16 4	Y	983	961 1	2 8	273
06	15930 X	13448	-0-	-2482	-0-	10 1	12433 3	47 4	Y	871	843 1	2 8	299
07	16461 X	13315	-0-	-3146	-0-	60 1	12146 3	142 4	Y	879	827 1	1 8	350
08	16461 X	13589	-0-	-2872	-0-	12676 3	913 9	967 9	Y	830	941 1	5 8	234
09	15180 X	12357	-0-	-2823	-0-	11482 3	875 9	1239 9	Y	795	900 1	2 8	127

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275947 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7711 - 12097

04	32610 X	25677	-0-	-6933	-0-	23897 3	10 4	1770 9	Y	1609	1621 0	7 8	134
05	31744 X	25867	-0-	-5877	-0-	23972 3	12 4	1883 9	Y	1712	1684 0	3 8	159
06	30720 X	22527	-0-	-8193	-0-	20961 3	6 4	1560 9	Y	1418	1462 0	10 8	105
07	25978 X	22366	-0-	-3612	-0-	20939 3	21 4	1406 9	Y	1278	1257 0	2 8	124
08	25978 X	21396	-0-	-4582	-0-	20123 3	1273 9	20123 3	Y	1157	1134 0	17 8	130
09	25140 X	20839	-0-	-4301	-0-	19453 3	2 4	1384 9	Y	1258	1301 0	5 8	82

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. CITATION 32 FEE		//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON							
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	

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. CITATION 32 FEE		//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON							

04	18480	X	15046	-0-	-3434	-0-	13731 1309 9	3	6	4	N	1190	1118	0	33	8	473
05	16771	X	13420	-0-	-3351	-0-	11948 1448 9	3	24	4	N	1316	1277	0	10	8	502
06	16230	X	10866	-0-	-5364	-0-	9539 1169 9	3	158	4	N	1063	1035	0	10	8	520
07	16151	X	9430	-0-	-6721	-0-	8138 1139 9	3	153	4	N	1035	1002	0	8	8	545
08	15562	X	11123	-0-	-4439	-0-	9787 1200 9	3	136	4	N	1091	1226	1	29	8	381
09	15060	X	10314	-0-	-4746	-0-	9082 1115 9	3	117	4	N	1014	977	1	15	8	403

PLEASANT COLONY 25 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 276022		COMPL. DATE 06/26/2014				TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7308 - 11810							

04	16170	X	15379	-0-	-791	-0-	13616 1742 9	3	21	4	N	1584	1590	0	11	8	401
05	16709	X	14231	-0-	-2478	-0-	12534 1643 9	3	54	4	N	1494	1532	0	4	8	359
06	16170	X	12333	-0-	-3837	-0-	10512 1516 9	3	305	4	N	1378	1298	0	3	8	436
07	14167	X	11785	-0-	-2382	-0-	10271 1255 9	3	259	4	N	1141	1360	0	4	8	213
08	14167	X	9718	-0-	-4449	-0-	9624 10 9	3	84	4	N	9	9	8			213
09	13710	X	10375	-0-	-3335	-0-	8990 1331 9	3	54	4	N	1210	1211	0	4	8	208

FLYING EBONY 19 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 276035		COMPL. DATE 07/10/2014				TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7404 - 11895							

04	18930	X	16945	-0-	-1985	-0-	15310 1561 9	3	74	4	Y	1419	1303	0			374
05	19096	X	16006	-0-	-3090	-0-	14088 1585 9	3	333	4	Y	1441	1375	0	4	8	436
06	18480	X	15256	-0-	-3224	-0-	13037 1252 9	3	967	4	Y	1138	1294	0	3	8	277
07	17887	X	14537	-0-	-3350	-0-	11573 902 9	3	2062	4	Y	820	911	0	3	8	183
08	17887	X	14938	-0-	-2949	-0-	12497 1009 9	3	1432	4	Y	917	877	0	9	8	214
09	16950	X	14500	-0-	-2450	-0-	12891 1144 9	3	465	4	Y	1040	1133	0			121

ALYSHEBA 17 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 276055		COMPL. DATE 05/16/2013				TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7575 - 12070							

04	17160	X	14856	-0-	-2304	-0-	319 2 4	1	13580	3	Y	868	822	0			81
05	17174	X	14189	-0-	-2985	-0-	13211 974 9	3	4	4	Y	885	901	0	1	8	64
06	16620	X	14172	-0-	-2448	-0-	13258 774 9	3	140	4	Y	704	663	0	1	8	104
07	15562	X	13380	-0-	-2182	-0-	12638 706 9	3	36	4	Y	642	671	0	1	8	74
08	15562	X	14579	-0-	-983	-0-	13722 848 9	3	9	4	Y	771	729	0			116
09	14850	X	13925	-0-	-925	-0-	12980 932 9	3	13	4	Y	847	899	0			64

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. SHUT OUT 9 UNIT		//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
		WELL #: 3H		RRCID -> 276577		COMPL. DATE 10/26/2014		TOTAL DEPTH 7549		PERF. 7413 - 12070					
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	EOM BALANCE
04	51000 X	33158	-0-	-17842	-0-	30118	3	14	4	Y	2751	2783	0	10 8	230
						3026	9								
05	44113 X	39416	-0-	-4697	-0-	36431	3	18	4	Y	2697	2674	0	3 8	250
						2967	9								
06	42690 X	33570	-0-	-9120	-0-	30782	3	7	4	Y	2528	2586	0	3 8	189
						2781	9								
07	40083 X	30916	-0-	-9167	-0-	28184	3	20	4	Y	2465	2412	0	3 8	239
						2712	9								
08	40083 X	29294	-0-	-10789	-0-	26881	3	2413	9	Y	2194	2176	0	8 8	249
09	38130 X	27658	-0-	-10472	-0-	25446	3	2	4	Y	2009	2123	0	4 8	131
						2210	9								

MONARCHOS 13 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 276594		COMPL. DATE 07/26/2013		TOTAL DEPTH 7473		PERF. 7441 - 11999					
04	14190 X	14076	-0-	-114	-0-	12763	3	173	4	Y	1036	990	0	6 8	295
						1140	9								
05	14282 X	14282	-0-	-0-	-0-	13111	3	84	4	Y	988	1045	0	2 8	236
						1087	9								
06	14670 X	13364	-0-	-1306	-0-	12205	3	276	4	Y	803	965	0	34 8	40
						883	9								
07	15810 X	13253	-0-	-2557	-0-	12307	3	48	4	Y	816	833	0	1 8	22
						898	9								
08	15810 X	10266	-0-	-5544	-0-	9619	3	29	4	Y	562	552	0	7 8	25
						618	9								
09	14070 X	11797	-0-	-2273	-0-	10896	3	14	4	Y	806	816	0	4 8	11
						887	9								

OWL DRAW 12 UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 276613		COMPL. DATE 01/14/2015		TOTAL DEPTH 7349		PERF. 7319 - 11984					
04	54990 X	38443	-0-	-16547	-0-	35655	3	38	4	Y	2500	2570	0	12 8	142
						2750	9								
05	51274 X	37429	-0-	-13845	-0-	34614	3	33	4	Y	2529	2509	0	4 8	158
						2782	9								
06	49620 X	17574	-0-	-32046	-0-	15355	3	169	4	Y	1864	1773	0	5 8	244
						2050	9								
07	40300 X	25943	-0-	-14357	-0-	22507	3	200	4	Y	2942	2973	0	5 8	208
						3236	9								
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

OWL DRAW 12 UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 276627		COMPL. DATE 01/14/2015		TOTAL DEPTH 7326		PERF. 7224 - 12060					
04	51990 X	43087	-0-	-8903	-0-	40013	3	42	4	Y	2756	2815	0	14 8	156
						3032	9								
05	50995 X	41765	-0-	-9230	-0-	38990	3	37	4	Y	2489	2485	0	5 8	155
						2738	9								
06	49350 X	37762	-0-	-11588	-0-	35148	3	254	4	Y	2145	2015	0	5 8	280
						2360	9								
07	43214 X	37695	-0-	-5519	-0-	34594	3	473	4	Y	2389	2496	0	4 8	169
						2628	9								
08	43214 X	36836	-0-	-6378	-0-	33968	3	453	4	Y	2195	2147	0	13 8	204
						2415	9								
09	41820 X	5535	-0-	-36285	-0-	5169	3	366	9	Y	333	498	1	7 8	32

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
SHUT OUT 9 UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 276882	COMPL. DATE 10/23/2014	TOTAL DEPTH 7564	PERF. 7715	- 12080								
04	37800 X	36576	-0-	-1224	-0-	33857 2705	3 9	14	4	Y	2459	2483	0	11	8	205
05	35352 X	35352	-0-	-0-	-0-	32643 2692	3 9	17	4	Y	2447	2421	0	4	8	227
06	38730 X	30861	-0-	-7869	-0-	28783 2071	3 9	7	4	Y	1883	1966	0	4	8	140
07	38843 X	31819	-0-	-7024	-0-	29506 2291	3 9	22	4	Y	2083	2017	0	4	8	202
08	38843 X	28667	-0-	-10176	-0-	26576 24969	3 3	2091	9	Y	1901	1877	0	10	8	216
09	36570 X	27042	-0-	-9528	-0-	24969 2071	3 9	2	4	Y	1883	1973	0	4	8	122
SHUT OUT 9 UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 276885	COMPL. DATE 10/23/2014	TOTAL DEPTH 7622	PERF. 7404	- 12110								
04	51240 X	39095	-0-	-12145	-0-	36653 2426	3 9	16	4	Y	2205	2228	0	10	8	184
05	50623 X	37888	-0-	-12735	-0-	35309 2561	3 9	18	4	Y	2328	2292	0	4	8	216
06	48990 X	34053	-0-	-14937	-0-	32008 2038	3 9	7	4	Y	1853	1927	0	4	8	138
07	41664 X	34916	-0-	-6748	-0-	32758 2135	3 9	23	4	Y	1941	1887	0	4	8	188
08	41664 X	32963	-0-	-8701	-0-	30789 28911	3 3	2174	9	Y	1976	1930	0	10	8	224
09	39090 X	30955	-0-	-8135	-0-	28911 2042	3 9	2	4	Y	1856	1955	0	4	8	121
SHUT OUT 9 UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 276889	COMPL. DATE 10/25/2014	TOTAL DEPTH 7562	PERF. 7327	- 12379								
04	51570 X	38533	-0-	-13037	-0-	36031 2487	3 9	15	4	Y	2261	2289	0	13	8	188
05	45260 X	37167	-0-	-8093	-0-	34574 2576	3 9	17	4	Y	2342	2309	0	4	8	217
06	43800 X	32799	-0-	-11001	-0-	30540 2252	3 9	7	4	Y	2047	2107	0	4	8	153
07	39556 X	33801	-0-	-5755	-0-	31327 2452	3 9	22	4	Y	2229	2162	0	4	8	216
08	39556 X	32799	-0-	-6757	-0-	30586 29447	3 3	2213	9	Y	2012	1988	0	12	8	228
09	38280 X	31763	-0-	-6517	-0-	29447 2314	3 9	2	4	Y	2104	2188	0	7	8	137
BARBARO 23 UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 277593	COMPL. DATE 11/17/2014	TOTAL DEPTH 7769	PERF. 7684	- 12530								
04	31440 X	27889	-0-	-3551	-0-	24339 33030	3 3	3550	9	Y	3227	3063	0			264
05	36057 X	36057	-0-	-0-	-0-	33030 19259	3 3	3027	9	Y	2752	2812	0	27	8	177
06	21236 X	21236	-0-	-0-	-0-	19259 11306	3 3	1977	9	Y	1797	1824	0	22	8	128
07	28830 X	12153	-0-	-16677	-0-	11306 7212	3 3	847	9	Y	770	816	0	16	8	66
08	36053 X	8170	-0-	-27883	-0-	7212 9338	3 3	958	9	Y	871	800	0			137
09	34890 X	10387	-0-	-24503	-0-	9338 1045	3 9	4	4	Y	950	949	0			138

OIL AND GAS DIVISION

GAS PRODUCTION LEDGER

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. SWALE 1 UNIT				//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
M	O	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	
04	62670	X	59250	-0-	-3420	-0-	55158 3 3842 9	250 4	Y	3493	3342 0	13 8	248
05	64759	X	53870	-0-	-10889	-0-	50346 3 3432 9	92 4	Y	3120	3110 0	4 8	254
06	62670	X	49165	-0-	-13505	-0-	46122 3 3025 9	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
SWALE 1 UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	277896	COMPL. DATE	03/07/2015	TOTAL DEPTH	7314	PERF.	7314 - 12235
04	61380	X	51630	-0-	-9750	-0-	46849 3 4566 9	215 4	Y	4151	3954 0	16 8	295
05	63426	X	48502	-0-	-14924	-0-	44231 3 4191 9	80 4	Y	3810	3791 0	4 8	310
06	61260	X	25025	-0-	-36235	-0-	22202 3 2811 9	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
MONARCHOS 13 UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	279952	COMPL. DATE	06/20/2016	TOTAL DEPTH	7245	PERF.	7090 - 12025
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	24266	-0-	24266	24266	15955 3 8077 9	234 4	Y	7343	6579 0	404 8		360
07	SHUT IN	116909	-0-	116909	141175	86998 3 29703 9	208 4	Y	27003	26600 0	32 8		731
*08	268821 X	127646	-0-	-141175	-0-	105910 3 21549 9	187 4	Y	19590	19361 0	79 8		881
*09	146760 X	122059	-0-	-24701	-0-	106562 3 15409 9	88 4	Y	14008	14657 0	39 8		193
MIDDLEGROUND 16 UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	279957	COMPL. DATE	06/23/2016	TOTAL DEPTH	7507	PERF.	7408 - 12113
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	13709	-0-	13709	13709	8761 3 4946 9	2 4	Y	4496	4035 0	34 8		427
07	SHUT IN	114816	-0-	114816	128525	84739 3 30074 9	3 4	Y	27340	26954 0	39 8		774
*08	264416 X	135891	-0-	-128525	-0-	112737 3	23154 9	Y	21049	21143 0	124 8		556
*09	145380 X	130369	-0-	-15011	-0-	114296 3 16053 9	20 4	Y	14594	14572 0	56 8		522
GIACOMO 11 FEE				WELL #:	2H	RRCID ->	279958	COMPL. DATE	06/18/2016	TOTAL DEPTH	7292	PERF.	7290 - 12045
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	146506 X	-0-	-0-	-146506	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	141780 X	32706	-0-	-109074	-0-	21776 3 10904 9	26 4	N	9913	8803 1	330 8		780
07	146506 X	128583	-0-	-17923	-0-	92702 3 35813 9	68 4	N	32557	32242 1	36 8		1059
08	146506 X	141271	-0-	-5235	-0-	113375 3 27361 9	535 4	N	24874	24838 1	106 8		989
*09	142088 X	142088	-0-	-0-	-0-	121529 3 20398 9	161 4	N	18544	18942 1	56 8		535

DERBY (BONE SPRING)		//CONT.// 24366 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
GRINDSTONE 2 FEE		WELL #: 2H		RRCID ->	279965	COMPL. DATE	01/19/2016	TOTAL DEPTH	7328	PERF.	7564 - 12555	
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	38214	-0-	38214	38214	23909 3	338 4	Y	12697	11816 1	288 8	593
						13967 9						
07	SHUT IN	148890	-0-	148890	187104	112104 3	3146 4	Y	30582	30701 1	37 8	437
						33640 9						
*08	331482 X	144378	-0-	-187104	-0-	122489 3	21889 9	Y	19899	19671 1	97 8	568
*09	127560 X	123142	-0-	-4418	-0-	107889 3	15253 9	Y	13866	13652 1		782

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	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEWEY LAKE, S. (STRAWN)		24489 380		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GLASSCOCK				
DIAMONDBACK E&P LLC		217012										
BOOKS, EDITH		WELL #: 110		RRCID ->	177478	COMPL. DATE	01/15/1983	TOTAL DEPTH	11175	PERF.	10006 - 10104	
04	900 N	861	-0-	-39 B	-0-	857 2	4 9	N	4			134
05	899 N	802	-0-	-97 B	-0-	800 2	2 9	N	2			136
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

BOOKS, EDITH		WELL #: 2		RRCID ->	177479	COMPL. DATE	12/08/1983	TOTAL DEPTH	10143	PERF.	10035 - 10045
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		71
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		71
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

BAILEY		WELL #: 1 L		RRCID ->	181731	COMPL. DATE	05/24/1983	TOTAL DEPTH	11145	PERF.	10044 - 10555
04	637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637 2		N	-0-		-0-
05	655 N	655	-0-	-0- B	-0-	655 2		N	-0-		-0-
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-

DEWEY LAKE, S. (STRAWN)		//CONT.//	24489 380	ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: GLASSCOCK					
EDMAR COMPANY, L.L.C.			243289											
BOOKS 17			WELL #:	1	RRCID ->	216556	COMPL. DATE	04/10/1991	TOTAL DEPTH	10375	PERF.10017 - 10040			
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
04		1560 N	1290	-0-	-270 B	-0-	10 1	1280 3	N		-0-			26
05		1581 N	1279	-0-	-302 B	-0-	10 1	1269 3	N		-0-			26
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

RATLIFF -5-			WELL #:	1	RRCID ->	225574	COMPL. DATE	05/04/1983	TOTAL DEPTH	14275	PERF.10060 - 10180			
04		193 N	193	-0-	-0- B	-0-	10 1	163 3	N		18	1 8		339
								20 9						
05		309 N	309	-0-	-0- B	-0-	10 1	265 3	N		31			370
								34 9						
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						

BARFIELD 5-C			WELL #:	1	RRCID ->	225576	COMPL. DATE	01/25/1985	TOTAL DEPTH	10410	PERF.10080 - 10370			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT			-0-
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-

NORTHSTAR OPERATING COMPANY			614609											
BARFIELD 8 -A-			WELL #:	1-T	RRCID ->	172586	COMPL. DATE	03/01/1999	TOTAL DEPTH	10360	PERF.10048 - 10264			
04		570 N	235	-0-	-335 B	-0-	10 1	225 3	N		-0-			-0-
05		633 N	633	-0-	-0- B	-0-	10 1	623 3	N		-0-			-0-
06		832 N	832	-0-	-0- B	-0-	10 1	822 3	N		-0-			-0-
07		859 N	859	-0-	-0- B	-0-	10 1	849 3	N		-0-			-0-
08		842 N	842	-0-	-0- B	-0-	10 1	832 3	N		-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		840 N	811	-0-	-29 B	-0-	10 1	801 3	N		-0-			-0-

HORN -9-			WELL #:	1	RRCID ->	216554	COMPL. DATE	08/14/1985	TOTAL DEPTH	10400	PERF.10092 - 10350			
04		1020 N	981	-0-	-39 B	-0-	10 1	971 3	N		-0-			-0-
05		1054 N	865	-0-	-189 B	-0-	10 1	855 3	N		-0-			-0-
06		1020 N	879	-0-	-141 B	-0-	10 1	869 3	N		-0-			-0-
07		1023 N	849	-0-	-174 B	-0-	10 1	839 3	N		-0-			-0-
08		868 N	682	-0-	-186 B	-0-	10 1	672 3	N		-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		870 N	758	-0-	-112 B	-0-	10 1	748 3	N		-0-			-0-

DEWEY LAKE, S. (STRAWN)		//CONT.//		24489 380	ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: GLASSCOCK		
NORTHSTAR OPERATING COMPANY		//CONT.//		614609								
SHAMROCK -4-		WELL #:		1	RRCID ->	246996	COMPL. DATE	04/01/1985	TOTAL DEPTH	10370	PERF.	10030 - 10270
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
04	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	10	1	151	3	N	-0-	-0-
05	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	10	1	156	3	N	-0-	-0-
06	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	10	1	148	3	N	-0-	-0-
07	155 N	153	-0-	-2 B	-0-	10	1	143	3	N	-0-	-0-
08	155 N	148	-0-	-7 B	-0-	10	1	138	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	150 N	147	-0-	-3 B	-0-	10	1	137	3	N	-0-	-0-
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC				642652								
RATLIFF -43- A				WELL #:	5	RRCID ->	279883	COMPL. DATE	02/24/1985	TOTAL DEPTH	10363	PERF.10176 - 10282
04	784	78	-0-	-706 B	-366	78	3			N	-0-	-0-
05	783	248	-0-	-535 B	-901	248	3			N	-0-	-0-
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-
SPINDLETOP DRILLING CO.				809924								
LE PETIT POIS				WELL #:	1	RRCID ->	225829	COMPL. DATE	03/14/1985	TOTAL DEPTH	10274	PERF.10062 - 10204
04	1530 N	1401	-0-	-129 B	-0-	62	1	1339	2	N	-0-	16
05	1550 N	1425	-0-	-125 B	-0-	58	1	1367	2	N	-0-	16
06	1440 N	1192	-0-	-248 B	-0-	39	1	1153	2	N	-0-	16
07	1457 N	1316	-0-	-141 B	-0-	65	1	1251	2	N	-0-	16
08	1426 N	1230	-0-	-196 B	-0-	15	1	1215	2	N	-0-	16
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09	1322 N	1322	-0-	-0- B	-0-	21	1	1301	2	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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	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-
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

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		
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DIXIELAND			WELL #:	1301	RRCID ->	133553	COMPL. DATE	02/05/1990	TOTAL DEPTH	16990	PERF.	16502 - 16508		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DIXIELAND 10			WELL #:	2010	RRCID ->	145943	COMPL. DATE	06/17/1993	TOTAL DEPTH	16610	PERF.	16490 - 16515		
04	65065 X	65065	-0-	-0-	-0-	3630	1	61435	3	N	-0-			-0-
05	61783 X	54922	-0-	-6861	-0-	3665	1	51257	3	N	-0-			-0-
06	64380 X	64380	-0-	-0-	-0-	3584	1	60796	3	N	-0-			-0-
07	67239 X	66443	-0-	-796	-0-	3782	1	62661	3	N	-0-			-0-
*08	DLQ G-10	61230	-0-	61230	61230	61230	3			N	-0-			-0-
*09	121774 X	60544	-0-	-61230	-0-	60544	3			N	-0-			-0-

APPLETON			WELL #:	901	RRCID ->	177317	COMPL. DATE	01/12/2000	TOTAL DEPTH	16620	PERF.	16451 - 16480		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SIEVERS			WELL #:	351	RRCID ->	180296	COMPL. DATE	07/19/2000	TOTAL DEPTH	17400	PERF.	17144 - 17289		
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-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-

DARCY STATE			WELL #:	3201	RRCID ->	188499	COMPL. DATE	11/09/2001	TOTAL DEPTH	10506	PERF.	15364 - 15434		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DIXIELEND (ATOKA, U.)			//CONT.//		25020 250	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES				
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC					703352											
HARRISON STATE			WELL #:		1401	RRCID -> 185267			COMPL. DATE 05/01/2005			TOTAL DEPTH 16615 PERF.16532 - 16540				
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

04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC					775854											
STATE 71			WELL #:		2ST	RRCID -> 264576			COMPL. DATE 09/03/2015			TOTAL DEPTH 18035 PERF.17660 - 17685				
04		329640 X	296334	-0-	-33306	-0-		1680	1	294654	2	N	-0-			-0-
05		332599 X	249136	-0-	-83463	-0-		1512	1	247624	2	N	-0-			-0-
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-

DOLLARHIDE (YATES)					25188 950	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ANDREWS				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.					147862											
COWDEN, E. P. "A-15"			WELL #:		83	RRCID -> 170072			COMPL. DATE 05/17/1999			TOTAL DEPTH 6940 PERF. 2768 - 2788				
04		548 N	548	-0-	-0-	-0-		548	3			N	-0-			-0-
05		499 N	499	-0-	-0-	-0-		499	3			N	-0-			-0-
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-

COWDEN, E. P. "A-34"			WELL #:		6	RRCID -> 171182			COMPL. DATE 06/08/1999			TOTAL DEPTH 8561 PERF. 2684 - 2746				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

COWDEN, E. P. "A-26"			WELL #:		23	RRCID -> 173064			COMPL. DATE 03/20/1999			TOTAL DEPTH 10079 PERF. 2710 - 2761				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

COWDEN, E. P. "A-25"			WELL #:		102	RRCID -> 176634			COMPL. DATE 03/26/2000			TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2752 - 2773				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

DOLLARHIDE (YATES)												
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.												
COWDEN, E. P. "A-25"												
WELL #: 27 RRCID -> 186846 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
0				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
DONNELLY, NORTH (GRAYBURG)												
OLSEN ENERGY INC.												
JOHNSON												
WELL #: 1 RRCID -> 128733 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3942 - 4038												
04	2940 #	1142	-0-	-1798	-0-	1142	2			N	-0-	-0-
05	3543 R	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2			N	-0-	-0-
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-
DORA ROBERTS (CONSOLIDATED)												
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.												
REYNOLDS-PARK												
WELL #: 3 U RRCID -> 238246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13266 PERF. 0 - 10477												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
REYNOLDS-PARKS												
WELL #: 2 RRCID -> 238247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10529 PERF.10233 - 10476												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
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												
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
REYNOLDS-PARKS												
WELL #: 9 RRCID -> 216457 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 10972 PERF.11974 - 15496												
04	6060 #	5999	-0-	-61	-0-	5821	3	178	9	Y	162	352
05	6262 #	5814	-0-	-448	-0-	5661	3	153	9	Y	139	307
06	5910 #	5878	-0-	-32	-0-	5696	3	182	9	Y	165	290
07	6200 #	5899	-0-	-301	-0-	5737	3	162	9	Y	147	264
08	6200 #	5868	-0-	-332	-0-	5702	3	166	9	Y	151	240
09	6000 #	5636	-0-	-364	-0-	5475	3	161	9	Y	146	210

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//		25395 166	ASSOCIATED			49B		CNTY: MIDLAND					
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555											
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:		4215	RRCID ->	030485	COMPL. DATE	07/16/1963	TOTAL DEPTH	12050	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

04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:		409	RRCID ->	030486	COMPL. DATE	12/15/1990	TOTAL DEPTH	12164	PERF.	11763 - 12090			
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:		904	RRCID ->	030488	COMPL. DATE	12/27/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:		1506	RRCID ->	030494	COMPL. DATE	05/28/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166					N	NO RPT			-0-
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-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:		4101	RRCID ->	030496	COMPL. DATE	04/05/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:		4206	RRCID ->	030497	COMPL. DATE	04/23/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:		2206	RRCID ->	030498	COMPL. DATE	02/07/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//	25395 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND					
OXY USA WTP LP		//CONT.//	630555								
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	2701	RRCID ->	030499	COMPL. DATE	07/02/1960	TOTAL DEPTH	13326	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	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	302	RRCID ->	030501	COMPL. DATE	11/01/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	1513	RRCID ->	030503	COMPL. DATE	03/11/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	1608	RRCID ->	030504	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	507	RRCID ->	030505	COMPL. DATE	04/06/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	905	RRCID ->	030506	COMPL. DATE	08/02/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	908	RRCID ->	030507	COMPL. DATE	04/28/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//	25395 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND					
OXY USA WTP LP		//CONT.//	630555								
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	1515	RRCID ->	030508	COMPL. DATE	06/11/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	1615	RRCID ->	030509	COMPL. DATE	06/15/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	4110	RRCID ->	030510	COMPL. DATE	06/14/1992	TOTAL DEPTH	13134	PERF.	11644 - 11836
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	4107	RRCID ->	030511	COMPL. DATE	04/05/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	4213	RRCID ->	030512	COMPL. DATE	04/07/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	4216	RRCID ->	030513	COMPL. DATE	04/25/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	301	RRCID ->	030514	COMPL. DATE	05/18/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND															
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555															
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 401 RRCID -> 030515 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 13181 PERF.11568 - 11710															
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

04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1606 RRCID -> 030516 COMPL. DATE 05/13/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4103 RRCID -> 030517 COMPL. DATE 04/26/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1002 RRCID -> 031083 COMPL. DATE 09/13/1963 TOTAL DEPTH 12065 PERF. N/A															
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1601 RRCID -> 031084 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11770 - 12135															
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 506 RRCID -> 032909 COMPL. DATE 11/20/1991 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11870 - 12271															
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	

POOL-A WELL #: 1 RRCID -> 032925 COMPL. DATE 04/27/1964 TOTAL DEPTH 12900 PERF. N/A															
04	1410	#	1037	-0-	-373	-0-	742	3	295	9	N	268	278	1	69
05	1457	#	992	-0-	-465	-0-	693	3	299	9	N	272	231	1	110
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

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//	25395 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND						
OXY USA WTP LP		//CONT.//	630555									
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	2104	RRCID ->	033089	COMPL. DATE	05/14/1964	TOTAL DEPTH	13308	PERF.	N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	4203	RRCID ->	034336	COMPL. DATE	11/24/1964	TOTAL DEPTH	11929	PERF.	N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	1501	RRCID ->	036735	COMPL. DATE	08/26/1965	TOTAL DEPTH	12075	PERF.	N/A	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	1509	RRCID ->	037416	COMPL. DATE	10/21/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	1603	RRCID ->	037754	COMPL. DATE	01/04/1966	TOTAL DEPTH	12187	PERF.	N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	2102	RRCID ->	037761	COMPL. DATE	01/24/1966	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	1610	RRCID ->	038173	COMPL. DATE	02/10/1995	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11654 - 11784	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//	25395 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND						
OXY USA WTP LP		//CONT.//	630555									
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	2202	RRCID ->	038174	COMPL. DATE	02/04/1966	TOTAL DEPTH	12162	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	505	RRCID ->	038871	COMPL. DATE	04/30/1966	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	N/A	
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	415	RRCID ->	039837	COMPL. DATE	07/18/1966	TOTAL DEPTH	12080	PERF.	N/A	
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-
ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT		WELL #:	412 U	RRCID ->	041933	COMPL. DATE	05/03/1967	TOTAL DEPTH	13134	PERF.	N/A	
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-
ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT		WELL #:	508	RRCID ->	044154	COMPL. DATE	05/22/1968	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	N/A	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT		WELL #:	901	RRCID ->	044900	COMPL. DATE	10/23/1968	TOTAL DEPTH	13256	PERF.	N/A	
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	1511	RRCID ->	045003	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13164	PERF.	11610 - 11709	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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 #:	3404	RRCID ->	205970	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 12250 PERF.12058 - 15777		
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
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	2212	RRCID ->	205977	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 12300 PERF.12007 - 15159		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	DELQ PR		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	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		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	3403	RRCID ->	205980	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11958 PERF.12267 - 15850		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	2803	RRCID ->	206038	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 12250 PERF.12269 - 15362		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	4005	RRCID ->	206050	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11987 PERF.12119 - 15341		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	805	RRCID ->	209086	COMPL. DATE	12/12/2004	TOTAL DEPTH 12170 PERF.12731 - 15257		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 509 RRCID -> 220358 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 11922 PERF.12144 - 15899

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 806 RRCID -> 230835 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11902 PERF.12326 - 15285

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
WALLIN, H. C. WELL #: 4H RRCID -> 179261 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11902 - 14091

04	3756 R	3756	-0-	-0-	-0-	-0-	3596	2	160	9	Y	145	126	1			128
05	3735 R	3735	-0-	-0-	-0-	-0-	3617	2	118	9	Y	107	170	1			65
06	3724 R	3724	-0-	-0-	-0-	-0-	3553	2	171	9	Y	155	149	1			71
07	3689 #	3626	-0-	-63	-0-	-0-	3485	2	141	9	Y	128	132	1			67
08	3689 #	3681	-0-	-8	-0-	-0-	3539	2	142	9	Y	129	167	1			29
*09	3570 #	3334	-0-	-236	-0-	-0-	3302	3	32	9	Y	29	24	1			34

THOMPSON, J. CLEO 855610
PARKS WELL #: 1 RRCID -> 142710 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 13430 PERF.11665 - 11901

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS WELL #: 2 RRCID -> 142711 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11629 - 11798

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

DOUBLE E (BELL CANYON) 25696 050 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
 RJD ENERGY, LLC 714310
 LEEDE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 276839 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 15375 PERF. 5026 - 5328

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576			N	NO RPT			53
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576			N	NO RPT			53
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

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

04	124500 X	44554	-0-	-79946	-0-	44554	3	N	-0-			-0-
05	128340 X	46836	-0-	-81504	-0-	46836	3	N	-0-			-0-
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-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
 UNIVERSITY WELL #: 3 RRCID -> 039520 COMPL. DATE 02/18/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
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

UNIVERSITY "B" WELL #: 1 RRCID -> 157005 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 2992 - 3006

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DUSTY MESA (DEVONIAN)		26794 080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555									
JAPONES		WELL #:		RRCID -> 184886		COMPL. DATE 05/25/2001		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 8258 - 8300	
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
04	3600 #	711	-0-	-2889	-0-	711 3	N	-0-			-0-
05	3007 #	2418	-0-	-589	-0-	2418 3	N	-0-			-0-
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-

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	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			12
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			12
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/04/2013

EL CINCO (LEONARD, LOWER)		27946 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
MEXCO ENERGY CORPORATION		562563									
PRICE, RUTH MARY -B-		WELL #:		RRCID -> 048042		COMPL. DATE 04/24/1996		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 4122 - 4653	
04	990 N	969	-0-	-21	-0-	907 3	62 9	N	56	131 1	79
05	1023 N	938	-0-	-85	-0-	876 3	62 9	N	56	1 8	134
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

PRICE, RUTH MARY -C-		WELL #:		RRCID -> 186740		COMPL. DATE 08/30/2001		TOTAL DEPTH 5273		PERF. 4792 - 4812	
04	390 N	298	-0-	-92	-0-	240 3	58 9	Y	53		103
05	403 N	272	-0-	-131	-0-	211 3	61 9	Y	55	109 1	49
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

RAIDER OIL & GAS COMPANY		688474		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
PRICE "2"		WELL #:		RRCID -> 104796		COMPL. DATE 03/07/1983		TOTAL DEPTH 4930		PERF. 4600 - 4762	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EL CINCO (WICHITA ALBANY)		27946 664		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
MEXCO ENERGY CORPORATION		562563									
PRICE, RUTH MARY "B"		WELL #:		RRCID -> 141520		COMPL. DATE 09/17/1991		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 4122 - 4501	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EL CINCO (WICHITA ALBANY)		//CONT.//		27946 664	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
OLSEN ENERGY INC.				621750								
PRICE, RUTH, GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1 U	RRCID -> 048481	COMPL. DATE 06/03/1970	TOTAL DEPTH 5390	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-		N	-0-			-0-
05		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259 2	N	-0-			-0-
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-

PRICE, RUTH ET AL "D" (NCT-B)		WELL #:		3	RRCID -> 138758	COMPL. DATE 05/13/1991	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 4235 - 4680				
04		510 N	1	-0-	-509	-0-	1 2	N	-0-			-0-
05		217 N	78	-0-	-139	-0-	78 1	N	-0-			-0-
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-

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				
04		1823 X	1823	-0-	-0-	-0-	1823 3	N	-0-			94
05		1876 X	1876	-0-	-0-	-0-	1876 3	N	-0-			94
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

EL SINORE ROYALTY CO.		WELL #:		66	RRCID -> 172596	COMPL. DATE 03/20/1999	TOTAL DEPTH 12200	PERF. 7271 - 7464				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

EL SINORE		WELL #:		61	RRCID -> 185909	COMPL. DATE 04/04/2011	TOTAL DEPTH 12600	PERF. 7554 - 7616				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

EL SINORE		WELL #:		60	RRCID -> 213593	COMPL. DATE 12/03/2005	TOTAL DEPTH 12458	PERF. 7061 - 7384				
04		1050 X	889	-0-	-161	-0-	889 3	N	-0-			-0-
05		961 X	903	-0-	-58	-0-	903 3	N	-0-			-0-
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-

ELLSINORE (MULTIPAY) BC OPERATING, INC. ELLSINORE ROYALTY CO.		28774 940 058893		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
M	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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

ELLSINORE		WELL #: 53		RRCID -> 019686		COMPL. DATE 11/28/1958		TOTAL DEPTH 12295		PERF. N/A					
04	6750 X	4605	-0-	-2145	-0-	4605	3		N	-0-					-0-
05	5022 X	4574	-0-	-448	-0-	4574	3		N	-0-					-0-
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-

ELLSINORE		WELL #: 59		RRCID -> 059689		COMPL. DATE 08/30/1974		TOTAL DEPTH 12800		PERF. N/A					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	253	-0-	253	253	253	3		N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	55391	-0-	55391	55644	55391	3		N	-0-					-0-

ELLSINORE		WELL #: 60		RRCID -> 063631		COMPL. DATE 05/23/1975		TOTAL DEPTH 12458		PERF. N/A					
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ELLSINORE ROYALTY CO.		WELL #: 64		RRCID -> 066068		COMPL. DATE 08/12/1999		TOTAL DEPTH 12650		PERF. 12061 - 12468					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ELLSINORE ROYALTY CO.		WELL #: 63		RRCID -> 066463		COMPL. DATE 03/22/1976		TOTAL DEPTH 12461		PERF. N/A					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ELLSINORE ROYALTY CO.		WELL #: 65		RRCID -> 066464		COMPL. DATE 04/23/1976		TOTAL DEPTH 12550		PERF. N/A					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ELLSINORE (MULTIPAY)		//CONT.//		28774 940	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.				616999							
FULK, MONTGOMERY				WELL #: 5	RRCID -> 061478	COMPL. DATE 10/28/1996	TOTAL DEPTH 13200	PERF.12449	- 12455		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LONGFELLOW XX 2003				WELL #: 1	RRCID -> 196966	COMPL. DATE 06/15/2003	TOTAL DEPTH 15740	PERF.12468	- 12610		
04	14940 X	5908	-0-	-9032	-0-	736 1	5172 3	Y	-0-		-0-
05	6217 X	6217	-0-	-0-	-0-	926 1	5290 3	Y	1		1
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

OXY USA INC.				630591							
ALLISON RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 064352	COMPL. DATE 06/10/1975	TOTAL DEPTH 13090	PERF. N/A			
04	2490 X	-0-	-0-	-2490	-0-			N	-0-		-0-
05	2573 X	1742	-0-	-831	-0-	1742 3		N	-0-		-0-
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-

OLIVER, L. L.				WELL #: 1	RRCID -> 077740	COMPL. DATE 04/26/1983	TOTAL DEPTH 13075	PERF.12439	- 12521		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/24/2016 - P/A 06/24/16											

OLIVER, L. L. UNIT				WELL #: 1 A	RRCID -> 109615	COMPL. DATE 12/08/1983	TOTAL DEPTH 12520	PERF.12460	- 12520		
04	2700 X	1762	-0-	-938	-0-	1762 3		N	-0-		-0-
05	2790 X	12	-0-	-2778	-0-	12 3		N	-0-		-0-
06	2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-			N	-0-		-0-
07	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-			N	-0-		-0-
08	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-			N	-0-		-0-
09	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-			N	-0-		-0-

ELLSINORE (WOLFCAMP)				28774 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS		
BC OPERATING, INC.				058893							
ELLSINORE				WELL #: 68	RRCID -> 139192	COMPL. DATE 06/13/1991	TOTAL DEPTH 7955	PERF. 7264	- 7707		
04	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055 3		N	-0-		-0-
05	2201 N	2116	-0-	-85	-0-	2116 3		N	-0-		-0-
06	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115 3		N	-0-		-0-
07	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154 3		N	-0-		-0-
08	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	2759 3		N	-0-		-0-
*09	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143 3		N	-0-		-0-

EL SINORE (WOLF CAMP) BC OPERATING, INC. LA ESCALERA		//CONT.// 28774 950 //CONT.// 058893		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
		WELL #: 2601		RRCID -> 151088		COMPL. DATE 08/11/1994			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7413 - 7553					
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
04	450 N	430	-0-	-20	-0-	430	3			Y	-0-			28
05	465 N	437	-0-	-28	-0-	437	3			Y	-0-			28
06	450 N	428	-0-	-22	-0-	428	3			Y	-0-			28
07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-			28
08	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			Y	-0-			28
*09	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-			28

LA ESCALERA		WELL #: 2501		RRCID -> 153198		COMPL. DATE 11/22/1994			TOTAL DEPTH 7958 PERF. 7220 - 7770					
04	4590 X	3900	-0-	-690	-0-	3900	3			Y	-0-			36
05	4216 X	4055	-0-	-161	-0-	4055	3			Y	-0-			36
06	4050 X	4008	-0-	-42	-0-	4008	3			Y	-0-			36
07	4185 X	4135	-0-	-50	-0-	4135	3			Y	-0-			36
08	5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	3			Y	-0-			36
*09	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	3			Y	-0-			36

OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV		WELL #: 1		RRCID -> 161405		COMPL. DATE 08/28/1996			TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7171 - 7185					
04	3090 X	2956	-0-	-134	-0-	160	1	2786	3	Y	9	4	1	5
05	3255 X	3102	-0-	-153	-0-	162	1	2940	3	Y	-0-	4	1	1
06	5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	224	1	5224	3	Y	1	1	1	1
07	3441 X	3078	-0-	-363	-0-	265	1	2812	3	Y	1	1	1	1
08	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	252	1	3092	3	Y	-0-			1
*09	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	243	1	2697	3	Y	-0-			1

LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV		WELL #: 2		RRCID -> 165700		COMPL. DATE 05/24/1997			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7300 - 7312					
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	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					
04	1110 N	466	-0-	-644	-0-	77	1	389	3	N	-0-			-0-
05	1085 N	494	-0-	-591	-0-	70	1	424	3	N	-0-			-0-
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	64	1	390	3	N	-0-			-0-
07	530 N	530	-0-	-0-	-0-	77	1	453	3	N	-0-			-0-
08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	69	1	429	3	N	-0-			-0-
*09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	67	1	417	3	N	-0-			-0-

LA ESCALERA EAST		WELL #: 4802		RRCID -> 208167		COMPL. DATE 02/26/2005			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6979 - 7534					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ELLSINORE, WEST FARM (DEVONIAN) 28778 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
 ELSINORE CATTLE CO. WELL #: 56 RRCID -> 050218 COMPL. DATE 02/07/1961 TOTAL DEPTH 16735 PERF.13794 - 13814

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	2726 2		N	-0-			-0-
05	2883 N	2745	-0-	-138	-0-	2745 2		N	-0-			-0-
06	2730 N	2402	-0-	-328	-0-	2402 2		N	-0-			-0-
07	2821 N	2406	-0-	-415	-0-	2406 2		N	-0-			-0-
08	2759 N	2331	-0-	-428	-0-	2331 2		N	-0-			-0-
09	2400 N	500	-0-	-1900	-0-	500 2		N	-0-			-0-

LA ESCALERA WELL #: 1AH RRCID -> 211685 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13659 - 16022

04	6946 X	6946	-0-	-0-	-0-	6946 2		N	-0-			-0-
05	2976 X	2401	-0-	-575	-0-	2401 2		N	-0-			-0-
06	2880 X	1668	-0-	-1212	-0-	1668 2		N	-0-			-0-
07	10522 X	10522	-0-	-0-	-0-	10522 2		N	-0-			-0-
08	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-			N	-0-			-0-
*09	15206 X	15206	-0-	-0-	-0-	15206 2		N	-0-			-0-

EMBAR (PERMIAN) 28843 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
 UNIVERSITY ANDREWS WELL #: 115 RRCID -> 152974 COMPL. DATE 01/08/1995 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5546 - 5777

04	6120 X	5634	-0-	-486	-0-	1 1	5576 3	Y	52	51	0	2
						57 9						
05	5903 X	5903	-0-	-0-	-0-	1 1	5847 3	Y	50	51	0	1
						55 9						
06	6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	1 1	5948 3	Y	54	54	0	1
						59 9						
07	5890 X	5884	-0-	-6	-0-	1 1	5825 3	Y	53	53	0	1
						58 9						
*08	5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	2 1	5931 3	Y	47	47	0	1
						52 9						
09	5700 X	5682	-0-	-18	-0-	1 1	5621 3	Y	54	54	0	1
						59 9						

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

04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3		N	-0-			-0-
05	217 N	207	-0-	-10	-0-	207 3		N	-0-			-0-
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-

UNIVERSITY 24-11 WELL #: 2 RRCID -> 153210 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2684 - 2874

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.//		28843 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS							
SATANTA OIL COMPANY				748744											
UNIVERSITY -29-		WELL #:		1	RRCID ->	019687	COMPL. DATE	02/28/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	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
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854					PERF. 2603 - 2690			
UNIVERSITY JENNIFER C		WELL #:		103	RRCID ->	094624	COMPL. DATE	11/17/1981	TOTAL DEPTH	6310	PERF.	2603 - 2690
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

UNIVERSITY 19-10		WELL #:		1	RRCID ->	129957	COMPL. DATE	12/20/1988	TOTAL DEPTH	2966	PERF.	2604 - 2786
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

UNIVERSITY 24-11		WELL #:		1	RRCID ->	129958	COMPL. DATE	12/21/1988	TOTAL DEPTH	3012	PERF.	2634 - 2814
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

UNIVERSITY 25-11		WELL #:		1	RRCID ->	129959	COMPL. DATE	01/04/1989	TOTAL DEPTH	2977	PERF.	2598 - 2784
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

UNIVERSITY 28-10		WELL #:		1	RRCID ->	129960	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2702 - 2913
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854																
UNIVERSITY 29-10		WELL #: 1		RRCID -> 129961		COMPL. DATE 12/12/1988		TOTAL DEPTH 2903 PERF. 2539 - 2716								
M	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-10		WELL #: 1		RRCID -> 129962		COMPL. DATE 10/26/1988		TOTAL DEPTH 2895 PERF. 2556 - 2738								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-10		WELL #: 3		RRCID -> 129963		COMPL. DATE 12/26/1988		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2564 - 2754								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

UNIVERSITY 30-10		WELL #: 4		RRCID -> 129964		COMPL. DATE 12/14/1988		TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2581 - 2750								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-10		WELL #: 1		RRCID -> 129965		COMPL. DATE 12/12/1988		TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2552 - 2738								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-10		WELL #: 2		RRCID -> 130025		COMPL. DATE 12/18/1988		TOTAL DEPTH 2968 PERF. 2592 - 2772								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS UNIVERSITY W		WELL #: 1		RRCID -> 130616		COMPL. DATE 12/16/1988		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 2738 - 2902								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
UNIVERSITY 20-10		WELL #: 1		RRCID -> 131031		COMPL. DATE 05/17/1989		TOTAL DEPTH 3115 PERF. 2727 - 2922				
M	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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 20-10		WELL #: 2		RRCID -> 131032		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2656 - 2839				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 19-10		WELL #: 2		RRCID -> 132309		COMPL. DATE 07/24/1989		TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2625 - 2809				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
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-

UNIVERSITY 19-10		WELL #: 3		RRCID -> 132310		COMPL. DATE 07/25/1989		TOTAL DEPTH 3097 PERF. 2710 - 2907				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
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-

UNIVERSITY 29-10		WELL #: 3		RRCID -> 132311		COMPL. DATE 07/24/1989		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2564 - 2746				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 32-10		WELL #: 2		RRCID -> 133264		COMPL. DATE 12/08/1989		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2568 - 2751				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
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-

UNIVERSITY 19-10		WELL #: 4		RRCID -> 133918		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2696 - 2886				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
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-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
UNIVERSITY 19-10		WELL #: 5		RRCID -> 133919		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2582 - 2771				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE			CODE	CODE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 29-10		WELL #: 2		RRCID -> 133920		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2566 - 2746				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 29-10		WELL #: 4		RRCID -> 133921		COMPL. DATE 02/13/2010		TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2585 - 2779				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 30-10		WELL #: 6		RRCID -> 133922		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2542 - 2727				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-10		WELL #: 1		RRCID -> 133923		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2593 - 2784				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLAKENEY, MAUDE 5-44		WELL #: 4		RRCID -> 150892		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH 3925 PERF. 2645 - 2842				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854		WELL #: 2		RRCID -> 151853		COMPL. DATE 07/25/1989		TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2620 - 2814				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/16/2016 - PLUGGED 05/16/16												
BLAKENEY, MAUDE 6-44		WELL #: 1		RRCID -> 151861		COMPL. DATE 08/09/1989		TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2512 - 2808				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
BLAKENEY, MAUDE 5-44		WELL #: 3		RRCID -> 151934		COMPL. DATE 07/26/1989		TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2492 - 3032				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-
UNIVERSITY "B"		WELL #: 321		RRCID -> 161903		COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2589 - 2799				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
UNIVERSITY "C"		WELL #: 291		RRCID -> 161904		COMPL. DATE 10/26/1996		TOTAL DEPTH 2937 PERF. 2555 - 2761				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
UNIVERSITY "D"		WELL #: 322		RRCID -> 161906		COMPL. DATE 11/19/1996		TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2567 - 2775				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
UNIVERSITY "E"		WELL #: 292		RRCID -> 161908		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2564 - 2780				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS	
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854									
UNIVERSITY ANDREWS "B"		WELL #: 108		RRCID -> 161914		COMPL. DATE 09/15/1996		TOTAL DEPTH 6280 PERF. 2584 - 2789	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	-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-

UNIVERSITY ANDREWS "C"		WELL #: 113		RRCID -> 161915		COMPL. DATE 08/15/1996		TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2611 - 2832	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

UNIVERSITY		WELL #: 192		RRCID -> 161916		COMPL. DATE 08/27/1996		TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2641 - 2853	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

UNIVERSITY "A"		WELL #: 191		RRCID -> 161917		COMPL. DATE 08/31/1996		TOTAL DEPTH 3191 PERF. 2771 - 2983	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

UNIVERSITY ANDREWS "A"		WELL #: 92		RRCID -> 161918		COMPL. DATE 08/18/1996		TOTAL DEPTH 6320 PERF. 2398 - 2773	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	-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-

UNIVERSITY "G"		WELL #: 312		RRCID -> 172554		COMPL. DATE 01/30/1998		TOTAL DEPTH 2779 PERF. 2847 - 4397	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

UNIVERSITY BECKY D		WELL #: 87		RRCID -> 237856		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2795 - 2805	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS						
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854		UNIVERSITY DONNA A		WELL #: 3004		RRCID -> 237998		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 2975		PERF. 2754 - 2786		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
UNIVERSITY KARIN C		WELL #: 1904		RRCID -> 237999		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2614 - 2795				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
UNIVERSITY BECKY B		WELL #: 3601		RRCID -> 238253		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 2985		PERF. 2581 - 2763				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
UNIVERSITY LISA B		WELL #: 3202		RRCID -> 238289		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 3020		PERF. 2775 - 2783				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
UNIVERSITY DONNA C		WELL #: 106		RRCID -> 242212		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 4280		PERF. 2560 - 2734				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
UNIVERSITY DEBRA C		WELL #: 80		RRCID -> 245759		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 6360		PERF. 2790 - 2798				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.//		28843 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
WHITEHAWK PRODUCTION COMPANY				919408							
UNIVERSITY 21-10		WELL #:		1	RRCID -> 153209	COMPL. DATE	07/21/1994	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2971 - 3034	
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	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	
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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

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	
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
04	420 N	367	-0-	-53	-0-	367 2		N	-0-	-0-	
05	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2		N	-0-	-0-	
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-	

COWDEN, W. F.		WELL #:		2	RRCID -> 134351	COMPL. DATE	05/18/1989	TOTAL DEPTH	5474	PERF. 2745 - 2933	
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
04	480 N	413	-0-	-67	-0-	413 2		N	-0-	-0-	
05	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2		N	-0-	-0-	
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-	

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ANDREWS			
UNIVERSITY -F-											
UNIVERSITY -F-		WELL #:		8	RRCID -> 019690	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4305	PERF. 2796 - 3004	
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
04	900 N	497	-0-	-403	-0-	497 3		N	-0-	-0-	
05	651 N	372	-0-	-279	-0-	372 3		N	-0-	-0-	
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-	

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 * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	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	
UNIVERSITY AZ		WELL #:	1	264357	02/16/2011	4737	PERF. 2847 - 3064		
04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2	N	-0-	-0-
05	651 N	336	-0-	-315	-0-	336 2	N	-0-	-0-
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-

UNIVERSITY AZ		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	
		5	270064	09/01/2012	3232	PERF. 2883 - 3075			
04	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977 2	N	-0-	-0-
05	1302 N	681	-0-	-621	-0-	681 2	N	-0-	-0-
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-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	
UNIVERSITY B 36		WELL #:	1	091987	09/21/1980	3222	PERF. 2839 - 3157		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/18/2016									

UNIVERSITY B 36		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	
		2	091997	08/14/1980	3200	PERF. 2834 - 3157			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

THOMPSON, J. CLEO		855610		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	
UNIVERSITY 9-19		WELL #:	3 U	119785	12/18/1985	5029	PERF. 3080 - 3104		
04	60 N	41	-0-	-19	-0-	41 2	Y	-0-	-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2	Y	-0-	-0-
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-

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					
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				
03	13 X	-0-	-0-	-13	-0-		Y	-0-	-0-				
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-				
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-				
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-				

BROWN-ALTMAN UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 183533		COMPL. DATE 07/03/2000		TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9056 - 9231					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
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-				

APACHE CORPORATION		027200		BROWN-ALTMAN		WELL #: 22 U		RRCID -> 019759		COMPL. DATE 10/13/1958		TOTAL DEPTH 11323 PERF. N/A	
04	24981 X	24981	-0-	-0-	-0-	24981 3	Y	-0-	-0-				
05	41298 X	41298	-0-	-0-	-0-	41298 3	Y	-0-	-0-				
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-				

HENDRICK OPERATING AREA -A-		WELL #: 1 U		RRCID -> 019762		COMPL. DATE 01/31/1959		TOTAL DEPTH 11440 PERF. N/A					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-				

HENDRICK OPERATING AREA -C-		WELL #: 1 U		RRCID -> 019764		COMPL. DATE 07/23/1958		TOTAL DEPTH 11324 PERF. N/A					
04	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	4344 3	Y	-0-	-0-				
05	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	4567 3	Y	-0-	-0-				
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-				

COWDEN, E. W.		WELL #: 27		RRCID -> 149606		COMPL. DATE 03/12/1994		TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8990 - 9130					
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	N	-0-	-0-				
05	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 3	N	-0-	-0-				
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-				

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.// 28961 284		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
COWDEN, E. W.		WELL #: 28		RRCID -> 155476		COMPL. DATE 07/14/1995		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8962 - 9100				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
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

MCCABE		WELL #: 29 U		RRCID -> 019767		COMPL. DATE 02/16/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862										
COWDEN, E. W.		WELL #: 3 C		RRCID -> 019769		COMPL. DATE 08/03/1959		TOTAL DEPTH 11446		PERF. N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COWDEN, E. W. -A-		WELL #: 1 U		RRCID -> 019770		COMPL. DATE 03/13/1995		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8994 - 9148		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COWDEN, E. W. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 068925		COMPL. DATE 01/08/1992		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 8958 - 9050		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.//		28961 284	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
CHEVRON U. S. A. INC.				148113							
HALLEY, S. M.				WELL #: 165	RRCID -> 019781	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11358	PERF. 8983 - 9170	
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		19321 X	19321	-0-	-0-	-0-	19321 3	N	-0-		-0-
05		15317 X	15317	-0-	-0-	-0-	15317 3	N	-0-		-0-
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-

HALLEY, S.				WELL #: 11	RRCID -> 019789	COMPL. DATE	01/05/2011	TOTAL DEPTH	11514	PERF. 9181 - 9328	
04		60 N	19	-0-	-41	-0-	19 3	Y	-0-		-0-
05		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	Y	-0-		-0-
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-

HALLEY, S. M.				WELL #: 260	RRCID -> 099545	COMPL. DATE	02/02/1981	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 9225 - 9319	
04		1140 N	1121	-0-	-19	-0-	1121 3	N	-0-		-0-
05		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 3	N	-0-		-0-
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-

CIMAREX ENERGY CO.				153438							
MCCABE				WELL #: 3 U	RRCID -> 019780	COMPL. DATE	11/22/1957	TOTAL DEPTH	11481	PERF. N/A	
04		5190 X	3978	-0-	-1212	-0-	3978 3	N	-0-		-0-
05		4929 X	489	-0-	-4440	-0-	489 3	N	-0-		-0-
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-

DINERO OPERATING COMPANY				220711							
BROWN-ALTMAN				WELL #: 1	RRCID -> 019740	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11542	PERF. 9060 - 9140	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
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

#1 KERR				WELL #: 1 U	RRCID -> 019742	COMPL. DATE	09/17/1954	TOTAL DEPTH	11576	PERF. N/A	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		145
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		145
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

EMPEROR (DEVONIAN)										CAPACITY		CNTY: WINKLER	
FOUNDERS OIL & GAS OPERATING, LLC													
BROWN-ALTMAN ACCT. 7													
//CONT.// 28961 284										ASSOCIATED			
WELL #: 7										RRCID -> 019793		COMPL. DATE 07/27/1958	
280640										TOTAL DEPTH 9390		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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MECO IV, LLC										557076			
HALLEY, S. M. -B-										WELL #: 41		RRCID -> 163252	
										COMPL. DATE 03/27/1997		TOTAL DEPTH 9090	
										PERF. 8942 -		9090	
04		30041 X	30041	-0-	-0-	-0-	30041	3	N	-0-			-0-
05		20693 X	20693	-0-	-0-	-0-	20693	3	N	-0-			-0-
06		17849 X	17849	-0-	-0-	-0-	17849	3	N	-0-			-0-
07		17112 X	29	-0-	-17083	-0-	29	3	N	-0-			-0-
08		17112 X	-0-	-0-	-17112	-0-			N	-0-			-0-
09		16560 X	-0-	-0-	-16560	-0-			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			
04		1080 N	746	-0-	-334	-0-	746	2	N	-0-			-0-
05		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2	N	-0-			-0-
06		1020 N	314	-0-	-706	-0-	314	2	N	-0-			-0-
07		775 N	254	-0-	-521	-0-	254	2	N	-0-			-0-
08		1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-			N	-0-			-0-
09		300 N	-0-	-0-	-300	-0-			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	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-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-

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 3										WELL #: 1		RRCID -> 019752	
										COMPL. DATE 11/08/1995		TOTAL DEPTH 11550	
										PERF. 8960 -		9150	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-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-

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 5										WELL #: 1 U		RRCID -> 019754	
										COMPL. DATE 04/03/1958		TOTAL DEPTH 11500	
										PERF. N/A			
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-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-

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.// 28961 284		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 7		WELL #: 1		RRCID -> 019756		COMPL. DATE 01/21/1959		TOTAL DEPTH 9435 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8		WELL #: 2		RRCID -> 063657		COMPL. DATE 10/19/1999		TOTAL DEPTH 11535 PERF. 9020 - 9219				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8		WELL #: 4		RRCID -> 163446		COMPL. DATE 03/22/1997		TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8974 - 9165				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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				
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

CIMAREX ENERGY CO.		153438		RRCID -> 019824		COMPL. DATE 11/22/1957		TOTAL DEPTH 11481 PERF. N/A				
MCCABE		WELL #: 3 L										
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MECO IV, LLC		557076		RRCID -> 280015		COMPL. DATE 11/20/2015		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11300 - 11414				
HALLEY, S.M. -B-		WELL #: 42										
04	DELQ PR	859	-0-	859	859	3		N	-0-			-0-
05	1488	852	-0-	-636	223	852	3	N	-0-			-0-
06	1440	195	-0-	-1245	-0-	195	3	N	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/27/2016												

EMPEROR (ELLENBURGER) //CONT.// 28961 426 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
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

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
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DINERO OPERATING COMPANY 220711
KERR WELL #: 1 L RRCID -> 019796 COMPL. DATE 07/12/1960 TOTAL DEPTH 11576 PERF. N/A

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OXY USA WTP LP 630555
COWDEN, S. WELL #: 1 RRCID -> 036018 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 11460 PERF. N/A

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. WELL #: 701 RRCID -> 272621 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8154 - 8224

04	30300	26260	-0-	-4040	71635	25999	3	261	9	Y	237	166	1			202
05	29760	27341	-0-	-2419	69216	27085	3	256	9	Y	233	164	1			271
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

EMPEROR (MISS.)		//CONT.// 28961 657		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: WINKLER						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
S.M. HALLEY		WELL #: 801		RRCID -> 279716		COMPL. DATE 03/11/2015			TOTAL DEPTH 11550 PERF. 8286 - 8454						
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
04	360	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-				-0-
05	372	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-				-0-
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-

EMPEROR (PENNSYLVANIAN)		28961 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WINKLER						
APACHE CORPORATION		027200													
HENDRICK OPERATING AREA -D-		WELL #: 2		RRCID -> 106908		COMPL. DATE 03/22/1983			TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7829 - 7834						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

EMPEROR (SIMPSON)		28961 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WINKLER						
CAMTERRA RESOURCES, INC.		129004													
COWDEN		WELL #: 1		RRCID -> 189128		COMPL. DATE 04/20/2002			TOTAL DEPTH 11610 PERF.11229 - 11314						
04	4650 X	4202	-0-	-448	-0-	4202	2			N	-0-				62
05	4805 X	4386	-0-	-419	-0-	4386	2			N	-0-				62
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

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862		RRCID -> 229182		COMPL. DATE 06/27/2007			TOTAL DEPTH 11245 PERF.11028 - 11127						
PURE		WELL #: 2601													
04	3420 X	2565	-0-	-855	-0-	2554	2	11	9	Y	10	25	1		11
05	3720 X	3546	-0-	-174	-0-	3532	2	14	9	Y	13				24
06	3600 X	3491	-0-	-109	-0-	3487	2	4	9	Y	4				28
07	3720 X	3520	-0-	-200	-0-	3513	2	7	9	Y	6	26	1		8
08	3720 X	3445	-0-	-275	-0-	3439	2	6	9	Y	5				13
09	3480 X	2895	-0-	-585	-0-	2883	2	12	9	Y	11				24

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		RRCID -> 166715		COMPL. DATE 02/16/2001			TOTAL DEPTH 11428 PERF.10824 - 11177						
HALLEY, S.		WELL #: 12													
04	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-				-0-
05	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			Y	-0-				-0-
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-

HALLEY, S.		WELL #: 13		RRCID -> 172725		COMPL. DATE 09/13/2000			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10976 - 11343						
04	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-				-0-
05	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			N	-0-				-0-
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-

EMPEROR (SIMPSON)		//CONT.// 28961 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WINKLER				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
MAXWELL "18"		WELL #: 1		RRCID -> 174840		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11779		PERF.11452 - 11467	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	1890 3	117 9	N		106	170 1		129
05	2635 X	1493	-0-	-1142	-0-	1368 3	125 9	N		114			243
06	2550 X	1857	-0-	-693	-0-	1763 3	94 9	N		85	172 1		156
07	2635 X	1860	-0-	-775	-0-	1761 3	99 9	N		90			246
08	2077 X	1546	-0-	-531	-0-	1503 3	43 9	N		39	173 1		112
09	2010 X	1528	-0-	-482	-0-	1447 3	81 9	N		74			186

HALLEY, S. M.		WELL #: 1301		RRCID -> 180876		COMPL. DATE 06/28/2001				TOTAL DEPTH 11630		PERF.11208 - 11560	
04	1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	1987 3		N		-0-			-0-
05	2032 X	2032	-0-	-0-	-0-	2032 3		N		-0-			-0-
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-

HALLEY, S. M.		WELL #: 601		RRCID -> 183097		COMPL. DATE 12/01/2000				TOTAL DEPTH 11074		PERF.10682 - 11016	
04	3476 X	2668	-0-	-808	-0-	2659 3	9 9	N		8			145
05	2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	2335 3	25 9	N		23			168
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

MAXWELL "23"		WELL #: 3		RRCID -> 186443		COMPL. DATE 09/20/2001				TOTAL DEPTH 11550		PERF.11372 - 11416	
04	3300 X	3153	-0-	-147	-0-	3132 3	21 9	N		19			106
05	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	4348 3	50 9	N		45			151
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

HALLEY, S. M.		WELL #: 247		RRCID -> 186673		COMPL. DATE 02/21/2001				TOTAL DEPTH 11550		PERF.11156 - 11465	
04	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	2286 3	15 9	N		14			151
05	4092 X	3509	-0-	-583	-0-	3491 3	18 9	N		16			167
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

MAXWELL "18"		WELL #: 3		RRCID -> 195445		COMPL. DATE 10/19/2002				TOTAL DEPTH 11597		PERF.11048 - 11418	
04	6030 X	5687	-0-	-343	-0-	5648 3	39 9	Y		35			167
05	6231 X	5087	-0-	-1144	-0-	5054 3	33 9	Y		30			197
06	5970 X	-0-	-0-	-5970	-0-	-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

EMPEROR "24"		WELL #: 1		RRCID -> 203835		COMPL. DATE 06/10/2004				TOTAL DEPTH 11445		PERF.11259 - 11313	
04	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3		N		-0-			53
05	372 N	272	-0-	-100	-0-	272 3		N		-0-			53
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

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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				
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CIMAREX ENERGY CO.		153438						CNTY: WINKLER						
HENDRICK, IDA & T. J.		WELL #: 1		RRCID -> 148807		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11447		PERF.11056 - 11138				
04	2430	X	2017	-0-	-413	-0-	2017	3		N	-0-			149
05	2511	X	2327	-0-	-184	-0-	2326	3	1	9	N	-0-		150
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

MCCABE		WELL #: 1		RRCID -> 237075		COMPL. DATE 07/18/1982		TOTAL DEPTH 11638		PERF.10870 - 10970				
04	2850	X	2129	-0-	-721	-0-	2129	3		N	-0-			156
05	2945	X	346	-0-	-2599	-0-	317	3	29	9	N	26		182
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	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

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				
04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1121	2	65	9	Y	59	154	63
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	999	2	102	9	Y	93		156
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	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

CHEVRON U. S. A. INC.		148113						CNTY: WINKLER						
MAXWELL 18		WELL #: 2		RRCID -> 191652		COMPL. DATE 05/16/2002		TOTAL DEPTH 11585		PERF. 6982 - 7112				
04	420	N	34	-0-	-386	-0-	33	3	1	9	Y	1		13
05	155	N	64	-0-	-91	-0-	64	3			Y	-0-		13
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-	-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	4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-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	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
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
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

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

03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	119	-0-	119	119	119	2			Y	-0-					-0-
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-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
E. W. COWDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171453 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 11524 PERF. 7380 - 7435

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
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

COWDEN, E. W. WELL #: 6 RRCID -> 138812 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2327 - 2399

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BROWN-ALTMAN "E" A/C 2 WELL #: 2 RRCID -> 134349 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 2423 - 2656

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BROWN ALTMAN "D"		WELL #: 6		RRCID -> 137196		COMPL. DATE 12/07/1990		TOTAL DEPTH 3231 PERF. 2441 - 2550								
04	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
06	900 N	66	-0-	-834	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			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-

BROWN-ALTMAN "E"		WELL #: 1		RRCID -> 137197		COMPL. DATE 11/21/1990		TOTAL DEPTH 4902 PERF. 2418 - 2552								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BROWN ALTMAN "E" A/C 2		WELL #: 5		RRCID -> 159891		COMPL. DATE 04/30/1996		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2506 - 2526								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BROWN ALTMAN "B"		WELL #: 4W		RRCID -> 160407		COMPL. DATE 04/29/1996		TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2490 - 2510								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN "C"		WELL #: 5		RRCID -> 160408		COMPL. DATE 04/29/1996		TOTAL DEPTH 3104 PERF. 2500 - 2520								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		-0-
05	3 K	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		-0-
*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-
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			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
COWDEN, E. W.				WELL #: 13	RRCID -> 134178	COMPL. DATE 11/01/1989	TOTAL DEPTH 3135	PERF. 2403 - 2612			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	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-
DEWEY PETROLEUM				216733							
BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1				WELL #: 12	RRCID -> 019713	COMPL. DATE 11/02/1978	TOTAL DEPTH 2638	PERF. N/A			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	3	-0-	3	3	3 3		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	158	-0-	158	161	158 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	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10		N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10		N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10		N	-0-	-0-
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-

BROWN & ALTMAN ACCT. -A-		WELL #: 4		RRCID -> 019720		COMPL. DATE 12/11/1958		TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BROWN-ALTMAN -H- A/C 1		WELL #: 1		RRCID -> 019726		COMPL. DATE 09/07/1953		TOTAL DEPTH 2670 PERF. N/A	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	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
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-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		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
RAMTEX ENERGY LLC		690225								
BROWN-ALTMAN -A-		WELL #: 1		RRCID -> 019703		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	N	-0-	
05	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2	N	-0-	
06	180 N	36	-0-	-144	-0-	36	2	N	-0-	
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-	
08	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2	N	-0-	
*09	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2	N	-0-	
BROWN-ALTMAN A		WELL #: 8		RRCID -> 019704		COMPL. DATE 09/30/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
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-	
BROWN-ALTMAN -B-		WELL #: 2		RRCID -> 019705		COMPL. DATE 08/13/1940		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
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-	
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		806470								
COWDEN -37-		WELL #: 2		RRCID -> 019708		COMPL. DATE 04/19/1989		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2370 - 2520		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 3	N	-0-		-0-	
05	558 N	245	-0-	-313	-0-	245 3	N	-0-		-0-	
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-	

COWDEN -37-		WELL #:		3	RRCID ->	131033	COMPL. DATE	05/15/1989	TOTAL DEPTH	2699	PERF. 2383 - 2684
04	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 2	N	-0-		-0-	
05	496 N	305	-0-	-191	-0-	305 2	N	-0-		-0-	
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-	

ESTES BLOCK 34 (PENN.)				29507 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: WARD		
WHITING OIL AND GAS CORPORATION				920478							
HATHAWAY, J. F.		WELL #:		1P	RRCID ->	119482	COMPL. DATE	03/24/1981	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 8961 - 9368
04	930 #	548	-0-	-382	-0-	548 2	N	-0-		95	
05	961 #	754	-0-	-207	-0-	754 2	N	-0-		95	
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	

JOHNSON, W. D.		WELL #:		1P	RRCID ->	130795	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9644	PERF. 9006 - 9130
04	570 #	454	-0-	-116	-0-	454 2	Y	-0-		-0-	
05	604 R	604	-0-	-0-	-0-	604 2	Y	-0-		-0-	
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-	

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
04	420 N	342	-0-	-78	-0-	312 3	30 9	N	27		199
05	496 N	309	-0-	-187	-0-	290 3	19 9	N	17		216
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		N	-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	17700	PERF.15048 - 15054
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

EVERTTS (PENNSYLVANIAN)		//CONT.//	29739 610	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WINKLER		
XTO ENERGY INC.			945936								
HALEY UNIT			WELL #: 1702	RRCID ->	074251	COMPL. DATE	11/09/1977	TOTAL DEPTH	18342	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	3955 2	87 9	N	79		312
05	4216 X	701	-0-	-3515	-0-	633 2	60 4	N	7		319
						8 9					
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

HALEY UNIT			WELL #: 501	RRCID ->	083298	COMPL. DATE	07/12/1979	TOTAL DEPTH	18530	PERF.	14666 - 14684
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HALEY UNIT			WELL #: 502	RRCID ->	134824	COMPL. DATE	03/22/1990	TOTAL DEPTH	18330	PERF.	14548 - 14562
04	41640 X	26599	-0-	-15041	-0-	26599 2		Y	-0-	8 1	23
05	43958 X	246	-0-	-43712	-0-		21 4	Y	-0-	6 1	17
06	42540 X	-0-	-0-	-42540	-0-	225 2		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

ATHEY, CHARLES B.			WELL #: 1	RRCID ->	142304	COMPL. DATE	06/17/1992	TOTAL DEPTH	21195	PERF.	14129 - 14216
04	15900 X	6707	-0-	-9193	-0-	6707 2		Y	-0-		1
05	16430 X	12116	-0-	-4314	-0-	11068 2	1048 4	Y	-0-		1
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

HALEY UNIT			WELL #: 801	RRCID ->	179198	COMPL. DATE	10/07/2004	TOTAL DEPTH	20512	PERF.	13120 - 14657
04	13470 X	11716	-0-	-1754	-0-	11497 2	219 9	Y	199	167 1	615
05	13919 X	10561	-0-	-3358	-0-	10356 2	205 9	Y	186	177 1	624
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

HALEY UNIT 8			WELL #: 2H	RRCID ->	256356	COMPL. DATE	11/17/2009	TOTAL DEPTH	17668	PERF.	13112 - 13128
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EVERTTS (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						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SMC OIL & GAS, INC.			789634													
HALEY, J.			WELL #: 605		RRCID -> 177488		COMPL. DATE 03/12/2001			TOTAL DEPTH 17596 PERF.17022 - 18214						
04	63660	X	-0-	-0-	-63660	-0-					N	-0-				-0-
05	60326	X	-0-	-0-	-60326	-0-					N	-0-				-0-
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-				-0-
09	0	W	32908	-0-	32908	65644	31651	2	1257	3	N	-0-				-0-
XTO ENERGY INC.			945936													
HALEY UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 050227		COMPL. DATE 09/18/1996			TOTAL DEPTH 21150 PERF.17691 - 17696						
04	20727	X	20727	-0-	-0-	-0-	20727	2			Y	-0-	7	1		21
05	25084	X	25084	-0-	-0-	-0-	22913	2	2170	4	Y	1	6	1		16
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-	3	1		9
09	21900	X	1349	-0-	-20551	-0-	1349	2			Y	-0-				9
HALEY 18			WELL #: 1		RRCID -> 181387		COMPL. DATE 10/27/2000			TOTAL DEPTH N/A PERF.17458 - 18384						
04	13470	X	2184	-0-	-11286	-0-	2184	2			N	-0-				-0-
05	16858	X	16858	-0-	-0-	-0-	15400	2	1458	4	N	-0-				-0-
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-
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						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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						
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FORD (CHANNEL) CONOCOPHILLIPS COMPANY CHINA DRAW 26		31907 200 172232		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
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

WELL #: 1		RRCID -> 174459		COMPL. DATE 06/12/1999		TOTAL DEPTH 12400		PERF.11879 - 12036								
04	4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
05	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
06	1410 X	1284	-0-	-126	-0-	1284	2			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-

WELL #: 1		RRCID -> 176378		COMPL. DATE 01/28/2000		TOTAL DEPTH 12240		PERF.11879 - 12108								
04	990 N	-0-	-0-	-990	-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	56 N	56	-0-	-0-	-0-	11	1	45	3	N	-0-					-0-

WELL #: 1		RRCID -> 178713		COMPL. DATE 08/29/2000		TOTAL DEPTH 12260		PERF.11968 - 12102								
04	3000 N	3654	-0-	654	654	3654	2			N	-0-					15
05	3056 N	2402	-0-	-654	-0-	2402	2			N	-0-					15
06	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			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-					15

WELL #: 1		RRCID -> 179788		COMPL. DATE 09/18/2000		TOTAL DEPTH 12174		PERF.11932 - 12052								
04	270 N	24	-0-	-246	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			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-					-0-

WELL #: 1		RRCID -> 182363		COMPL. DATE 02/08/2001		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11990 - 12145								
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			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-

WELL #: 1		RRCID -> 182364		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 12325		PERF.12002 - 12040								
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-

WELL #: 2		RRCID -> 183506		COMPL. DATE 05/01/2001		TOTAL DEPTH 12210		PERF.11920 - 12037								
04	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
05	2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
06	690 X	603	-0-	-87	-0-	603	2			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-

FORD (CHANNEL) CONOCOPHILLIPS COMPANY STATE OF TEXAS "38"		//CONT.// 31907 200 //CONT.// 172232		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CULBERSON				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2		RRCID -> 184112		COMPL. DATE 05/01/2001	TOTAL DEPTH 12398	PERF.11978	-	12120		
04	3000 N	-0-	-0-	-3000	2726		N	-0-		-0-
05	3100 N	2049	-0-	-1051	1675	2049 2	N	-0-		-0-
06	1675 N	-0-	-0-	-1675	-0-		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-
CHINA DRAW 26		WELL #: 2		RRCID -> 186692	COMPL. DATE 03/16/2001	TOTAL DEPTH 12118	PERF.11932	-	12020	
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
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 1		WELL #: 1		RRCID -> 187633	COMPL. DATE 09/25/2001	TOTAL DEPTH 12382	PERF.11990	-	12216	
04	1710 X	30	-0-	-1680	-0-	30 2	N	-0-		-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-		-0-
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	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 1 236 3	N	-0-		-0-
ALEXANDER 24		WELL #: 1		RRCID -> 188129	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 12411	PERF.11715	-	12272	
04	9 N	-0-	-0-	-9	-0-		N	-0-		-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		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-
STATE OF TEXAS 48		WELL #: 2		RRCID -> 188133	COMPL. DATE 08/25/2001	TOTAL DEPTH 12336	PERF.12106	-	12167	
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-
CHINA DRAW 26		WELL #: 3		RRCID -> 188147	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 12170	PERF. 9534	-	11970	
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-		35
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		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
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37		WELL #: 1		RRCID -> 188149	COMPL. DATE 09/03/2001	TOTAL DEPTH 12250	PERF.12030	-	12146	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-		-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	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-

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
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2	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-

RAMSEY "38"		WELL #: 3		RRCID -> 190255		COMPL. DATE 06/03/2013		TOTAL DEPTH 12350 PERF. 3505 - 3540		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RAMSEY 14		WELL #: 1		RRCID -> 190701		COMPL. DATE 03/06/2002		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11345 - 11362		
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 25		WELL #: 1H		RRCID -> 195777		COMPL. DATE 07/15/2002		TOTAL DEPTH 12238 PERF.11732 - 14346		
04	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938 2	N	-0-		-0-
05	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 2	N	-0-		-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	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-

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		
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)														31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
ARRIS OPERATING COMPANY LLC														033176													
PHILLIPS, H. W. STATE														WELL #:		6H		RRCID -> 278513		COMPL. DATE 11/08/2014		TOTAL DEPTH		9300 PERF. 8377 - 12478			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM												
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE												
04		24116 X	24116	-0-	-0- B	-0-	21920 2	1516 4	N		618	1 8			737												
							680 9																				
05		35379 X	35379	-0-	-0- B	-0-	33606 2	1406 4	N		334	357 1	3 8		711												
							367 9																				
06		27725 X	27725	-0-	-0- B	-0-	27296 2	429 9	N		390	548 1	1 8		552												
07		28055 X	28055	-0-	-0- B	-0-	27663 2	392 9	N		356	372 1	6 8		530												
08		35371 X	25886	-0-	-9485 B	-0-	24978 2	553 4	N		323	185 1	1 8		667												
							355 9																				
09		34230 X	NO RPT	-0-	-34230 B	-0-			N		NO RPT				667												
-----														STATE ALEXANDRA 14-11		WELL #:		1H		RRCID -> 279176		COMPL. DATE 10/09/2015		TOTAL DEPTH		9000 PERF. 9597 - 16971	
04		74400 X	-0-	-0-	-74400 B	-0-			N		-0-				280												
05		68386 X	-0-	-0-	-68386 B	-0-			N		-0-				280												
06		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-				280												
07		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-				280												
*08		53132 X	53132	-0-	-0- B	-0-	45045 2	3849 4	N		3853	3155 1	4 8		974												
							4238 9																				
09		0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT				974												
-----														H.M. PHILLIPS STATE SEC 9-4		WELL #:		94H		RRCID -> 279733		COMPL. DATE 12/26/2014		TOTAL DEPTH		9378 PERF. 8925 - 15484	
04		80370 X	-0-	-0-	-80370 B	-0-			N		-0-				248												
05		83049 X	-0-	-0-	-83049 B	-0-			N		-0-				248												
06		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-				248												
07		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-				248												
*08		71263 X	71263	-0-	-0- B	-0-	54731 2	11325 4	N		4734	4462 1	4 8		516												
							5207 9																				
09		0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT				516												
-----														BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		068596											
BETTYE HANSARD STATE 45-3														WELL #:		1H		RRCID -> 270785		COMPL. DATE 02/11/2012		TOTAL DEPTH		7499 PERF. N/A			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT				-0-												
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT				-0-												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT				-0-												
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-												
-----														HORSESHOESPRINGS STATE 113-10		WELL #:		1		RRCID -> 272717		COMPL. DATE 12/29/2013		TOTAL DEPTH		8914 PERF. 9279 - 16040	
04		46050 X	35928	-0-	-10122 B	-0-	3190 1	22686 3	N		4462	3971 1			751												
							5144 4	4908 9																			
05		42346 X	42346	-0-	-0- B	-0-	3410 1	33520 3	N		4458	4643 1			566												
							512 4	4904 9																			
06		40241 X	40241	-0-	-0- B	-0-	3300 1	32725 3	N		3760	3522 1			804												
							80 4	4136 9																			
07		38155 X	38155	-0-	-0- B	-0-	2910 1	30400 3	N		4143	4112 1			835												
							288 4	4557 9																			
*08		36251 X	36251	-0-	-0- B	-0-	2520 1	28592 3	N		3730	4047 1			518												
							1036 4	4103 9																			
09		40980 X	NO RPT	-0-	-40980 B	-0-			N		NO RPT				518												

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061														
WILLIAM FEE 32 WELL #: 1H RRCID -> 279059 COMPL. DATE 08/13/2015 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9148 - 13636														
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

04		124740 X	85411	-0-	-39329 B	-0-		39948 2	29280 4	N	14712	14246 1		1275
								16183 9						
05		94066 X	94066	-0-	-0- B	-0-		55603 2	20593 4	N	16245	16672 1	1 8	847
								17870 9						
06		91241 X	91241	-0-	-0- B	-0-		64458 2	8533 4	N	16591	15941 1		1497
								18250 9						
07		89474 X	89474	-0-	-0- B	-0-		59403 2	12623 4	N	15862	16362 1	20 8	977
								17448 9						
08		79762 X	79762	-0-	-0- B	-0-		61666 2	3180 4	N	13560	13656 1	2 8	879
								14916 9						
*09		73225 X	73225	-0-	-0- B	-0-		48823 2	10003 4	N	13090	13025 1	59 8	885
								14399 9						

W A STATE WELL #: 3H RRCID -> 279156 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8764 - 15956														
04		187170 X	107933	-0-	-79237 B	-0-		99391 4	8542 9	N	7765	7989 1	12 8	570
								63976 2	40747 4	N	8218	7656 1	7 8	1125
								9040 9						
06		110467 X	110467	-0-	-0- B	-0-		94191 2	7412 4	N	8058	8332 1		851
								8864 9						
07		120449 X	120449	-0-	-0- B	-0-		61158 2	51173 4	N	7380	7707 1	28 8	496
								8118 9						
08		115652 X	115652	-0-	-0- B	-0-		71645 2	35707 4	N	7545	6744 1	1 8	1296
								8300 9						
09		110460 X	102965	-0-	-7495 B	-0-		82918 2	12896 4	N	6501	6965 1	43 8	789
								7151 9						

JESS FEE 40 WELL #: 1H RRCID -> 279168 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 9594 - 13954														
04		164880 X	83979	-0-	-80901 B	-0-		40324 2	28614 4	N	13674	13497 1	17 8	1022
								15041 9						
05		170376 X	23648	-0-	-146728 B	-0-		11968 2	7903 4	N	3434	3672 1	4 8	780
								3777 9						
06		90840 X	81940	-0-	-8900 B	-0-		29793 2	38113 4	N	12758	12683 1		855
								14034 9						
07		93868 X	90587	-0-	-3281 B	-0-		37585 2	36168 4	N	15304	15047 1	104 8	1008
								16834 9						
08		93868 X	82389	-0-	-11479 B	-0-		33969 2	33999 4	N	13110	13483 1	5 8	630
								14421 9						
09		83970 X	72483	-0-	-11487 B	-0-		32832 2	26597 4	N	11867	11750 1	56 8	691
								13054 9						

JAMES FEE 6 WELL #: 1H RRCID -> 279288 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9498 - 17874														
04		235260 X	89595	-0-	-145665 B	-0-		20012 2	54571 4	N	13647	13898 1		770
								15012 9						
05		243102 X	55129	-0-	-187973 B	-0-		12009 2	26808 4	N	14829	14168 1	2 8	1429
								16312 9						
06		89183 X	89183	-0-	-0- B	-0-		73002 2	1021 4	N	13782	14094 1		1117
								15160 9						
07		92597 X	87315	-0-	-5282 B	-0-		67555 2	5313 4	N	13134	13507 1	5 8	739
								14447 9						
08		102569 X	102569	-0-	-0- B	-0-		70008 2	17965 4	N	13269	12703 1	1 8	1304
								14596 9						
*09		408736 X	408736	-0-	-0- B	-0-		389665 2	3063 4	N	14553	14508 1	13 8	1336
								16008 9						

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 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
04		142560 X	91138	-0-	-51422 B	-0-	75559 4	15579 9	N	14163	14498 1		427
05		147312 X	84038	-0-	-63274 B	-0-	68718 4	15320 9	N	13927	13565 1		789
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						

DOUBLE C SWD		WELL #:		1	RRCID ->	280717	COMPL. DATE	09/26/2015	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	2728 - 4630
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

JESS FEE 40		WELL #:		2H	RRCID ->	280741	COMPL. DATE	05/26/2016	TOTAL DEPTH	9294	PERF.	9735 - 14150
05		0	8441	-0-	8441 B	8441	6728 4	1713 9	N	1557	1269 1	288
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
							13987 9					

DOUBLE C SWD		WELL #:		2	RRCID ->	280804	COMPL. DATE	10/18/2015	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	2728 - 4718
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

W A STATE		WELL #:		1WS	RRCID ->	281231	COMPL. DATE	12/05/2015	TOTAL DEPTH	4545	PERF.	2098 - 2272
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CARRIZO (PERMIAN) LLC 135317														
MUSTANG STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280048 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 9426 - 16684														
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
04		14B2 EXT	42189	-0-	42189 B	42189	1531 1	28814 2	N	5300	4285 1	37 8		978
							6014 4	5830 9						
05		14B2 EXT	35451	-0-	35451 B	77640	1701 1	22003 2	N	4589	3767 1	475 8		1325
							6699 4	5048 9						
06		14B2 EXT	52864	-0-	52864 B	130504	2306 1	35046 2	N	5784	6190 1	123 8		796
							9150 4	6362 9						
07		14B2 EXT	32106	-0-	32106 B	162610	2593 1	26276 2	N	2943	2406 1	68 8		1265
							3237 9							
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	162610			N	NO RPT				1265
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	162610			N	NO RPT				1265
LIBERATOR STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280639 COMPL. DATE 02/18/2016 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9728 - 16717														
04		0	-0-	-0-	-0- B	65829			N	-0-				51
05		0	17750	-0-	17750 B	83579	15661 4	2089 9	N	1899	1265 1	22 8		663
06		0	105848	-0-	105848 B	189427	1199 1	87780 4	N	15335	15040 1	137 8		821
							16869 9							
07		189427 X	-0-	-0-	-189427 B	-0-			N	3	675 1	3 8		146
08		106206 X	NO RPT	-0-	-106206 B	-0-			N	NO RPT				146
09		102780 X	NO RPT	-0-	-102780 B	-0-			N	NO RPT				146
AVENGER STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280675 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9356 - 16363														
04		0	-0-	-0-	-0- B	24083			N	-0-				60
05		0	-0-	-0-	-0- B	24083			N	-0-				60
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
							1782 9							
08		44237 X	NO RPT	-0-	-44237 B	-0-			N	NO RPT				1236
09		42810 X	NO RPT	-0-	-42810 B	-0-			N	NO RPT				1236
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		DELO PR	NO RPT	-0-	-0- B	4947			N	NO RPT				531
*09		106620 X	NO RPT	-0-	-106620 B	-0-			N	NO RPT				531
CIMAREX ENERGY CO. 153438														
OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260328 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10022 - 14081														
*03		6696 X	5039	-0-	-1657 B	-0-	4834 3	205 9	N	186	180 1	3 8		214
04		6090 X	4561	-0-	-1529 B	-0-	4376 3	185 9	N	168	164 1	2 8		216
05		6231 X	5062	-0-	-1169 B	-0-	4875 3	187 9	N	170	178 1	1 8		207
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. DUST COMMANDER "26" STATE		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 153438		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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	
FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. DUST COMMANDER "26" STATE		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 153438		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON							
		WELL #: 1H		RRCID -> 260544	COMPL. DATE 12/05/2010	TOTAL DEPTH 9231	PERF. 9396	- 12899									
04	7700 X	7700	-0-	-0- B	-0-	7576	3	124	9	N	113	6	8			199	
05	8153 X	6079	-0-	-2074 B	-0-	78	1	5866	3	N	123	178	1	3	8	141	
06	7890 X	7081	-0-	-809 B	-0-	135	9	178	1	N	136	2	8			275	
07	8153 X	6891	-0-	-1262 B	-0-	150	9	424	1	N	128	182	1	1	8	220	
08	7967 X	6630	-0-	-1337 B	-0-	141	9	335	1	N	134	179	1	6	8	169	
09	7710 X	6774	-0-	-936 B	-0-	147	9	77	1	N	146	180	1	3	8	132	
						161	9										
WHIRLAWAY '38' STATE		WELL #: 1H		RRCID -> 260557	COMPL. DATE 11/05/2010	TOTAL DEPTH 9039	PERF. 9402	- 13392									
04	15270 X	13812	-0-	-1458 B	-0-	32	1	13688	3	N	84	10	8			433	
05	15779 X	13756	-0-	-2023 B	-0-	92	9	38	1	N	141	184	1	4	8	386	
06	15270 X	13723	-0-	-1547 B	-0-	155	9	79	1	N	142	186	1	4	8	338	
07	14260 X	13911	-0-	-349 B	-0-	79	1	113	1	N	151	187	1	4	8	298	
08	16328 X	16328	-0-	-0- B	-0-	156	9	792	1	N	250	15	8			533	
*09	14409 X	14409	-0-	-0- B	-0-	275	9	291	1	N	47	361	1	8	8	211	
						52	9										
SUPER SAVER 30 STATE		WELL #: 1H		RRCID -> 260853	COMPL. DATE 12/17/2010	TOTAL DEPTH 8728	PERF. 9053	- 12521									
04	12810 X	10367	-0-	-2443 B	-0-	10264	3	103	9	Y	94	124	1	6	8	109	
05	13237 X	12664	-0-	-573 B	-0-	60	1	12386	3	Y	198	118	1	4	8	185	
06	12660 X	10921	-0-	-1739 B	-0-	218	9	161	1	Y	78	165	1	4	8	94	
07	13051 X	11424	-0-	-1627 B	-0-	86	9	149	1	Y	125	59	1	4	8	156	
08	12679 X	11214	-0-	-1465 B	-0-	138	9	129	1	Y	126	70	1	11	8	201	
*09	13345 X	13345	-0-	-0- B	-0-	139	9	86	1	Y	92	138	1	8	8	147	
						101	9										
DIXIELAND 10		WELL #: 1H		RRCID -> 263338	COMPL. DATE 03/03/2011	TOTAL DEPTH 11791	PERF. 12075	- 15208									
04	5280 X	3511	-0-	-1769 B	-0-	3154	3	20	4	N	306	182	1	2	8	352	
05	3162 X	-0-	-0-	-3162 B	-0-	337	9	253	3	N	253	361	1	10	8	234	
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	
NORTHERN DANCER 10 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 264877	COMPL. DATE 08/19/2011	TOTAL DEPTH 9361	PERF. 9426	- 13484									
04	12900 X	11961	-0-	-939 B	-0-	11314	3	647	9	N	588	552	1	10	8	289	
05	12555 X	12318	-0-	-237 B	-0-	11694	3	624	9	N	567	555	1	4	8	297	
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	

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BIG BROWN "30" FEE WELL #: 1H RRCID -> 265346 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9655 - 14041

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	17190 X	15505	-0-	-1685 B	-0-	15314	3	191	9	N	174	5	8	287
05	17236 X	16178	-0-	-1058 B	-0-	15982	3	196	9	N	178	182	1	281
06	16680 X	15192	-0-	-1488 B	-0-	14312	3	696	4	N	167	184	1	262
07	16926 X	15324	-0-	-1602 B	-0-	14978	3	160	4	N	169	182	1	248
08	16182 X	14891	-0-	-1291 B	-0-	14703	3	188	9	N	171	183	1	229
09	15660 X	14297	-0-	-1363 B	-0-	14037	3	104	4	N	142	180	1	188
						156	9							

DARK STAR 21 FEE WELL #: 1H RRCID -> 265694 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 9800 - 14579

04	23730 X	21530	-0-	-2200 B	-0-	20054	3	1476	9	N	1342	1485	1	438
05	24056 X	21271	-0-	-2785 B	-0-	19787	3	1484	9	N	1349	1301	1	482
06	23280 X	20998	-0-	-2282 B	-0-	19564	3	1434	9	N	1304	1481	1	299
07	22630 X	21648	-0-	-982 B	-0-	20161	3	1487	9	N	1352	1089	1	557
08	22630 X	21619	-0-	-1011 B	-0-	20126	3	1493	9	N	1357	1462	1	435
09	21540 X	20787	-0-	-753 B	-0-	19400	3	1387	9	N	1261	1456	1	230

BIG SKY 55-16 WELL #: 1H RRCID -> 266794 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 11751 - 15698

*03	1643 X	388	-0-	-1255 B	-0-	349	3	39	9	N	35			638
*04	780 X	-0-	-0-	-780 B	-0-					N	1	369	1	269
*05	310 X	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	1	1	8	269
*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

JET PILOT 24 FEE WELL #: 1H RRCID -> 267227 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9863 - 14049

04	46530 X	6855	-0-	-39675 B	-0-	6139	3	716	9	N	651	545	1	483
05	129547 X	129547	-0-	-0- B	-0-	118248	3	11299	9	N	10272	9951	1	773
06	47997 X	47997	-0-	-0- B	-0-	41784	3	6213	9	N	5648	5575	1	809
07	38161 X	36551	-0-	-1610 B	-0-	32087	3	4464	9	N	4058	4181	1	662
08	129549 X	26590	-0-	-102959 B	-0-	23723	3	2867	9	N	2606	2566	1	639
09	125370 X	24564	-0-	-100806 B	-0-	22133	3	2431	9	N	2210	2378	1	429

UNBRIDLED 36 FEE WELL #: 1H RRCID -> 268966 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9750 - 14051

04	19470 X	16592	-0-	-2878 B	-0-	15728	3	864	9	N	785	730	1	192
05	18693 X	16226	-0-	-2467 B	-0-	15336	3	40	4	N	773	739	1	220
06	18090 X	15086	-0-	-3004 B	-0-	13884	3	397	4	N	732	724	1	222
07	18383 X	15040	-0-	-3343 B	-0-	13383	3	812	4	N	768	732	1	253
08	17143 X	12577	-0-	-4566 B	-0-	11730	3	114	4	N	666	740	1	167
09	16590 X	16309	-0-	-281 B	-0-	15408	3	14	4	N	806	542	1	420
						887	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. MACBETH 22 FEE		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 153438	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	9781 PERF.	9845 - 14255	EOM BALANCE	
04	17190 X	16145	-0-	-1045 B	-0-	14989 3	1156 9	N	1051	1046 0	13 8	177
05	17236 X	16520	-0-	-716 B	-0-	15291 3	1 4	N	1116	1053 0	5 8	235
						1228 9						
06	17229 X	17229	-0-	-0- B	-0-	16179 3	21 4	N	935	973 0	5 8	192
						1029 9						
07	15748 X	14099	-0-	-1649 B	-0-	13093 3	24 4	N	893	820 0	4 8	261
						982 9						
08	17541 X	17541	-0-	-0- B	-0-	16478 3	4 4	N	963	982 1	17 8	225
						1059 9						
*09	15337 X	15337	-0-	-0- B	-0-	14151 3	1 4	N	1077	1212 1	9 8	81
						1185 9						

CITATION 32 FEE		WELL #: 1H RRCID -> 269985		COMPL. DATE	10/25/2012			TOTAL DEPTH	9670 PERF.	9839 - 14213		
04	19740 X	17806	-0-	-1934 B	-0-	27 1	16943 3	Y	760	771 0		98
						836 9						
05	20398 X	17476	-0-	-2922 B	-0-	49 1	16597 3	Y	750	730 0	3 8	115
						5 4	825 9					
06	19740 X	17206	-0-	-2534 B	-0-	36 1	16354 3	Y	695	719 0	3 8	88
						51 4	765 9					
07	19096 X	17595	-0-	-1501 B	-0-	57 1	16697 3	Y	687	678 0	4 8	93
						85 4	756 9					
08	19096 X	17562	-0-	-1534 B	-0-	141 1	16546 3	Y	764	753 0		104
						35 4	840 9					
09	17820 X	16838	-0-	-982 B	-0-	332 1	15720 3	Y	618	647 0		75
						106 4	680 9					

MIDDLEGROUND 16 FEE		WELL #: 1H RRCID -> 270542		COMPL. DATE	06/18/2012			TOTAL DEPTH	9857 PERF.	11460 - 15888		
04	18180 X	16253	-0-	-1927 B	-0-	15277 3	976 9	N	887	829 0	10 8	176
05	17825 X	17235	-0-	-590 B	-0-	16275 3	960 9	N	873	899 0	4 8	146
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

RIVA RIDGE 10 FEE		WELL #: 1H RRCID -> 270856		COMPL. DATE	08/19/2012			TOTAL DEPTH	9996 PERF.	10005 - 14674		
04	27210 X	22761	-0-	-4449 B	-0-	21910 3	851 9	N	774	758 0	8 8	292
05	26443 X	22424	-0-	-4019 B	-0-	21622 3	802 9	N	729	721 0	3 8	297
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

WAR ADMIRAL 18 FEE		WELL #: 1H RRCID -> 271057		COMPL. DATE	08/25/2012			TOTAL DEPTH	9757 PERF.	9950 - 14319		
04	14040 X	12308	-0-	-1732 B	-0-	11507 3	1 4	Y	727	739 0	9 8	191
						800 9						
05	14508 X	12586	-0-	-1922 B	-0-	11828 3	758 9	Y	689	666 0	3 8	211
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
						773 9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.			//CONT.// 153438											
CANNONADE 4 FEE			WELL #:		1XH	RRCID ->	271537	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL DEPTH	9242	PERF.	9340 - 13782	
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				
04	15420 X	14663	-0-	-757 B	-0-	13663 3	1000 9	N	909	910 1	17 8	439		
05	15934 X	14902	-0-	-1032 B	-0-	13848 3	1054 9	N	958	888 1	6 8	503		
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		

ZEV 22 UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	271612	COMPL. DATE	01/21/2013	TOTAL DEPTH	9342	PERF.	9550 - 14037	
04	21600 X	16325	-0-	-5275 B	-0-	14955 3	1370 9	N	1245	1483 1	16 8	200		
05	22320 X	16259	-0-	-6061 B	-0-	14919 3	1340 9	N	1218	1072 1	6 8	340		
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		

BLACK GOLD 26 FEE			WELL #:		1H	RRCID ->	271848	COMPL. DATE	11/20/2012	TOTAL DEPTH	9352	PERF.	9615 - 14095	
04	15120 X	13487	-0-	-1633 B	-0-	12368 3	1119 9	N	1017	1103 1	7 8	224		
05	15624 X	14239	-0-	-1385 B	-0-	12968 3	1271 9	N	1155	1053 1	3 8	323		
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-	1021 9	9772 3	293 4	N	940	924 1	7 8	195	
09	13770 X	11585	-0-	-2185 B	-0-	1034 9	10559 3	1026 9	N	933	721 1	3 8	404	

PINK STAR 28 STATE UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	271849	COMPL. DATE	09/06/2012	TOTAL DEPTH	9824	PERF.	9750 - 14197	
04	28200 X	24953	-0-	-3247 B	-0-	60 1	23753 3	N	1034	1104 1	8 8	312		
05	29140 X	24971	-0-	-4169 B	-0-	3 4	1137 9	23807 3	N	1008	1102 1	3 8	215	
06	28200 X	22838	-0-	-5362 B	-0-	1109 9	50 1	21774 3	N	922	888 1	3 8	246	
07	25668 X	23600	-0-	-2068 B	-0-	1014 9	32 1	22497 3	N	974	930 1	3 8	287	
08	25668 X	24015	-0-	-1653 B	-0-	1071 9	3 1	22853 3	N	1054	1085 1	8 8	248	
09	24840 X	21368	-0-	-3472 B	-0-	1159 9	20339 3	1029 9	N	935	921 1	4 8	258	

DAYSTAR 20 UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	271914	COMPL. DATE	02/24/2013	TOTAL DEPTH	9778	PERF.	9778 - 16805	
04	45510 X	41088	-0-	-4422 B	-0-	38425 3	2663 9	N	2421	2524 0	22 8	265		
05	45012 X	41281	-0-	-3731 B	-0-	38747 3	2534 9	N	2304	2286 0	8 8	275		
06	43560 X	37566	-0-	-5994 B	-0-	1 1	35329 3	N	2033	2064 0	9 8	235		
07	41664 X	39603	-0-	-2061 B	-0-	2236 9	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		

OIL AND GAS DIVISION

GAS PRODUCTION LEDGER

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.			//CONT.// 153438											
ANIMAL KINGDOM 44 FEE			WELL #:	2H	RRCID ->	271958	COMPL. DATE	04/13/2013	TOTAL DEPTH	9651	PERF.	9745 - 14350		
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
04		31170 X	27534	-0-	-3636 B	-0-	3 1	26391 3	N	1036	898 0	7 8	368	
05		32116 X	27709	-0-	-4407 B	-0-	1140 9							
06		31080 X	25773	-0-	-5307 B	-0-	26513 3	1196 9	N	1087	1022 0	6 8	427	
07		28737 X	25864	-0-	-2873 B	-0-	24707 3	1066 9	N	969	990 0	3 8	403	
08		28737 X	23701	-0-	-5036 B	-0-	24767 3	1097 9	N	997	910 0	2 8	488	
09		27540 X	24280	-0-	-3260 B	-0-	22744 3	957 9	N	870	1087 1	6 8	265	
							23326 3	954 9	N	867	804 1	4 8	324	

GRINDSTONE 2 FEE			WELL #:	1H	RRCID ->	272008	COMPL. DATE	10/15/2012	TOTAL DEPTH	9520	PERF.	9725 - 14051		
04		16110 X	15295	-0-	-815 B	-0-	1 1	14314 3	Y	891	1102 1	13 8	237	
05		16497 X	16497	-0-	-0- B	-0-	980 9							
06		17970 X	14518	-0-	-3452 B	-0-	15431 3	1066 9	Y	969	919 1	6 8	281	
07		18569 X	13442	-0-	-5127 B	-0-	13139 3	352 4	Y	934	1150 1	21 8	44	
08		18569 X	12796	-0-	-5773 B	-0-	1027 9							
09		15960 X	13035	-0-	-2925 B	-0-	11600 3	700 4	Y	1038	1066 1	1 8	15	
							1142 9							
							11917 3	879 9	Y	799	787 1	4 8	23	
							12017 3	1018 9	Y	925	896 1		52	

WAR EMBLEM 30 STATE			WELL #:	1H	RRCID ->	272119	COMPL. DATE	06/03/2013	TOTAL DEPTH	9518	PERF.	9560 - 13996		
04		25623 X	25623	-0-	-0- B	-0-	24264 3	1359 9	N	1235	1379 0	22 8	248	
05		26777 X	26777	-0-	-0- B	-0-	24571 3	2206 9	N	2005	2093 0	11 8	149	
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	
09		25920 X	15575	-0-	-10345 B	-0-	1087 9							
							1 1	14265 3	N	1190	1129 1	13 8	252	
							1309 9							

LOOKOUT 18 FEE			WELL #:	1H	RRCID ->	272133	COMPL. DATE	07/01/2013	TOTAL DEPTH	9613	PERF.	9600 - 14056		
04		22740 X	18728	-0-	-4012 B	-0-	17892 3	207 4	N	572	557 1	6 8	333	
05		22661 X	19003	-0-	-3658 B	-0-	629 9							
06		21930 X	18188	-0-	-3742 B	-0-	18095 3	246 4	N	602	745 1	3 8	187	
07		21018 X	18400	-0-	-2618 B	-0-	662 9							
08		20274 X	17718	-0-	-2556 B	-0-	17345 3	232 4	N	555	368 1	2 8	372	
09		18720 X	16985	-0-	-1735 B	-0-	611 9							
							17442 3	367 4	N	537	728 1	1 8	180	
							591 9							
							16917 3	259 4	N	493	367 1	6 8	300	
							542 9							
							16152 3	249 4	N	531	546 1	3 8	282	
							584 9							

FOOLISH PLEASURE "6" FEE			WELL #:	2H	RRCID ->	272574	COMPL. DATE	03/12/2012	TOTAL DEPTH	9413	PERF.	9560 - 14031		
04		26428 X	26428	-0-	-0- B	-0-	25330 3	1098 9	N	998	919 1	11 8	409	
05		26761 X	26761	-0-	-0- B	-0-	25662 3	1099 9	N	999	1100 1	4 8	304	
06		27270 X	25653	-0-	-1617 B	-0-	24576 3	4 4	N	975	924 1	5 8	350	
07		28179 X	24632	-0-	-3547 B	-0-	1073 9							
08		28179 X	23619	-0-	-4560 B	-0-	23427 3	170 4	N	941	1105 1	4 8	182	
09		26430 X	22535	-0-	-3895 B	-0-	1035 9							
							22279 3	245 4	N	995	920 1	14 8	243	
							1095 9							
							21274 3	204 4	N	961	917 1	8 8	279	
							1057 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438												
LT. GIBSON 12 STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	272578	COMPL. DATE	05/15/2013	TOTAL DEPTH	9332	PERF.	9410	- 13929			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04		19860 X	17447	-0-	-2413 B	-0-	16080	3	413	4	N	867	722	13	8	394
							954	9								
05		20522 X	18412	-0-	-2110 B	-0-	17150	3	296	4	N	878	930	6	8	336
							966	9								
06		19860 X	17693	-0-	-2167 B	-0-	16474	3	318	4	N	819	732	6	8	417
							901	9								
07		17847 X	17847	-0-	-0- B	-0-	16396	3	573	4	N	798	740	5	8	470
							878	9								
08		17732 X	17269	-0-	-463 B	-0-	16113	3	309	4	N	770	924	16	8	300
							847	9								
09		17160 X	16858	-0-	-302 B	-0-	15699	3	299	4	N	782	721	8	8	353
							860	9								

SEBRING 60-1-47		WELL #:		2H	RRCID ->	272580	COMPL. DATE	06/08/2013	TOTAL DEPTH	9178	PERF.	9225	- 13560			
04		31584 X	31584	-0-	-0- B	-0-	5	1	30127	3	Y	1306	1135	1		575
							15	4	1437	9						
05		32054 X	21976	-0-	-10078 B	-0-	10	1	20479	3	Y	1336	1463	7	8	441
							17	4	1470	9						
06		31020 X	20904	-0-	-10116 B	-0-	3	1	19400	3	Y	1217	1135	7	8	516
							162	4	1339	9						
07		32643 X	21655	-0-	-10988 B	-0-	1	1	20026	3	Y	1210	1309	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						

SEBRING 60-1-47		WELL #:		1	RRCID ->	272662	COMPL. DATE	05/14/2011	TOTAL DEPTH	11130	PERF.	8650	- 9685			
04		5485 X	5485	-0-	-0- B	-0-	2	1	5277	3	Y	180	157	1		79
							8	4	198	9						
05		4588 X	3687	-0-	-901 B	-0-	5	1	3483	3	Y	173	195	1		57
							9	4	190	9						
06		4860 X	2981	-0-	-1879 B	-0-	2	1	2720	3	Y	158	147	1	8	67
							85	4	174	9						
07		5673 X	2786	-0-	-2887 B	-0-	2460	3	155	4	Y	155	169	1		53
							171	9								
08		5673 X	2864	-0-	-2809 B	-0-	2659	3	38	4	Y	152	130	1		75
							167	9								
09		5490 X	2768	-0-	-2722 B	-0-	1	1	2552	3	Y	149	152	1		72
							51	4	164	9						

ARVINE 28		WELL #:		1H	RRCID ->	272755	COMPL. DATE	07/02/2013	TOTAL DEPTH	9657	PERF.	9441	- 13423			
04		21090 X	18816	-0-	-2274 B	-0-	121	1	17979	3	N	578	546	7	8	318
							80	4	636	9						
05		20367 X	19187	-0-	-1180 B	-0-	125	1	18432	3	N	541	691	3	8	165
							35	4	595	9						
06		19470 X	18263	-0-	-1207 B	-0-	120	1	17426	3	N	489	365	3	8	286
							179	4	538	9						
07		19964 X	18887	-0-	-1077 B	-0-	125	1	17228	3	N	670	728	2	8	226
							797	4	737	9						
08		19437 X	17821	-0-	-1616 B	-0-	125	1	16210	3	N	352	356	7	8	215
							1099	4	387	9						
09		18810 X	17130	-0-	-1680 B	-0-	121	1	15675	3	N	492	181	3	8	523
							793	4	541	9						

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON		
CIMAREX ENERGY CO.			//CONT.//		153438									
MONTROSE 45 LL UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	272781	COMPL. DATE	12/19/2013	TOTAL DEPTH	9764	PERF.	9651	- 19148
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
04		78750 X	69333	-0-	-9417 B	-0-	65684 3	412 4	N	N	2943	2810 0	8 8	390
							3237 9							
05		74245 X	71739	-0-	-2506 B	-0-	68427 3	137 4	N	N	2886	2800 0	13 8	463
							3175 9							
06		72000 X	67483	-0-	-4517 B	-0-	63882 3	629 4	N	N	2702	2723 0	13 8	429
							2972 9							
07		71827 X	66477	-0-	-5350 B	-0-	60938 3	2627 4	N	N	2647	2700 0	11 8	365
							2912 9							
08		71827 X	63451	-0-	-8376 B	-0-	59838 3	826 4	N	N	2534	2365 1	35 8	499
							2787 9							
09		69420 X	58618	-0-	-10802 B	-0-	55430 3	784 4	N	N	2185	2424 1	17 8	243
							2404 9							

TWENTY GRAND 26 FEE			WELL #:		1H	RRCID ->	272885	COMPL. DATE	09/30/2013	TOTAL DEPTH	9052	PERF.	8968	- 13371
04		27839 X	27839	-0-	-0- B	-0-	940 1	22694 3	N	N	3179	3434 1	38 8	584
							708 4	3497 9						
05		30225 X	29177	-0-	-1048 B	-0-	1296 1	23558 3	N	N	3430	3308 1	14 8	692
							550 4	3773 9						
06		29250 X	24421	-0-	-4829 B	-0-	1119 1	19805 3	N	N	2811	3036 1	15 8	452
							405 4	3092 9						
*07		30225 X	26569	-0-	-3656 B	-0-	567 1	20490 3	N	N	2862	2519 1	13 8	782
							2364 4	3148 9						
08		29171 X	25609	-0-	-3562 B	-0-	426 1	19063 3	N	N	3277	3304 1	40 8	715
							2515 4	3605 9						
09		28230 X	23058	-0-	-5172 B	-0-	23 1	19220 3	N	N	2703	3080 1	23 8	315
							842 4	2973 9						

TIM TAM 24 STATE			WELL #:		1H	RRCID ->	273033	COMPL. DATE	08/09/2013	TOTAL DEPTH	10141	PERF.	10175	- 14668
04		35550 X	29819	-0-	-5731 B	-0-	26919 3	1280 4	N	N	1473	1416 0	23 8	452
							1620 9							
05		36177 X	30256	-0-	-5921 B	-0-	28478 3	171 4	N	N	1461	1678 0	9 8	226
							1607 9							
06		35010 X	28478	-0-	-6532 B	-0-	24707 3	2180 4	N	N	1446	1195 0	9 8	468
							1591 9							
07		33356 X	28149	-0-	-5207 B	-0-	26159 3	547 4	N	N	1312	1436 0	7 8	337
							1443 9							
08		32457 X	27700	-0-	-4757 B	-0-	26218 3	51 4	N	N	1301	1138 1	26 8	474
							1431 9							
09		29820 X	26264	-0-	-3556 B	-0-	24815 3	67 4	N	N	1256	1380 1	19 8	331
							1382 9							

FUNNY CIDE 32 FEE			WELL #:		1H	RRCID ->	273176	COMPL. DATE	12/10/2013	TOTAL DEPTH	8870	PERF.	8846	- 13275
04		30870 X	25822	-0-	-5048 B	-0-	23102 3	2720 9	N	N	2473	2755 1	36 8	486
05		28985 X	28102	-0-	-883 B	-0-	25120 3	20 4	N	N	2693	2945 1	13 8	221
							2962 9							
06		28050 X	27785	-0-	-265 B	-0-	24848 3	2 4	N	N	2668	2398 1	14 8	477
							2935 9							
07		27931 X	26206	-0-	-1725 B	-0-	23449 3	26 4	N	N	2483	2521 1	12 8	427
							2731 9							
08		28117 X	25434	-0-	-2683 B	-0-	22765 3	21 4	N	N	2407	1979 1	46 8	809
							2648 9							
09		27780 X	23903	-0-	-3877 B	-0-	21438 3	4 4	N	N	2237	2353 1	22 8	671
							2461 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. VAGRANT 38 FEE		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 153438		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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
WELL #: 1H		RRCID -> 273294	COMPL. DATE 10/30/2013	TOTAL DEPTH 10021	PERF. 9911 - 14340										
04	33150 X	32392	-0-	-758 B	-0-	40 1	30751 3	98 4	1503 9	Y	1366	1519 1	10 8	116	
05	37324 X	31560	-0-	-5764 B	-0-	88 1	29981 3	115 4	1376 9	Y	1251	1253 1	5 8	109	
06	36120 X	29545	-0-	-6575 B	-0-	44 1	27723 3	510 4	1268 9	Y	1153	1091 1	2 8	169	
07	34410 X	29036	-0-	-5374 B	-0-	39 1	27332 3	397 4	1268 9	Y	1153	1198 1	5 8	119	
08	34410 X	19480	-0-	-14930 B	-0-	19 1	18413 3	90 4	958 9	Y	871	817 1	14 8	159	
09	32400 X	17978	-0-	-14422 B	-0-	17 1	16493 3	692 4	776 9	Y	705	668 1	10 8	186	
COUNT FLEET 48 STATE		WELL #: 2H	RRCID -> 273357	COMPL. DATE 03/07/2014	TOTAL DEPTH 9458	PERF. 9386 - 13862									
04	53850 X	52768	-0-	-1082 B	-0-	50442 3	98 4	2228 9	N	2025	2038 1	24 8	361		
05	56947 X	51938	-0-	-5009 B	-0-	49747 3	72 4	2119 9	N	1926	1836 1	10 8	441		
06	55110 X	48949	-0-	-6161 B	-0-	45939 3	921 4	2089 9	N	1899	1847 1	10 8	483		
07	56947 X	49064	-0-	-7883 B	-0-	46543 3	453 4	2068 9	N	1880	2023 1	8 8	332		
08	55893 X	47974	-0-	-7919 B	-0-	45738 3	205 4	2031 9	N	1846	1820 1	26 8	332		
09	52770 X	45159	-0-	-7611 B	-0-	42870 3	350 4	1939 9	N	1763	1628 1	14 8	453		
GALLANT FOX 37 UNIT		WELL #: 1H	RRCID -> 273524	COMPL. DATE 02/04/2014	TOTAL DEPTH 10296	PERF.10190 - 20100									
04	94410 X	88105	-0-	-6305 B	-0-	81880 3	6225 9	5288 9	N	5659	5893 0	44 8	329		
05	97557 X	89188	-0-	-8369 B	-0-	83247 3	5941 9	5288 9	N	5401	5476 0	20 8	234		
06	94802 X	94802	-0-	-0- B	-0-	88762 3	6040 9	5288 9	N	5491	5122 0	23 8	580		
07	91047 X	87598	-0-	-3449 B	-0-	82246 3	64 4	5288 9	N	4807	4879 0	20 8	488		
08	91047 X	13768	-0-	-77279 B	-0-	12923 3	108 4	737 9	N	670	460 1	12 8	686		
09	94800 X	70132	-0-	-24668 B	-0-	66129 3	30 4	3973 9	N	3612	3882 1	53 8	363		
ASSAULT 14 UNIT		WELL #: 2H	RRCID -> 273729	COMPL. DATE 04/30/2014	TOTAL DEPTH 10165	PERF.10297 - 17480									
*03	69657 X	54625	-0-	-15032 B	-0-	50876 3	3749 9	2743 9	N	3408	3420 1	30 8	417		
04	65940 X	57136	-0-	-8804 B	-0-	53806 3	3330 9	2743 9	N	3027	2751 0	42 8	651		
05	60140 X	55883	-0-	-4257 B	-0-	52581 3	3302 9	2743 9	N	3002	3081 0	13 8	559		
06	58200 X	49678	-0-	-8522 B	-0-	46753 3	182 4	2743 9	N	2494	2717 0	15 8	321		
07	59055 X	49564	-0-	-9491 B	-0-	46056 3	3508 9	2743 9	N	3189	2817 0	12 8	681		
08	59055 X	48714	-0-	-10341 B	-0-	45592 3	3122 9	2743 9	N	2838	2989 1	46 8	484		
09	57150 X	50490	-0-	-6660 B	-0-	47626 3	2864 9	2743 9	N	2604	2475 1	23 8	590		
SHUT OUT 9 UNIT		WELL #: 1H	RRCID -> 273922	COMPL. DATE 04/19/2014	TOTAL DEPTH 9884	PERF.10129 - 14320									
04	37230 X	28385	-0-	-8845 B	-0-	27403 3	982 9	736 9	Y	893	810 0	22 8	123		
05	35619 X	27524	-0-	-8095 B	-0-	26714 3	810 9	736 9	Y	736	762 0	9 8	88		
06	34470 X	26598	-0-	-7872 B	-0-	25444 3	1154 9	736 9	Y	1049	1044 0	10 8	83		
07	32240 X	25911	-0-	-6329 B	-0-	25046 3	865 9	736 9	Y	786	795 0	7 8	67		
08	30008 X	25164	-0-	-4844 B	-0-	24239 3	925 9	736 9	Y	841	797 0	39 8	72		
09	28380 X	23550	-0-	-4830 B	-0-	22620 3	930 9	736 9	Y	845	837 0	25 8	55		

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.			//CONT.//	153438												
SEA HERO 13 STATE UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	275888	COMPL. DATE	06/13/2014	TOTAL	DEPTH	10306	PERF.	10398	-	17605	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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	AMT CODE	BALANCE	
04		76380 X	63601	-0-	-12779 B	-0-	59317 3	306 4	Y	3616	3677 0	48 8		234		
							3978 9									
05		76043 X	63762	-0-	-12281 B	-0-	59604 3	82 4	Y	3705	3642 0	19 8		278		
							4076 9									
06		73590 X	68950	-0-	-4640 B	-0-	64236 3	500 4	Y	3831	3857 0	20 8		232		
							4214 9									
07		69037 X	59651	-0-	-9386 B	-0-	55725 3	64 4	Y	3511	3400 0	15 8		328		
							3862 9									
08		69037 X	66907	-0-	-2130 B	-0-	62022 3	4885 9	Y	4441	4256 0	56 8		457		
							45505 3	24 4	Y	2825	2950 0	29 8		303		
09		66810 X	48637	-0-	-18173 B	-0-	3108 9									

SUNDAY SILENCE 2 UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	275960	COMPL. DATE	07/14/2014	TOTAL	DEPTH	10133	PERF.	10017	-	17063	
04		102120 X	91214	-0-	-10906 B	-0-	83931 3	7283 9	N	6621	6428 1	78 8		381		
							86653 3	278 4	N	6273	6058 1	33 8		563		
							6900 9									
06		98370 X	83768	-0-	-14602 B	-0-	76665 3	1384 4	N	5199	5230 1	32 8		500		
							5719 9									
07		101649 X	80398	-0-	-21251 B	-0-	73547 3	1118 4	N	5212	5065 1	21 8		626		
							5733 9									
08		101649 X	80608	-0-	-21041 B	-0-	74504 3	675 4	N	4935	4914 1	5 8		642		
							5429 9									
09		91200 X	75093	-0-	-16107 B	-0-	70136 3	70 4	N	4443	4704 1	90 8		291		
							4887 9									

COUNT TURF 38 STATE			WELL #:	1H	RRCID ->	276021	COMPL. DATE	08/04/2014	TOTAL	DEPTH	9310	PERF.	9340	-	13730	
04		46380 X	37627	-0-	-8753 B	-0-	36011 3	1616 9	N	1469	1474 1	14 8		447		
							35817 3	272 4	N	1395	1479 1	6 8		357		
							1535 9									
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									

GATO DEL SOL 34 UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	276041	COMPL. DATE	09/16/2014	TOTAL	DEPTH	8965	PERF.	9298	-	16135	
04		83142 X	83142	-0-	-0- B	-0-	72323 3	57 4	N	9784	9281 1	110 8		1333		
							10762 9									
05		80817 X	19990	-0-	-60827 B	-0-	17478 3	158 4	N	2140	3119 1	10 8		344		
							2354 9									
06		78210 X	-0-	-0-	-78210 B	-0-			N	6	6 8			344		
									Y	-0-	91 0	253 1		-0-		
07		85901 X	-0-	-0-	-85901 B	-0-			Y	-0-	91 0	253 1		-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									

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	276051	COMPL. DATE	09/10/2014	TOTAL DEPTH	10144	PERF.10209	- 20044	
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
04		121470 X	101890	-0-	-19580 B	-0-	95441 3	6449 9	N	5863	5885 0	59 8	654
05		114483 X	104822	-0-	-9661 B	-0-	98411 3	6411 9	N	5828	6019 0	24 8	439
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						
CITATION 32 FEE		WELL #:		3H	RRCID ->	276052	COMPL. DATE	09/09/2014	TOTAL DEPTH	9776	PERF.10038	- 14460	
04		58530 X	53716	-0-	-4814 B	-0-	50231 3	3485 9	Y	3168	3185 0		409
05		60481 X	57190	-0-	-3291 B	-0-	53850 3	3340 9	Y	3036	2968 0	13 8	464
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
LORD MURPHY 10 STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	276054	COMPL. DATE	06/19/2014	TOTAL DEPTH	8908	PERF. 8929	- 13410	
04		49890 X	48031	-0-	-1859 B	-0-	45064 3	452 4	N	2286	2229 1	35 8	494
							2515 9						
05		49693 X	49095	-0-	-598 B	-0-	46440 3	293 4	N	2147	2190 1	14 8	437
							2362 9						
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						
BARBARO 23 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	276110	COMPL. DATE	05/14/2014	TOTAL DEPTH	10100	PERF.10067	- 14430	
04		32040 X	27478	-0-	-4562 B	-0-	25935 3	1543 9	Y	1403	1392 0	19 8	113
05		30163 X	27468	-0-	-2695 B	-0-	25997 3	1471 9	Y	1337	1357 0	7 8	86
06		29190 X	25745	-0-	-3445 B	-0-	24359 3	1386 9	Y	1260	1249 0	7 8	90
07		27807 X	25504	-0-	-2303 B	-0-	24467 3	1037 9	Y	943	945 0	6 8	82
08		27807 X	25073	-0-	-2734 B	-0-	23784 3	1289 9	Y	1172	1053 0	20 8	181
09		26910 X	22882	-0-	-4028 B	-0-	21748 3	1 4	Y	1030	1051 0	12 8	148
							1133 9						
BARBARO 23 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	276111	COMPL. DATE	05/13/2014	TOTAL DEPTH	10080	PERF.10166	- 14625	
04		32520 X	28251	-0-	-4269 B	-0-	26604 3	1647 9	Y	1497	1518 0		122
05		31775 X	28189	-0-	-3586 B	-0-	26371 3	1818 9	Y	1653	1660 0	9 8	106
06		30450 X	26461	-0-	-3989 B	-0-	24687 3	1774 9	Y	1613	1594 0	9 8	116
07		30318 X	26198	-0-	-4120 B	-0-	24786 3	1412 9	Y	1284	1281 0	7 8	112
08		29202 X	26051	-0-	-3151 B	-0-	24247 3	1804 9	Y	1640	1494 0		258
09		28260 X	23788	-0-	-4472 B	-0-	22287 3	1 4	Y	1364	1424 0		198
							1500 9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
J & S ARMSTRONG STATE 60-2-6		WELL #:		1H	RRCID ->	276258	COMPL. DATE	08/17/2011	TOTAL DEPTH	9806	PERF.	9960 - 11800	
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
04		12420 X	10238	-0-	-2182 B	-0-	10177 3	61 9	N	55	187 1		299
05		12834 X	7208	-0-	-5626 B	-0-	7150 3	58 9	N	53			352
06		12420 X	8922	-0-	-3498 B	-0-	8837 3	85 9	N	77			429
07		11532 X	7293	-0-	-4239 B	-0-	7226 3	67 9	N	61	185 1	1 8	304
08		10912 X	6561	-0-	-4351 B	-0-	6502 3	59 9	N	54			358
09		10230 X	7721	-0-	-2509 B	-0-	7721 3		N	-0-	1 8		174

NEEDLES 39 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	276858	COMPL. DATE	10/03/2014	TOTAL DEPTH	10054	PERF.	10041 - 19640	
04		116310 X	96051	-0-	-20259 B	-0-	88762 3	620 4	N	6063	5777 0	60 8	544
							6669 9						
05		103240 X	103240	-0-	-0- B	-0-	96044 3	488 4	N	6098	6208 0	24 8	410
							6708 9						
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						

SILVER CHARM 1 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	276891	COMPL. DATE	10/23/2014	TOTAL DEPTH	10288	PERF.	10097 - 17410	
04		93660 X	69576	-0-	-24084 B	-0-	64337 3	236 4	N	4548	4541 1	67 8	294
							5003 9						
05		85188 X	70882	-0-	-14306 B	-0-	65420 3	464 4	N	4544	4677 1	30 8	131
							4998 9						
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

STREET SENSE 40 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277113	COMPL. DATE	11/11/2014	TOTAL DEPTH	9911	PERF.	9950 - 19780	
04		126420 X	113083	-0-	-13337 B	-0-	104138 3	401 4	N	7767	7457 0	98 8	717
							8544 9						
05		120156 X	116535	-0-	-3621 B	-0-	107713 3	178 4	N	7858	7831 0	41 8	703
							8644 9						
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						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
HINDOO 2 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277137	COMPL. DATE	07/24/2015	TOTAL DEPTH	9129	PERF.	9288	-	19265
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
04		124800 X	98028	-0-	-26772 B	-0-	94034 3	26 4	N	3607	3528 1	42 8		697
							3968 9							
05		114266 X	104786	-0-	-9480 B	-0-	100416 3	488 4	N	3529	3697 1	17 8		512
							3882 9							
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							

APOLLO 48 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	277138	COMPL. DATE	12/28/2014	TOTAL DEPTH	10177	PERF.	10036	-	18285
04		114120 X	83013	-0-	-31107 B	-0-	78802 3	4211 9	N	3828	3706 0	35 8		341
							86079 3	1 4	N	3834	3748 0	14 8		413
05		98642 X	90297	-0-	-8345 B	-0-	4217 9							
06		95460 X	82955	-0-	-12505 B	-0-	79382 3	3573 9	N	3248	3278 0	14 8		369
							76516 3	67 4	N	2979	2831 0	12 8		505
07		90582 X	79860	-0-	-10722 B	-0-	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							

WHISKERY 40 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277204	COMPL. DATE	02/09/2015	TOTAL DEPTH	9065	PERF.	9877	-	17005
04		87120 X	83780	-0-	-3340 B	-0-	73397 3	118 4	N	9332	9019 1	90 8		935
							10265 9							
05		89807 X	73961	-0-	-15846 B	-0-	65213 3	8 4	N	7945	8534 1	33 8		313
							8740 9							
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							

SUNNY'S HALO 40 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277205	COMPL. DATE	02/09/2015	TOTAL DEPTH	9014	PERF.	8971	-	15695
04		93960 X	92509	-0-	-1451 B	-0-	79811 3	275 4	N	11294	11037 1	101 8		1390
							12423 9							
05		94085 X	20768	-0-	-73317 B	-0-	18132 3	2636 9	N	2396	3397 1	9 8		380
06		91050 X	-0-	-0-	-91050 B	-0-	6 6		N	6	6 8			380
*07		91264 X	10091	-0-	-81173 B	-0-	5306 3	894 4	Y	3537	3345 1	110 8		462
							3891 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							

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: CULBERSON		
CIMAREX ENERGY CO.			//CONT.// 153438											
HOOP JR 9 UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 277891	COMPL. DATE 04/07/2015	TOTAL DEPTH 9744	PERF. 9697	- 19770					
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			
04	193920 X	193920	-0-	-0- B	-0-	180164 3 13641 9	115 4	N	12401	10329 0 95 8	2314 1	354		
05	186178 X	186178	-0-	-0- B	-0-	173571 3 11818 9	789 4	N	10744	9722 0	43 8	1333		
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		

PREWIT OMAHA 26 UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 277892	COMPL. DATE 05/20/2015	TOTAL DEPTH 10148	PERF.10086	- 14645					
04	62400 X	45906	-0-	-16494 B	-0-	42934 3	2972 9	Y	2702	3092 0	34 8	227		
05	60264 X	43561	-0-	-16703 B	-0-	40566 3	2995 9	Y	2723	2632 0	13 8	305		
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		

STONE STREET 46 UNIT			WELL #: 3H		RRCID -> 277894	COMPL. DATE 04/21/2015	TOTAL DEPTH 9801	PERF.10712	- 20750					
04	130350 X	115773	-0-	-14577 B	-0-	107956 3 7435 9	382 4	N	6759	6548 0	66 8	337		
05	132494 X	119050	-0-	-13444 B	-0-	111341 3 7206 9	503 4	N	6551	6351 0	27 8	510		
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		

VAGRANT 38 FEE			WELL #: 2H		RRCID -> 277900	COMPL. DATE 04/21/2015	TOTAL DEPTH 9265	PERF. 9240	- 13700					
04	43410 X	37374	-0-	-6036 B	-0-	41 1 99 4	30659 3 6575 9	Y	5977	6696 1	72 8	504		
05	44857 X	39130	-0-	-5727 B	-0-	93 1 123 4	32014 3 6900 9	Y	6273	6206 1	27 8	544		
06	43410 X	33917	-0-	-9493 B	-0-	44 1 505 4	27430 3 5938 9	Y	5398	5144 1	7 8	791		
07	43214 X	31239	-0-	-11975 B	-0-	37 1 374 4	25511 3 5317 9	Y	4834	5107 1	20 8	498		
08	43214 X	33817	-0-	-9397 B	-0-	29 1 138 4	27784 3 5866 9	Y	5333	4786 1	67 8	978		
09	37860 X	32554	-0-	-5306 B	-0-	27 1 1088 4	25980 3 5459 9	Y	4963	4586 1	37 8	1318		

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438															
SEA HERO 13 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278147 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 10392 PERF.10687 - 17885															
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	EOM BALANCE
04	121470 X	94530	-0-	-26940 B	-0-	87754	3	452	4	Y	5749	5747	0	66 8	373
						6324	9								
05	106051 X	90145	-0-	-15906 B	-0-	84478	3	116	4	Y	5046	5016	0	24 8	379
						5551	9								
06	102630 X	82464	-0-	-20166 B	-0-	76771	3	598	4	Y	4632	4709	0	22 8	280
						5095	9								
07	100564 X	81221	-0-	-19343 B	-0-	76284	3	88	4	Y	4408	4257	0	19 8	412
						4849	9								
08	100564 X	76608	-0-	-23956 B	-0-	71974	3	4634	9	Y	4213	4143	0	48 8	434
09	94530 X	71045	-0-	-23485 B	-0-	66795	3	35	4	Y	3832	3821	0	33 8	412
						4215	9								

LEONATUS 11 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278210 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10129 - 19895															
04	166590 X	156479	-0-	-10111 B	-0-	148309	3	226	4	N	7222	7154	1	93 8	335
						7944	9								
05	150474 X	149306	-0-	-1168 B	-0-	140614	3	1346	4	N	6678	6594	1	31 8	388
						7346	9								
06	145620 X	133940	-0-	-11680 B	-0-	124312	3	3134	4	N	5904	5950	1	32 8	310
						6494	9								
07	161696 X	125657	-0-	-36039 B	-0-	115977	3	3804	4	N	5342	5044	1	25 8	583
						5876	9								
08	161696 X	128511	-0-	-33185 B	-0-	121846	3	1139	4	N	5024	4912	1	84 8	611
						5526	9								
09	156480 X	112416	-0-	-44064 B	-0-	106422	3	1315	4	N	4254	4430	1	42 8	393
						4679	9								

FORWARD PASS 25 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278211 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 10217 PERF.10066 - 14578															
04	66870 X	43708	-0-	-23162 B	-0-	40415	3	3293	9	N	2994	2977	0	543 1	578
												31	8		
05	55242 X	41963	-0-	-13279 B	-0-	39005	3	2958	9	N	2689	2461	0	11 8	795
06	53460 X	38351	-0-	-15109 B	-0-	35749	3	2602	9	N	2365	2257	0	13 8	890
07	48763 X	37461	-0-	-11302 B	-0-	34755	3	115	4	N	2355	2739	0	11 8	495
						2591	9								
08	46407 X	35095	-0-	-11312 B	-0-	32555	3	44	4	N	2269	2007	1	34 8	723
						2496	9								
09	43710 X	31334	-0-	-12376 B	-0-	29222	3	119	4	N	1812	1945	1	20 8	570
						1993	9								

PREWIT OMAHA 26 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278212 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10173 - 14814															
04	94680 X	56920	-0-	-37760 B	-0-	52329	3	4591	9	Y	4174	4342	0	36 8	351
05	80538 X	54974	-0-	-25564 B	-0-	50784	3	4190	9	Y	3809	3718	0	15 8	427
06	77940 X	48955	-0-	-28985 B	-0-	45363	3	3592	9	Y	3265	3306	0	15 8	371
07	68789 X	47577	-0-	-21212 B	-0-	43752	3	3825	9	Y	3477	3389	0	13 8	446
08	59799 X	45939	-0-	-13860 B	-0-	42247	3	3692	9	Y	3356	3113	0	40 8	649
09	56910 X	43969	-0-	-12941 B	-0-	40515	3	3454	9	Y	3140	3224	0	21 8	544

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.			//CONT.// 153438											
VENETIAN WAY 38 UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	278878	COMPL. DATE	10/05/2015	TOTAL DEPTH	9046	PERF.	8889 - 16565	
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

04		125370 X	107204	-0-	-18166 B	-0-	86796 3	1059 4	N	17590	16845 1	151 8		1671
							19349 9							
05		129549 X	112895	-0-	-16654 B	-0-	92772 3	257 4	N	18060	18028 1	54 8		1649
							19866 9							
06		118710 X	107812	-0-	-10898 B	-0-	89260 3	94 4	N	16780	16839 1	69 8		1521
							18458 9							
*07		106795 X	93144	-0-	-13651 B	-0-	77088 3	360 4	N	14269	14683 1	43 8		1064
							15696 9							
08		106795 X	103160	-0-	-3635 B	-0-	85609 3	366 4	N	15623	15095 1	190 8		1402
							17185 9							
09		103350 X	96517	-0-	-6833 B	-0-	79686 3	1137 4	N	14267	14842 1	97 8		730
							15694 9							

SMARTY JONES 42 STATE UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	278969	COMPL. DATE	11/24/2015	TOTAL DEPTH	8731	PERF.	8640 - 16230	
04		99930 X	95240	-0-	-4690 B	-0-	81979 3	3 4	N	12053	11134 1	114 8		1561
							13258 9							
05		106124 X	106124	-0-	-0- B	-0-	92294 3	87 4	N	12494	13053 1	47 8		955
							13743 9							
06		99930 X	92306	-0-	-7624 B	-0-	79516 3	1218 4	N	10520	10240 1	42 8		1193
							11572 9							
*07		111011 X	97031	-0-	-13980 B	-0-	84350 3	1711 4	N	9973	9258 1	46 8		1862
							10970 9							
08		106113 X	102244	-0-	-3869 B	-0-	89811 3	803 4	N	10573	11652 1	159 8		624
							11630 9							
09		102690 X	90767	-0-	-11923 B	-0-	79706 3	1240 4	N	8928	8885 1	76 8		591
							9821 9							

HIS EMINENCE 27 UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	279045	COMPL. DATE	12/18/2015	TOTAL DEPTH	9062	PERF.	8903 - 19035	
04		164666 X	164666	-0-	-0- B	-0-	131276 3	74 4	N	30287	30806 1	212 8		1299
							33316 9							
05		179901 X	179901	-0-	-0- B	-0-	145068 3	34833 9	N	31666	31919 1	107 8		939
							105340 3	188 4	N	22761	22128 1	104 8		1468
06		130565 X	130565	-0-	-0- B	-0-	25037 9							
*07		170159 X	130618	-0-	-39541 B	-0-	104697 3	681 4	N	22945	23375 1	67 8		971
							25240 9							
08		179893 X	141996	-0-	-37897 B	-0-	113061 3	1470 4	N	24968	25030 1	276 8		633
							27465 9							
09		174090 X	143038	-0-	-31052 B	-0-	112288 3	3994 4	N	24324	24466 1	136 8		355
							26756 9							

UNBRIDLED 36 A			WELL #:		3H	RRCID ->	279580	COMPL. DATE	08/12/2015	TOTAL DEPTH	9551	PERF.	9417 - 19885	
04		181710 X	122379	-0-	-59331 B	-0-	114390 3	41 4	N	7225	7199 1	54 8		621
							7948 9							
05		176855 X	126910	-0-	-49945 B	-0-	118800 3	486 4	N	6931	6866 1	23 8		663
							7624 9							
06		171150 X	120602	-0-	-50548 B	-0-	111851 3	1963 4	N	6171	5966 1	25 8		843
							6788 9							
07		139748 X	116997	-0-	-22751 B	-0-	107836 3	2306 4	N	6232	6083 1	19 8		973
							6855 9							
08		126914 X	94360	-0-	-32554 B	-0-	87596 3	1401 4	N	4875	4728 1	51 8		1069
							5363 9							
09		122820 X	120834	-0-	-1986 B	-0-	112820 3	1792 4	N	5656	5749 1	39 8		937
							6222 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438														
TYPHOON 42 A		WELL #:		4H	RRCID ->	279581	COMPL. DATE	08/19/2015	TOTAL DEPTH	9642	PERF.	9568	-	19950		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
*04	201780 X	184284	-0-	-17496 B	-0-	172777	3	11507	9	N	10461	10162	1	106 8	823	
05	208506 X	137768	-0-	-70738 B	-0-	128909	3	55	4	N	8004	7736	1	33 8	1058	
						8804	9									
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									
RIVA RIDGE 10 A		WELL #:		2H	RRCID ->	280098	COMPL. DATE	09/07/2015	TOTAL DEPTH	9155	PERF.	N/A				
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-	
*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	SHUT IN	49211	-0-	49211 B	134250	37800	3	124	4	N	10261	9720	1	103 8	1606	
						11287	9									
FLYING EBONY 19 STATE A		WELL #:		5H	RRCID ->	280146	COMPL. DATE	05/03/2016	TOTAL DEPTH	9763	PERF.	9843	-	19916		
05	237424 X	237424	-0-	-0- B	-0-	222389	3	20	4	N	13650	12662	1	59 8	929	
						15015	9									
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	
JET PILOT 24 A		WELL #:		5H	RRCID ->	280233	COMPL. DATE	12/21/2015	TOTAL DEPTH	9715	PERF.	9602	-	19895		
04	207525 X	207525	-0-	-0- B	-0-	189215	3	194	4	N	16469	16531	0	133 8	704	
						18116	9									
05	211365 X	211365	-0-	-0- B	-0-	194657	3	211	4	N	14997	14946	0	52 8	703	
						16497	9									
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									
FUNNY CIDE 32 A		WELL #:		2H	RRCID ->	280234	COMPL. DATE	12/12/2015	TOTAL DEPTH	8848	PERF.	N/A				
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-	
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-	

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	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
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
*07	SHUT IN	18393	-0-	18393 B	18393	13626 3	324 4	Y	4039	3494 1	1 8 544
						4443 9					
*08	108019 X	89626	-0-	-18393 B	-0-	68393 3	505 4	Y	18844	847 0	17609 1 931
						20728 9				1 8	
*09	64242 X	64242	-0-	-0- B	-0-	52857 3	803 4	Y	9620	10377 0	174
						10582 9					
SUNNY'S HALO 40 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 280584		COMPL. DATE 07/22/2016		TOTAL DEPTH 9041		PERF. 9167 - 16465	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
*07	SHUT IN	26151	-0-	26151 B	26151	20823 3	574 4	Y	4322	3740 1	582
						4754 9					
*08	155770 X	129619	-0-	-26151 B	-0-	105369 3	808 4	Y	21311	956 0	19883 1 1053
						23442 9				1 8	
*09	126161 X	126161	-0-	-0- B	-0-	104317 3	1386 4	Y	18598	19315 0	336
						20458 9					
SUNNY'S HALO 40 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 280585		COMPL. DATE 07/22/2016		TOTAL DEPTH 8911		PERF. 9135 - 16350	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
*07	SHUT IN	30390	-0-	30390 B	30390	21923 3	720 4	Y	7043	6094 1	949
						7747 9					
*08	125257 X	94867	-0-	-30390 B	-0-	72781 3	1010 4	Y	19160	879 0	18282 1 947
						21076 9				1 8	
*09	94713 X	94713	-0-	-0- B	-0-	73986 3	1737 4	Y	17264	17899 0	312
						18990 9					
ANIMAL KINGDOM 44 A		WELL #: 3H		RRCID -> 280635		COMPL. DATE 02/17/2016		TOTAL DEPTH 8895		PERF. N/A	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
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-
KINGMAN 45 STATE UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 280833		COMPL. DATE 04/26/2016		TOTAL DEPTH 8461		PERF. 8265 - 18640	
02	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
03	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
04	0	12178	-0-	12178 B	12178	8583 3	23 4	N	3247	2195 1	43 8 1009
						3572 9					
05	0	139543	-0-	139543 B	151721	102928 3	828 4	N	32534	32445 1	89 8 1009
						35787 9					
06	0	143157	-0-	143157 B	294878	99828 3	6169 4	N	33782	33685 1	89 8 1017
						37160 9					
07	0	140707	-0-	140707 B	435585	96822 3	10324 4	N	30510	29799 1	76 8 1652
						33561 9					
08	576287 X	140702	-0-	-435585 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					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
GATO DEL SOL 34 UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	280859	COMPL. DATE	07/20/2016	TOTAL DEPTH	9077	PERF.	9176	- 16419	
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		
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						
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						
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						
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						
VAGRANT 38 A		WELL #: 3H		RRCID ->	281249	COMPL. DATE	09/10/2016	TOTAL DEPTH	9932	PERF.	9920	- 20128	
09		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
COG OPERATING LLC		WELL #: 404H		RRCID ->	264590	COMPL. DATE	08/26/2011	TOTAL DEPTH	10113	PERF.	10330	- 13585	
04		18722 X	18722	-0-	-0- B	-0-	17512 3	1210 9	N	1100	1058 1		392
05		20895 X	20895	-0-	-0- B	-0-	18967 3	814 4	N	1013	868 1		537
							1114 9						
06		18660 X	16674	-0-	-1986 B	-0-	15095 3	712 4	N	788	877 1		448
							867 9						
07		19344 X	16874	-0-	-2470 B	-0-	14952 3	1055 4	N	788	866 1		370
							867 9						
08		20894 X	20589	-0-	-305 B	-0-	19354 3	168 4	N	970	739 1		601
							1067 9						
09		20220 X	18419	-0-	-1801 B	-0-	17474 3	945 9	N	859	1116 1		344

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
 AUGUSTUS STATE WELL #: 1001 H RRCID -> 270906 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 10081 PERF.10275 - 14207

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	17212 X	17212	-0-	-0- B	-0-	7493	3	8951	4	N	698	551	1		586
05	8384 X	8384	-0-	-0- B	-0-	768	9	1758	4	N	362	542	1		406
06	3000 X	-0-	-0-	-3000 B	-0-					N	-0-				406
07	3100 X	-0-	-0-	-3100 B	-0-					N	-0-				406
08	6592 X	6592	-0-	-0- B	-0-	270	1	5791	3	N	301				707
*09	12467 X	12467	-0-	-0- B	-0-	200	4	11112	3	N	523	537	1		693
						780	1								
						575	9								

SCHMITT STATE WELL #: 603H RRCID -> 271789 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10818 - 13850

04	7230 X	7230	-0-	-0- B	-0-	16	1	4724	3	N	632	701	1		545
05	7480 X	7480	-0-	-0- B	-0-	1795	4	695	9		627	694	1		478
06	6969 X	6969	-0-	-0- B	-0-	6740	3	50	4	N	582	692	1		368
07	7051 X	7051	-0-	-0- B	-0-	690	9	640	9	N	581	354	1		595
08	6861 X	6861	-0-	-0- B	-0-	6329	3	639	9	N	549	345	1		799
*09	6729 X	6729	-0-	-0- B	-0-	6412	3	250	4	N	564	1089	1	1 8	273
						6007	3								
						604	9								
						6069	3	40	4	N					
						620	9								

ELBOW DOWN WELL #: 801H RRCID -> 272204 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10025 PERF.13911 - 14125

04	5740 X	5740	-0-	-0- B	-0-	4435	3	925	4	Y	345	701	1		280
05	5797 X	2091	-0-	-3706 B	-0-	380	9	208	4	Y	125	173	1		232
06	5782 X	5782	-0-	-0- B	-0-	1745	3	282	4	Y	284				516
07	6213 X	6213	-0-	-0- B	-0-	138	9	312	9		301	345	1		472
08	5897 X	5897	-0-	-0- B	-0-	5188	3	232	4	Y	301	365	1		408
09	5370 X	2074	-0-	-3296 B	-0-	312	9	195	4	Y	301	183	1		344
						5650	3								
						331	9								
						5371	3	131	9	Y					
						331	9								
						1943	3								

CHUTE BUSTER WELL #: 604 H RRCID -> 272209 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9976 - 14122

04	12437 X	12437	-0-	-0- B	-0-	10430	3	1380	4	Y	570	761	1		738
05	12261 X	12261	-0-	-0- B	-0-	627	9	1269	4	Y	596	559	1		775
06	12660 X	11035	-0-	-1625 B	-0-	10336	3	566	4	Y	544	930	1		389
*07	13175 X	11401	-0-	-1774 B	-0-	656	9	600	4	Y	565	374	1		580
*08	13175 X	11448	-0-	-1727 B	-0-	9871	3	364	4	Y	550	558	1		572
09	12450 X	10889	-0-	-1561 B	-0-	598	9	594	9	Y	540	566	1		546
						10179	3								
						622	9								
						10479	3								
						605	9								
						10295	3								

GLENN WELL #: 1SW RRCID -> 272799 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 4792 PERF. 3696 - 4602

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON						
COG OPERATING LLC		//CONT.// 166150													
GLENN		WELL #: 2003H		RRCID -> 274159		COMPL. DATE 09/09/2013			TOTAL DEPTH 10543 PERF.10773 - 14040						
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
04	6998 X	6998	-0-	-0- B	-0-	6909	3	89	9	Y	81				372
05	13196 X	13196	-0-	-0- B	-0-	13163	3	33	9	Y	30				402
06	12542 X	12542	-0-	-0- B	-0-	12492	3	50	9	Y	45				447
07	11726 X	11726	-0-	-0- B	-0-	11682	3	44	9	Y	40				487
08	13206 X	1713	-0-	-11493 B	-0-	1671	3	42	9	Y	38				525
09	12780 X	1881	-0-	-10899 B	-0-	1835	3	46	9	Y	42				567

GRISSOM		WELL #: 1SW		RRCID -> 275716		COMPL. DATE 07/24/2014			TOTAL DEPTH 4834 PERF. 3360 - 4506						
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

CARPENTER E UNIT		WELL #: 205H		RRCID -> 275861		COMPL. DATE 02/17/2014			TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9665 - 12835						
04	11689 X	11689	-0-	-0- B	-0-	825	1	6908	3	N	2051	2249	1		773
						1700	4	2256	9						
05	10440 X	10440	-0-	-0- B	-0-	930	1	7370	3	N	1582	1428	1		927
						400	4	1740	9						
06	9240 X	9240	-0-	-0- B	-0-	870	1	6882	3	N	1353	1109	1		1171
						1488	9								
07	14690 X	14690	-0-	-0- B	-0-	840	1	10981	3	N	2154	2629	1	1 8	695
						500	4	2369	9						
08	13236 X	13236	-0-	-0- B	-0-	900	1	8773	3	N	2148	1715	1	5 8	1123
						1200	4	2363	9						
09	11700 X	8355	-0-	-3345 B	-0-	900	1	5890	3	N	1423	2210	1		336
						1565	9								

CARPENTER F UNIT		WELL #: 224H		RRCID -> 277466		COMPL. DATE 12/02/2014			TOTAL DEPTH 10799 PERF.10770 - 14835						
04	108568 X	108568	-0-	-0- B	-0-	90371	3	12300	4	N	5361	5954	0		316
						5897	9								
05	136307 X	111660	-0-	-24647 B	-0-	103457	3	1900	4	N	5730	5581	0		465
						6303	9								
06	131910 X	99434	-0-	-32476 B	-0-	91781	3	2200	4	N	4957	4607	0		815
						5453	9								
07	108798 X	108798	-0-	-0- B	-0-	101384	3	2600	4	N	4376	4391	0	2 8	798
						4814	9								
08	121056 X	121056	-0-	-0- B	-0-	30	1	107582	3	N	4767	4867	0	16 8	682
						8200	4	5244	9						
09	99300 X	90188	-0-	-9112 B	-0-	30	1	84317	3	N	3128	2816	0	1 8	993
						2400	4	3441	9						

ALDRIN STATE UNIT		WELL #: 2822H		RRCID -> 277814		COMPL. DATE 11/28/2014			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10740 - 14628						
04	98430 X	72014	-0-	-26416 B	-0-	41866	3	26125	4	N	3657	3346	1		902
						4023	9								
05	101711 X	67204	-0-	-34507 B	-0-	62637	3	566	4	N	3637	3900	1		639
						4001	9								
06	98430 X	52895	-0-	-45535 B	-0-	49695	3	128	4	N	2793	2884	1		548
						3072	9								
07	68727 X	59985	-0-	-8742 B	-0-	54671	3	1606	4	N	3371	2990	1		929
						3708	9								
08	68727 X	66460	-0-	-2267 B	-0-	60959	3	1654	4	N	3497	3787	1		639
						3847	9								
09	66510 X	39025	-0-	-27485 B	-0-	36709	3	2316	9	N	2105	2192	1	2 8	550

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC MITCHELL STATE UNIT		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
		WELL #: 822H		RRCID -> 277893		COMPL. DATE 09/25/2014				TOTAL DEPTH 10515 PERF.10678 - 14545						
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
04	55590 X	37201	-0-	-18389 B	-0-	19565	3	15672	4	N	1785	2067	1			625
05	57443 X	30836	-0-	-26607 B	-0-	1964	9	28496	3	N	1796	1756	1			665
06	55590 X	27093	-0-	-28497 B	-0-	1976	9	25357	3	N	1578	1551	1			692
07	54188 X	28562	-0-	-25626 B	-0-	26426	3	1736	9	N	1582	1531	1			743
08	45787 X	29474	-0-	-16313 B	-0-	1740	9	27006	3	N	1640	1991	1			392
09	37200 X	26616	-0-	-10584 B	-0-	1804	9	24487	3	N	1476	1294	1	3	8	571
						1624	9									
TRAIL BOSS				WELL #: 422H		RRCID -> 278209		COMPL. DATE 03/28/2015				TOTAL DEPTH 10136 PERF.10565 - 14755				
04	73530 X	52092	-0-	-21438 B	-0-	48308	3	607	4	N	2888	3145	1			582
05	63767 X	51442	-0-	-12325 B	-0-	3177	9	45825	3	N	3056	2924	1			714
06	61710 X	47011	-0-	-14699 B	-0-	3362	9	42787	3	N	2363	2432	1			645
07	56420 X	46194	-0-	-10226 B	-0-	2599	9	41491	3	N	2482	2407	1			720
08	55521 X	37101	-0-	-18420 B	-0-	2730	9	33702	3	N	1662	1571	1			811
09	52080 X	20236	-0-	-31844 B	-0-	1828	9	19234	3	N	911	1256	1			466
SHEPARD STATE				WELL #: 824H		RRCID -> 278228		COMPL. DATE 02/20/2015				TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9711 - 13915				
04	36210 X	-0-	-0-	-36210 B	-0-					Y	7					511
05	37417 X	22264	-0-	-15153 B	-0-	180	1	17888	3	Y	2980	3090	1	91	8	310
06	42937 X	42937	-0-	-0- B	-0-	918	4	3278	9		6932	7079	1	4	8	159
07	37976 X	37976	-0-	-0- B	-0-	567	1	34330	3	Y	7090	7078	1			171
08	39521 X	39521	-0-	-0- B	-0-	415	4	7625	9		6825	6860	1	10	8	126
*09	38748 X	38748	-0-	-0- B	-0-	68	1	29902	3	Y	6405	6369	1			162
						207	4	7799	9							
						31268	3	745	4	Y						
						7508	9									
						30128	3	1574	4	Y						
						7046	9									
ARMSTRONG STATE				WELL #: 2824H		RRCID -> 278238		COMPL. DATE 05/24/2015				TOTAL DEPTH 10508 PERF.10693 - 14620				
04	102600 X	72641	-0-	-29959 B	-0-	45798	3	22671	4	Y	3793	3732	1			931
05	106020 X	63120	-0-	-42900 B	-0-	4172	9	58737	3	Y	3618	3835	1			714
06	102600 X	58150	-0-	-44450 B	-0-	3980	9	54480	3	Y	3260	3411	1			563
07	63984 X	57760	-0-	-6224 B	-0-	5486	9	52814	3	Y	3197	3147	1			613
*08	63984 X	53837	-0-	-10147 B	-0-	3517	9	49047	3	Y	3067	3015	1			665
09	61920 X	25602	-0-	-36318 B	-0-	3374	9	24016	3	Y	1442	1708	1	3	8	396

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC GLENN		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
		WELL #: 2021H		RRCID -> 278268		COMPL. DATE 04/18/2015				TOTAL DEPTH 10486 PERF.10788 - 14965					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	73838 X	73838	-0-	-0- B	-0-	41907	3	27037	4	Y	4449	4534	1		571
						4894	9								
05	72204 X	72204	-0-	-0- B	-0-	66624	3	501	4	Y	4617	4637	1		551
						5079	9								
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								
ELBOW DOWN				WELL #: 823H		RRCID -> 278307		COMPL. DATE 06/10/2015				TOTAL DEPTH 9896 PERF.10060 - 14250			
04	87660 X	53465	-0-	-34195 B	-0-	49234	3	608	4	Y	3294	3508	1		637
						3623	9								
05	76756 X	51790	-0-	-24966 B	-0-	46321	3	1953	4	Y	3196	3164	1		669
						3516	9								
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
GRISSOM "A"				WELL #: 3022H		RRCID -> 278440		COMPL. DATE 07/16/2015				TOTAL DEPTH 10355 PERF.10502 - 14810			
04	112338 X	112338	-0-	-0- B	-0-	914	1	48383	3	N	4516	4229	1		1231
						58073	4	4968	9						
05	84995 X	84995	-0-	-0- B	-0-	964	1	78603	3	N	4259	4559	1		931
						743	4	4685	9						
06	72512 X	72512	-0-	-0- B	-0-	881	1	67448	3	N	3803	3977	1	6 8	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						
CHUTE BUSTER				WELL #: 622H		RRCID -> 278888		COMPL. DATE 08/11/2015				TOTAL DEPTH 9843 PERF.10181 - 14372			
04	122510 X	122510	-0-	-0- B	-0-	107985	3	5455	4	Y	8245	8444	1		1028
						9070	9								
05	105097 X	105097	-0-	-0- B	-0-	92331	3	5364	4	Y	6729	6478	1		1279
						7402	9								
06	89608 X	89608	-0-	-0- B	-0-	80774	3	2411	4	Y	5839	5831	1		1287
						6423	9								
07	138260 X	88198	-0-	-50062 B	-0-	80510	3	1796	4	Y	5356	5979	1		664
						5892	9								
08	138260 X	85416	-0-	-52844 B	-0-	78761	3	1177	4	Y	4980	4608	1		1036
						5478	9								
09	122520 X	74060	-0-	-48460 B	-0-	69266	3	4794	9	Y	4358	4878	1		516

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC PETOSKEY STATE		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
		WELL #: 2021H		RRCID -> 278889		COMPL. DATE 10/02/2015		TOTAL DEPTH 9843		PERF. 9992 - 14584					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	137940 X	82262	-0-	-55678 B	-0-	78436	3	3826	9	N	3478	3694	1		712
05	142538 X	75917	-0-	-66621 B	-0-	71161	3	1400	4	N	3051	2829	1		934
						3356	9								
06	137940 X	67449	-0-	-70491 B	-0-	63128	3	1420	4	N	2637	2447	1		1124
						2901	9								
07	100750 X	52273	-0-	-48477 B	-0-	50053	3	2220	9	N	2018	1960	1		1182
08	100750 X	62139	-0-	-38611 B	-0-	59447	3	2692	9	N	2447	2636	1		993
09	82260 X	55404	-0-	-26856 B	-0-	52909	3	2495	9	N	2268	2514	1		747
GLENN		WELL #: 2024H		RRCID -> 278893		COMPL. DATE 07/30/2015		TOTAL DEPTH 10397		PERF.10664 - 14870					
04	98460 X	88355	-0-	-10105 B	-0-	61682	3	19673	4	Y	6364	6299	1		1382
						7000	9								
05	92473 X	82996	-0-	-9477 B	-0-	74095	3	2305	4	Y	5996	6457	1		921
						6596	9								
06	89490 X	72172	-0-	-17318 B	-0-	65433	3	969	4	Y	5245	5080	1		1086
						5770	9								
07	90055 X	55426	-0-	-34629 B	-0-	49504	3	1522	4	Y	4000	4153	1		933
						4400	9								
08	90055 X	73631	-0-	-16424 B	-0-	67134	2	1350	4	Y	4679	4367	1		1245
						5147	9								
09	87150 X	66603	-0-	-20547 B	-0-	61007	3	878	4	Y	4289	4691	1		843
						4718	9								
DR STATE EAST		WELL #: 812H		RRCID -> 278900		COMPL. DATE 07/12/2015		TOTAL DEPTH 10085		PERF. 8598 - 13465					
04	47460 X	33552	-0-	-13908 B	-0-	900	1	26449	3	N	5639	6291	1		944
						6203	9								
05	41478 X	33554	-0-	-7924 B	-0-	930	1	26656	3	N	5244	4908	1		1280
						200	4	5768	9						
06	40020 X	34607	-0-	-5413 B	-0-	900	1	28720	3	N	4534	3995	1		1819
						4987	9								
07	34905 X	34905	-0-	-0- B	-0-	930	1	28896	3	N	4472	4720	1		1571
						160	4	4919	9						
08	34319 X	34319	-0-	-0- B	-0-	930	1	28788	3	N	4183	4072	1		1682
						4601	9								
*09	33883 X	33883	-0-	-0- B	-0-	900	1	28476	3	N	4097	4394	1		1385
						4507	9								
CONOCOPHILLIPS COMPANY RAMSEY WC		172232 WELL #: 1402 H		RRCID -> 273719		COMPL. DATE 06/16/2013		TOTAL DEPTH 10507		PERF.10898 - 14027					
04	18630 X	-0-	-0-	-18630 B	-0-					N	-0-				596
05	1984 X	-0-	-0-	-1984 B	-0-					N	-0-				596
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	N	3139	3139	1		596
08	T. A.	28864	-0-	28864 B	59770	26613	3	2251	9	N	2046	2046	1		596
09	T. A.	31795	-0-	31795 B	91565	29998	3	1797	9	N	1634	1634	1		596
HOLD EM WC		WELL #: 2201 H		RRCID -> 273852		COMPL. DATE 05/28/2014		TOTAL DEPTH 10463		PERF.10715 - 14863					
04	33030 X	-0-	-0-	-33030 B	-0-					N	-0-				519
05	2573 X	-0-	-0-	-2573 B	-0-					N	-0-				519
06	28550 X	28550	-0-	-0- B	-0-	26042	2	2508	9	N	2280	2280	1		519
07	T. A.	46246	-0-	46246 B	46246	42800	3	3446	9	N	3133	3133	1		519
08	T. A.	41920	-0-	41920 B	88166	38820	3	3100	9	N	2818	2818	1		519
09	T. A.	32762	-0-	32762 B	120928	30445	3	2317	9	N	2106	2106	1		519

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON								
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232															
HARRIER WC		WELL #:		1002 H		RRCID ->		273995		COMPL. DATE		09/19/2013		TOTAL DEPTH		9573		PERF. 9900 - 14052	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE				
04		16440 X	171	-0-	-16269 B	-0-	168	2	3	9	N	3	430	1	1				
05		14267 X	14267	-0-	-0- B	-0-	11538	2	2729	9	N	2481	2320	1	162				
06		30962 X	30962	-0-	-0- B	-0-	22539	2	8423	9	N	7657	7527	1	292				
07		32164 X	32164	-0-	-0- B	-0-	30110	3	2054	9	N	1867	2090	0	69				
08		37164 X	37164	-0-	-0- B	-0-	33093	3	4071	9	N	3701	3628	0	142				
*09		43672 X	43672	-0-	-0- B	-0-	35650	3	8022	9	N	7293	7128	0	307				

BLACKJACK WC		WELL #:		1001H		RRCID ->		275084		COMPL. DATE		01/16/2014		TOTAL DEPTH		10506		PERF.10850 - 14902	
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	N	3297	3297	1	247				
*07		T. A.	81245	-0-	81245 B	81245	73165	3	8080	9	N	7345	7345	1	247				
*08		T. A.	83867	-0-	83867 B	165112	76040	3	7827	9	N	7115	7115	1	247				
09		T. A.	73980	-0-	73980 B	239092	67689	3	6291	9	N	5719	5719	1	247				

ROULETTE WC		WELL #:		1201 H		RRCID ->		275869		COMPL. DATE		12/13/2013		TOTAL DEPTH		10676		PERF.11015 - 15063	
04		34740 X	-0-	-0-	-34740 B	-0-					N	2984	2986	1	283				
05		59074 X	59074	-0-	-0- B	-0-	55625	2	3449	9	N	3135	3135	1	283				
06		50574 X	50574	-0-	-0- B	-0-	47505	2	3069	9	N	2790	2790	1	283				
07		42919 X	42919	-0-	-0- B	-0-	40653	3	2266	9	N	2060	2060	1	283				
08		53072 X	28795	-0-	-24277 B	-0-	26492	3	2303	9	N	2094	2094	1	283				
09		51360 X	28377	-0-	-22983 B	-0-	25724	3	2653	9	N	2412	2412	1	283				

DUST DEVIL WC		WELL #:		1801H		RRCID ->		276628		COMPL. DATE		04/12/2015		TOTAL DEPTH		10220		PERF.10642 - 14679	
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				

EL JEFE WC		WELL #:		803H		RRCID ->		276693		COMPL. DATE		05/27/2015		TOTAL DEPTH		9892		PERF.10136 - 14223	
04		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	403	1	-0-				
05		32627 X	32627	-0-	-0- B	-0-	22950	2	9677	9	Y	8797	8249	1	548				
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				

BRONCO WC		WELL #:		402H		RRCID ->		276716		COMPL. DATE		02/26/2015		TOTAL DEPTH		9585		PERF. 9757 - 13921	
04		21150 X	8718	-0-	-12432 B	-0-	6707	2	2011	9	Y	1828	1346	1	577				
05		32653 X	32653	-0-	-0- B	-0-	25837	2	6816	9	Y	6196	6370	1	403				
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				

EL JEFE WC		WELL #:		802H		RRCID ->		276933		COMPL. DATE		04/29/2015		TOTAL DEPTH		10116		PERF.10306 - 14511	
04		31482 X	31482	-0-	-0- B	-0-	31260	2	222	9	Y	202	374	1	26				
05		20218 X	20218	-0-	-0- B	-0-	17905	2	2313	9	Y	2103	1998	1	131				
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				

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232											
BRONCO WC		WELL #: 401H		RRCID -> 277151		COMPL. DATE 02/25/2015		TOTAL DEPTH 10498		PERF.10628		- 14979	
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	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	27570 X	15652	-0-	-11918 B	-0-	14097 2	1555 9	Y	1414	1468 1			446
05	38853 X	38853	-0-	-0- B	-0-	35201 2	3652 9	Y	3320	3550 1			216
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

EL JEFE WC		WELL #: 801H		RRCID -> 277198		COMPL. DATE 03/19/2015		TOTAL DEPTH 10801		PERF.11062		- 15179	
04	62203 X	62203	-0-	-0- B	-0-	53962 2	8241 9	Y	7492	6851 1			957
05	32418 X	32418	-0-	-0- B	-0-	27063 2	5355 9	Y	4868	5522 1			303
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

EVERYTHINGS BIGGER WC		WELL #: 1401H		RRCID -> 277779		COMPL. DATE 11/22/2014		TOTAL DEPTH 10996		PERF.11238		- 15467	
04	44880 X	-0-	-0-	-44880 B	-0-			N	-0-				190
05	56394 X	56394	-0-	-0- B	-0-	56394 2		N	-0-				190
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

HARRIER WC		WELL #: 1001 H		RRCID -> 278768		COMPL. DATE 12/17/2013		TOTAL DEPTH 10532		PERF.10660		- 14812	
04	27930 X	-0-	-0-	-27930 B	-0-			N	-0-				506
05	1984 X	-0-	-0-	-1984 B	-0-			N	-0-				506
06	39342 X	39342	-0-	-0- B	-0-	36650 2	2692 9	N	2447	2447 1			506
07	14B2 EXT	52796	-0-	52796 B	52796	50681 3	2115 9	N	1923	1923 1			506
08	14B2 EXT	53519	-0-	53519 B	106315	51766 3	1753 9	N	1594	1594 1			506
09	14B2 EXT	54268	-0-	54268 B	160583	51944 3	2324 9	N	2113	2113 1			506

BLUE MARLIN STATE WC		WELL #: 0201H		RRCID -> 278906		COMPL. DATE 05/12/2015		TOTAL DEPTH 9683		PERF. 9929		- 17157	
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-

TEXAS TWO STEP WC		WELL #: 803H		RRCID -> 279051		COMPL. DATE 02/10/2015		TOTAL DEPTH 9445		PERF. N/A			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-
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-

BLUE HERON WC		WELL #: 2001H		RRCID -> 279158		COMPL. DATE 11/13/2015		TOTAL DEPTH 9417		PERF. 9755		- 13803	
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	42219 X	42219	-0-	-0- B	-0-	29444 2	12775 9	N	11614	11614 1			893
*07	32123 X	32123	-0-	-0- B	-0-	22918 3	9205 9	N	8368	8368 1			893
*08	84221 X	84221	-0-	-0- B	-0-	69518 3	14703 9	N	13366	13366 1			893
*09	33333 X	33333	-0-	-0- B	-0-	24347 3	8986 9	N	8169	8169 1			893

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232											
GREAT WHITE WC		WELL #:		4201H	RRCID ->	279180	COMPL. DATE	12/10/2015	TOTAL DEPTH	10170	PERF.10460	- 14448			
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
*07	DELQ PR	88674	-0-	88674	B	88674	77513	3	11161	9	N	10146	10146	1	-0-
*08	DELQ PR	113403	-0-	113403	B	202077	100690	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-

TEXAS TWO STEP WC		WELL #:		801H	RRCID ->	279202	COMPL. DATE	04/27/2016	TOTAL DEPTH	9647	PERF.10009	- 13819			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 W	32123	-0-	32123	B	32123	22918	3	9205	9	Y	8368	8368	1	893
08	71132 X	39009	-0-	-32123	B	-0-	27757	3	11252	9	Y	10229	10229	1	893
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			893

TEXAS WC		WELL #:		601H	RRCID ->	279272	COMPL. DATE	06/16/2016	TOTAL DEPTH	9563	PERF. 9603	- 19055			
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	12424	-0-	12424	B	12424	12424	2			Y	-0-			-0-
07	54374 X	NO RPT	-0-	-54374	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	54374 X	NO RPT	-0-	-54374	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	52620 X	NO RPT	-0-	-52620	B	-0-					Y	NO RPT			-0-

TEXAS WC		WELL #:		602H	RRCID ->	279273	COMPL. DATE	04/14/2016	TOTAL DEPTH	9456	PERF. 9482	- 19084			
04	SHUT IN	10483	-0-	10483	B	10483	7935	2	2548	9	Y	2316	2316	1	-0-
05	58498 X	48015	-0-	-10483	B	-0-	39807	2	8208	9	Y	7462	7462	1	-0-
06	50420 X	50420	-0-	-0-	B	-0-	30332	2	20088	9	Y	18262	18262	1	-0-
07	20925 X	NO RPT	-0-	-20925	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	20925 X	NO RPT	-0-	-20925	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	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			
04	SHUT IN	25232	-0-	25232	B	25232	23026	2	2206	9	Y	2005	2005	1	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	25232					Y	6334	6334	1	-0-
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-

DRAKE WC		WELL #:		4001H	RRCID ->	279856	COMPL. DATE	04/29/2016	TOTAL DEPTH	9420	PERF. 9700	- 14003			
04	SHUT IN	370	-0-	370	B	370	370	2			N	-0-			-0-
05	42346 X	20098	-0-	-22248	B	-0-	8305	2	11793	9	N	10721	10721	1	-0-
06	63894 X	63894	-0-	-0-	B	-0-	48515	2	15379	9	N	13981	13981	1	-0-
07	42346 X	NO RPT	-0-	-42346	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	20088 X	NO RPT	-0-	-20088	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	40980 X	NO RPT	-0-	-40980	B	-0-					N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
ENDURANCE RESOURCES LLC				252021									
STATE GATEWAY 21 SWD		WELL #:		1	RRCID ->	279150	COMPL. DATE	11/18/2015	TOTAL DEPTH	5315	PERF.	3750 - 4500	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE MUDDY WATERS 30		WELL #:		2H	RRCID ->	279407	COMPL. DATE	12/09/2015	TOTAL DEPTH	9637	PERF.	10000 - 14302	
04	100469 X	100469	-0-	-0-	B	-0-	88161 3	2435 4	N	8975	8720 1	627	
							9873 9						
05	101432 X	90545	-0-	-10887	B	-0-	81088 3	745 4	N	7920	7748 1	799	
							8712 9						
06	98160 X	76866	-0-	-21294	B	-0-	69500 3	173 4	N	6539	6044 1	1294	
							7193 9						
07	101432 X	71340	-0-	-30092	B	-0-	64259 3	535 4	N	5951	6996 1	249	
							6546 9						
08	101432 X	66154	-0-	-35278	B	-0-	59182 3	898 4	N	5522	5465 1	306	
							6074 9						
09	98160 X	NO RPT	-0-	-98160	B	-0-			N	NO RPT			306

STATE GATEWAY 22		WELL #:		2H	RRCID ->	279412	COMPL. DATE	11/20/2015	TOTAL DEPTH	9386	PERF.	9653 - 16055	
04	55500 X	54823	-0-	-677	B	-0-	46921 4	7902 9	N	7184	7425 1	921	
05	57350 X	49665	-0-	-7685	B	-0-	42894 4	6771 9	N	6155	6099 1	977	
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	
							42 9						
09	54810 X	NO RPT	-0-	-54810	B	-0-			N	NO RPT			700

STATE BB KING 32		WELL #:		2H	RRCID ->	279613	COMPL. DATE	02/01/2016	TOTAL DEPTH	9793	PERF.	9990 - 14394	
04	DELQ PR	24703	-0-	24703	B	24703	21312 3	444 4	N	2679	2232 1	606	
							2947 9						
05	57939 X	20433	-0-	-37506	B	-0-	16861 3	1153 4	N	2199	2340 1	465	
							2419 9						
06	56070 X	18090	-0-	-37980	B	-0-	16055 3	42 4	N	1812	1290 1	987	
							1993 9						
07	57939 X	17315	-0-	-40624	B	-0-	15487 3	11 4	N	1652	1907 1	732	
							1817 9						
08	32643 X	17290	-0-	-15353	B	-0-	15443 3	56 4	N	1628	1634 1	726	
							1791 9						
09	24690 X	NO RPT	-0-	-24690	B	-0-			N	NO RPT			726

STATE JOHNNY CASH 23		WELL #:		2H	RRCID ->	280225	COMPL. DATE	02/11/2016	TOTAL DEPTH	9536	PERF.	9950 - 15802	
04	0	113194	-0-	113194	B	118416	53256 3	45250 4	N	13353	13682 1	729	
							14688 9						
05	0	127793	-0-	127793	B	246209	112682 4	15111 9	N	13737	13938 1	528	
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	
							10999 9						
09	105180 X	NO RPT	-0-	-105180	B	-0-			N	NO RPT			595

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	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		
04		0	122972	-0-	122972 B	126740	106454	3	4106	4	N	11284	11004	1	494
							12412	9							
05		0	112386	-0-	112386 B	239126	102758	3	692	4	N	8124	8098	1	520
							8936	9							
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	NO RPT	-0-	-109410 B	-0-					N	NO RPT			258

FORTUNA RESOURCES HOLDINGS, LLC				278807											
HSS STATE 45-17X20		WELL #:		1H		RRCID -> 279181		COMPL. DATE 07/04/2015		TOTAL DEPTH 9340		PERF. N/A			
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

LIMESTONE EXPLORATION II, LLC				500799											
RIO GRANDE #1 STATE		WELL #:		1		RRCID -> 274334		COMPL. DATE 10/11/2012		TOTAL DEPTH 12276		PERF. 8060 - 11228			
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
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-

COVINGTON STATE 1		WELL #:		1H		RRCID -> 278439		COMPL. DATE 04/01/2015		TOTAL DEPTH 8192		PERF. 8415 - 12170			
04	40260	X	-0-	-0-	-40260 B	-0-					N	-0-			465
05	65769	X	65769	-0-	-0- B	-0-	64780	3	532	4	N	415	359	1	521
							457	9							
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	407
							296	9						3 8	

STEVE STATE		WELL #:		2H		RRCID -> 278599		COMPL. DATE 04/21/2015		TOTAL DEPTH 7938		PERF. 8405 - 12533			
04	67860	X	-0-	-0-	-67860 B	-0-					N	-0-			352
05	59335	X	59335	-0-	-0- B	-0-	57336	3	620	4	N	1254	880	1	726
							1379	9							
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	177
							629	9						1 8	

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
THREE RIVERS OPER CO III LLC //CONT.// 857765															
DALTEX MUNN UNIT 43-6 WELL #: 1H RRCID -> 276252 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9705 - 15520															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		
*04		35371 X	35371	-0-	-0- B	-0-	2174	1	31373	3	Y	1623	1479	1	362
							39	4	1785	9			43	8	
05		33914 X	33914	-0-	-0- B	-0-	1760	1	30419	3	Y	1577	1700	1	239
							1735	9							
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					

DALTEX MUNN 42-43 WELL #: 1H RRCID -> 276629 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9990 - 16742															
04		96240 X	36092	-0-	-60148 B	-0-	2265	1	32672	3	Y	1014	983	1	220
							40	4	1115	9					
05		74703 X	74703	-0-	-0- B	-0-	4021	1	69490	3	Y	1084	1140	1	164
							1192	9							
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					

OATMAN UNIT 11-2 WELL #: 1H RRCID -> 276637 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 9580 PERF. N/A															
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

SMITHER STATE 1 WELL #: 2H RRCID -> 276751 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10649 - 17793															
*04		45240 X	31302	-0-	-13938 B	-0-	1553	1	22968	3	N	611	533	1	401
							6109	4	672	9			24	8	
05		48968 X	48968	-0-	-0- B	-0-	2779	1	44849	3	N	1218	1385	1	234
							1340	9							
06		60360 X	35975	-0-	-24385 B	-0-	1589	1	32348	3	N	832	923	1	143
							1123	4	915	9					
07		69913 X	69913	-0-	-0- B	-0-	2634	1	56598	3	N	1301	1040	1	404
							9250	4	1431	9					
08		106352 X	106352	-0-	-0- B	-0-	4984	1	98014	3	N	1664	1580	1	488
							1524	4	1830	9					
*09		91448 X	91448	-0-	-0- B	-0-	4398	1	85319	3	N	1446	1612	1	322
							140	4	1591	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
THREE RIVERS OPER CO III LLC //CONT.// 857765															
OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: 1H RRCID -> 276929 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 9729 PERF.10090 - 15094															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*04		31850 X	31850	-0-	-0- B	-0-	3089	1	26610	3	Y	1376	1263	1	480 7 228
							637	4	1514	9					
05		35402 X	35402	-0-	-0- B	-0-	2928	1	30603	3	Y	1325	1361	1	192
							413	4	1458	9					
06		35370 X	7026	-0-	-28344 B	-0-	1470	1	4979	3	Y	467	600	1	59
							63	4	514	9					
07		14259 X	14259	-0-	-0- B	-0-	1076	1	11727	3	Y	574	416	1	217
							825	4	631	9					
08		26361 X	26361	-0-	-0- B	-0-	2088	1	22593	3	Y	1160	834	1	543
							404	4	1276	9					
*09		34260 X	26155	-0-	-8105 B	-0-	2020	1	22803	3	Y	1210	1165	1	588
							1	4	1331	9					

OATMAN UNIT 29 WELL #: 1H RRCID -> 277050 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9800 - 13851															
*04		67650 X	15523	-0-	-52127 B	-0-	2324	1	11623	3	N	810	727	1	255 7 200
							685	4	891	9					
05		26195 X	17063	-0-	-9132 B	-0-	2111	1	13992	3	N	804	876	1	128
							76	4	884	9					
06		26850 X	18581	-0-	-8269 B	-0-	2147	1	15529	3	N	664	492	1	300
							175	4	730	9					
07		17703 X	17703	-0-	-0- B	-0-	2234	1	13784	3	N	744	701	1	343
							867	4	818	9					
08		18087 X	18087	-0-	-0- B	-0-	675	1	16176	3	N	723	699	1	367
							441	4	795	9					
*09		18570 X	16195	-0-	-2375 B	-0-	600	1	14870	3	N	645	539	1	473
							15	4	710	9					

OATMAN UNIT 33-28 WELL #: 1H RRCID -> 277129 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9990 - 16507															
*04		63762 X	63762	-0-	-0- B	-0-	2775	1	58132	3	Y	2595	2318	1	215 7 398
							2855	9							
05		63377 X	63377	-0-	-0- B	-0-	2631	1	58049	3	Y	2452	2533	1	317
							2697	9							
06		47175 X	47175	-0-	-0- B	-0-	2437	1	42511	3	Y	1778	1894	1	201
							271	4	1956	9					
07		48793 X	48793	-0-	-0- B	-0-	1232	1	43624	3	Y	1828	1853	1	176
							1926	4	2011	9					
08		56039 X	56039	-0-	-0- B	-0-	2189	1	51108	3	Y	1871	1764	1	283
							684	4	2058	9					
*09		59760 X	47495	-0-	-12265 B	-0-	1465	1	43924	3	Y	1647	1496	1	434
							294	4	1812	9					

DALTEX MUNN UNIT 44-5 WELL #: 1H RRCID -> 277142 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9933 - 16504															
04		39414 X	39414	-0-	-0- B	-0-	436	1	34646	3	N	3058	2530	1	42 8 486
							968	4	3364	9					
05		0 W	38722	-0-	38722 B	38722	694	1	30913	3	N	3023	3231	1	278
							3790	4	3325	9					
06		0 W	21168	-0-	21168 B	59890	502	1	17409	3	N	1598	1445	1	431
							1499	4	1758	9					
07		0 W	979	-0-	979 B	60869	58	1	308	3	N	100	353	1	178
							503	4	110	9					
08		79138 X	18269	-0-	-60869 B	-0-	644	1	15387	3	N	1444	1041	1	581
							650	4	1588	9					
*09		61469 X	61469	-0-	-0- B	-0-	2171	1	55483	3	N	3348	3328	1	601
							132	4	3683	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
THREE RIVERS OPER CO III LLC		//CONT.//		857765												
OATMAN UNIT 33-40		WELL #:		1H		RRCID -> 279183		COMPL. DATE 07/02/2015		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9917 - 16450						
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	59063 X	59063	-0-	-0- B	-0-	2572 1	53876 3	Y	2377	2126 1	514 7	364				
						2615 9					3 8					
05	58137 X	58137	-0-	-0- B	-0-	2418 1	53363 3	Y	2142	2229 1		277				
						2356 9										
06	66420 X	38972	-0-	-27448 B	-0-	2003 1	34949 3	Y	1634	1726 1		185				
						223 4	1797 9									
07	68634 X	43294	-0-	-25340 B	-0-	1093 1	38724 3	Y	1606	1636 1		155				
						1710 4	1767 9									
08	68634 X	42167	-0-	-26467 B	-0-	1627 1	37994 3	Y	1853	1728 1		280				
						508 4	2038 9									
*09	58500 X	39807	-0-	-18693 B	-0-	1226 1	36749 3	Y	1442	1342 1		380				
						246 4	1586 9									
COTTONWOOD WEST ASHER		WELL #:		2307WA		RRCID -> 279485		COMPL. DATE 09/28/2015		TOTAL DEPTH 9049 PERF. N/A						
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-				
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-				
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-				
COTTONWOOD WEST		WELL #:		1406		RRCID -> 279973		COMPL. DATE 03/24/2016		TOTAL DEPTH 10341 PERF. N/A						
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-				
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-				
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-				
ASHER		WELL #:		3607		RRCID -> 280255		COMPL. DATE 04/13/2016		TOTAL DEPTH 10341 PERF. N/A						
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-				
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-				
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-				
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP		WELL #:		875462		RRCID -> 280830		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
ADMIRAL WILLIAM HALSEY JR				1HA												
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-				
FORT STOCKTON		WELL #:		32124 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS						
APACHE CORPORATION				027200												
AUSTIN COLLEGE				9A		RRCID -> 125355		COMPL. DATE 08/15/1987		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3124 - 3277						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				

FORT STOCKTON		//CONT.//		32124 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: PECOS											
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200														
AUSTIN COLLEGE		WELL #:		10 L	RRCID ->	133449	COMPL. DATE	01/05/1990	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3061 - 3176						
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ENERGEN RESOURCES CORPORATION				252002			CNTY: PECOS							
FORT STOCKTON UNIT				WELL #:	224	RRCID ->	112452	COMPL. DATE	06/01/1984	TOTAL DEPTH	3501	PERF.	3089 - 3271	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	21	25	1	4
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	22	21	1	5
06	202 R	202	-0-	-0-	-0-	-0-	179	2	23	9	Y	21	19	7
07	196 R	196	-0-	-0-	-0-	-0-	176	2	20	9	Y	18	18	7
08	170 R	170	-0-	-0-	-0-	-0-	148	2	22	9	Y	20	22	5
09	210 #	88	-0-	-122	-0-	-0-	63	2	25	9	Y	23	20	8

FORT STOCKTON UNIT				WELL #:	313	RRCID ->	139215	COMPL. DATE	05/13/1991	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3060 - 3294	
04	120 #	78	-0-	-42	-0-	-0-	55	2	23	9	Y	21	25	4
05	124 #	29	-0-	-95	-0-	-0-	5	2	24	9	Y	22	21	5
06	120 #	92	-0-	-28	-0-	-0-	69	2	23	9	Y	21	19	7
07	139 R	139	-0-	-0-	-0-	-0-	119	2	20	9	Y	18	18	7
08	149 R	149	-0-	-0-	-0-	-0-	127	2	22	9	Y	20	22	5
09	90 #	61	-0-	-29	-0-	-0-	36	2	25	9	Y	23	20	8

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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

INCLINE ENERGY				423656			CNTY: PECOS							
ROBERTS A				WELL #:	2	RRCID ->	125080	COMPL. DATE	08/28/1987	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2957 - 3129	
04	750 #	702	-0-	-48	-0-	-0-	702	2			N	-0-		140
05	775 #	276	-0-	-499	-0-	-0-	276	2			N	-0-		140
06	1382 R	1382	-0-	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-		140
07	1489 R	1489	-0-	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-		140
08	1261 R	1261	-0-	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-		140
09	1380 #	539	-0-	-841	-0-	-0-	539	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		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

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	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
04		600 #	-0-	-0-	-600	-0-				N	-0-			41
05		620 #	33	-0-	-587	-0-	33 2			N	-0-			41
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

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														
04		126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 2			N	-0-			24
05		162 N	162	-0-	-0- B	-0-	159 2	3	9	N	3			27
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		50 N	NO RPT	-0-	-50 B	-0-				N	NO RPT			27
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						N	NO RPT			27
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			27

SIBLEY UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 076881 COMPL. DATE 03/07/1978 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3223 - 3671														
04		390 N	275	-0-	-115 B	-0-	265 2	10	9	N	9			181
05		329 N	329	-0-	-0- B	-0-	319 2	10	9	N	9			190
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		220 N	NO RPT	-0-	-220 B	-0-				N	NO RPT			23
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						N	NO RPT			23
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			23

KIDD STATE														
WELL #: 1 RRCID -> 078212 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3296 - 3751														
04		78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78 2			N	-0-			-0-
05		118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118 2			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-63 B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

VOLLMAR SECTION 35														
WELL #: 2 RRCID -> 079717 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3429 - 3470														
04		126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 2			N	-0-			24
05		186 N	162	-0-	-24 B	-0-	159 2	3	9	N	3			27
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		154 N	NO RPT	-0-	-154 B	-0-				N	NO RPT			27
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						N	NO RPT			27
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			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														
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
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-

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	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
04		13 N	13	-0-	-0-			13 2			Y	-0-			-0-
05		11 N	10	-0-	-1			10 2			Y	-0-			-0-
06		160 N	160	-0-	-0-			160 2			Y	-0-			-0-
07		13 N	13	-0-	-0-			13 2			Y	-0-			-0-
08		10 N	NO RPT	-0-	-10						Y	NO RPT			-0-
09		30 N	NO RPT	-0-	-30						Y	NO RPT			-0-

FRYSAK FARMS (DEVONIAN)		33154 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK							
ENERGEN RESOURCES CORPORATION		252002													
THOMASON "D"		WELL #: 1		RRCID -> 166061		COMPL. DATE 09/30/1997		TOTAL DEPTH 10804		PERF. 10602 - 10612					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

JURECEK "B"		WELL #: 1		RRCID -> 183331		COMPL. DATE 01/24/2004		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9929 - 10632					
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

JURECEK "A"		WELL #: 1		RRCID -> 191093		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH 10730		PERF. 9936 - 10650					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

DANIEL UNIT "3"		WELL #: 1		RRCID -> 194366		COMPL. DATE 03/04/2003		TOTAL DEPTH 10821		PERF. 10534 - 10710					
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

JURECEK "D"		WELL #: 1		RRCID -> 195646		COMPL. DATE 12/12/2002		TOTAL DEPTH 10721		PERF. 9924 - 10640					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

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 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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL "7"		WELL #: 1		RRCID -> 209785		COMPL. DATE 12/14/2004		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9892 - 10610								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		RRCID -> 173336		COMPL. DATE 05/08/1999		TOTAL DEPTH 10572 PERF.10544 - 10561								
HOELSCHER, F. J. "B"		WELL #: 2														
04	840 N	448	-0-	-392	-0-	448	3			N	-0-					40
05	806 N	455	-0-	-351	-0-	431	3	24	9	N	22					62
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

HOELSCHER, F. J. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 178189		COMPL. DATE 06/10/2000		TOTAL DEPTH 10572 PERF.10550 - 10564								
04	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					186
05	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	1981	3	24	9	N	22					208
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

OXY USA INC.		630591		RRCID -> 120385		COMPL. DATE 02/25/1994		TOTAL DEPTH 11011 PERF. 7492 - 10618								
FRYSAK		WELL #: 7 C														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
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-					-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								
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		33176 850		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS						
CITATION OIL & GAS CORP.		154235		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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
COG OPERATING LLC		166150		WELL #: 1		RRCID -> 194206		COMPL. DATE 10/16/2002		TOTAL DEPTH 12260		PERF. 2806 - 2890		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ENERGEN RESOURCES CORPORATION		252002		WELL #: 17		RRCID -> 226847		COMPL. DATE 09/11/2006		TOTAL DEPTH 4560		PERF. 2836 - 3024		
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			-0-
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			-0-
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-
THORNBERRY 18		WELL #: 1		RRCID -> 235820		COMPL. DATE 01/27/2008		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3008 - 3030				
04	444 X	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-			-0-
05	438 X	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-			-0-
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-
THORNBERRY 18		WELL #: 2		RRCID -> 241668		COMPL. DATE 06/02/2008		TOTAL DEPTH 4745		PERF. 3009 - 3031				
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
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-	-0-				N	-0-			-0-
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-				N	-0-			-0-
THORNBERRY 23		WELL #: 2		RRCID -> 248513		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 4720		PERF. 3038 - 3058				
04	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-			-0-
05	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-			-0-
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-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.//		33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
ENERGEN RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		252002								
THORNBERRY "18"		WELL #:		3	RRCID ->	252739	COMPL. DATE	06/20/2009	TOTAL DEPTH	4725	PERF.	2990 - 3020
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-		-0-
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-		-0-
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-

LOCKHART & BROWN 17		WELL #:		2	RRCID ->	254709	COMPL. DATE	08/11/2009	TOTAL DEPTH	4755	PERF.	3030 - 3065
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

THORNBERRY 18		WELL #:		4	RRCID ->	255848	COMPL. DATE	01/01/2010	TOTAL DEPTH	4730	PERF.	2846 - 3032
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-		-0-
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-		-0-
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-

LEGACY RESERVES OPERATING LP		WELL #:		495445	RRCID ->	061487	COMPL. DATE	04/25/2001	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2827 - 3015
SILVER				1								
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	1 X	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-
06	1 X	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-
07	1 X	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-
08	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

THORNBERRY "C"		WELL #:		1	RRCID ->	079536	COMPL. DATE	11/11/1978	TOTAL DEPTH	3202	PERF.	3002 - 3045
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		WELL #:		748011	RRCID ->	108758	COMPL. DATE	11/03/1983	TOTAL DEPTH	4494	PERF.	3045 - 3060
RIGGAN				1								
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PARKER D		WELL #:		2	RRCID ->	254272	COMPL. DATE	06/10/2009	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 3054 - 3074				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PARKER C		WELL #:		1	RRCID ->	254277	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 3105 - 3119				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
C.C. CITIES SERVICE B		WELL #:		4	RRCID ->	254500	COMPL. DATE	07/09/2009	TOTAL DEPTH	4765	PERF. 3105 - 3127				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MUNGER NIX A		WELL #:		32	RRCID ->	254502	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	4905	PERF. 3112 - 3134				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MUNGER NIX A		WELL #:		34	RRCID ->	254503	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 3115 - 3138				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
SAM		WELL #:		2	RRCID ->	254512	COMPL. DATE	06/11/2009	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 3104 - 3125				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

CC LOCKHART & BROWN AA		WELL #:		6	RRCID ->	254518	COMPL. DATE	07/30/2009	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3094 - 3110
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

ERNESTEEN		WELL #:		5	RRCID ->	254816	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	4731	PERF.	3060 - 3082
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

LEONA D		WELL #:		1	RRCID ->	254921	COMPL. DATE	08/18/2009	TOTAL DEPTH	4785	PERF.	3091 - 3111
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

BROWN KNIGHT ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	255171	COMPL. DATE	09/02/2009	TOTAL DEPTH	4810	PERF.	3064 - 3086
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

CC LOCKHART & BROWN		WELL #:		5	RRCID ->	255173	COMPL. DATE	08/13/2009	TOTAL DEPTH	4752	PERF.	3092 - 3112
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

LEONA A		WELL #:		1	RRCID ->	255175	COMPL. DATE	06/05/2009	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3066 - 3086
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

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	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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/29/2016 - PLUGGED 07/29/16															
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854											
UNIVERSITY 34		WELL #:		3	RRCID ->	099168	COMPL. DATE	02/27/1982	TOTAL DEPTH	4485	PERF. 2854 - 3048				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JONES, RC		WELL #:		9	RRCID ->	252301	COMPL. DATE	06/23/2009	TOTAL DEPTH	4162	PERF. 2936 - 2956				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OLSEN ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	254270	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	4803	PERF. 3063 - 3086				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
KUYKENDALL, J. W.		WELL #:		1	RRCID ->	254273	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	4475	PERF. 3001 - 3022				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MA THORNBERRY CONS II		WELL #:		10	RRCID ->	254505	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	4805	PERF. 3068 - 3078				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GINDORF		WELL #:		3	RRCID ->	254511	COMPL. DATE	06/03/2009	TOTAL DEPTH	4750	PERF. 3051 - 3074				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BASSEL ET AL				WELL #:	8	RRCID ->	254814	COMPL. DATE	08/08/2009	TOTAL DEPTH	4730	PERF.	3054 - 3078		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
THORNBERRY NWS				WELL #:	1	RRCID ->	255170	COMPL. DATE	09/25/2009	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	2954 - 2975		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
THORNBERRY 7				WELL #:	5	RRCID ->	255172	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	4802	PERF.	3078 - 3102		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
ASHTON				WELL #:	2	RRCID ->	255174	COMPL. DATE	10/06/2009	TOTAL DEPTH	5991	PERF.	2968 - 2991		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MACFARLANE				WELL #:	2	RRCID ->	255178	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3032 - 3054		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
STATE AW				WELL #:	1Y	RRCID ->	255357	COMPL. DATE	01/14/2009	TOTAL DEPTH	3260	PERF.	3138 - 3156		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

ASHTON, NORA B.		WELL #:		1Y	RRCID ->	256221	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	3108	PERF. 2968 - 2992
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

THORNBERRY CONSOLIDATED I		WELL #:		1Y	RRCID ->	256222	COMPL. DATE	12/29/2008	TOTAL DEPTH	3271	PERF. 3138 - 3156
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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-

THORNBERRY 813		WELL #:		2	RRCID ->	256968	COMPL. DATE	07/15/2009	TOTAL DEPTH	4823	PERF. 3056 - 3080
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

UNIVERSITY 6N		WELL #:		1	RRCID ->	257027	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	4750	PERF. 3066 - 3087
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

GOWENS, J. W.		WELL #:		12	RRCID ->	257028	COMPL. DATE	07/14/2010	TOTAL DEPTH	4555	PERF. 2806 - 2986
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
UNIVERSITY "SS"		WELL #: 2		RRCID -> 171244		COMPL. DATE 05/06/1996		TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
UNIVERSITY "SS"		WELL #: 4		RRCID -> 171246		COMPL. DATE 10/08/1996		TOTAL DEPTH 4555 PERF. N/A								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
UNIVERSITY "YY"		WELL #: 3		RRCID -> 172101		COMPL. DATE 04/01/1996		TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4361 - 4402								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					13
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
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								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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								
04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2		N	-0-					-0-
05	1023	N	617	-0-	-406	-0-	617	2		N	-0-					-0-
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-

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 * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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		
04	8041 X	8041	-0-	-0-	-0-	8041	2		N	-0-			-0-
05	11098 X	7582	-0-	-3516	-0-	7582	2		N	-0-			-0-
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-

ELSINORE "A"		WELL #:		2	RRCID ->	063786	COMPL. DATE	10/14/1975	TOTAL DEPTH	12835	PERF. N/A		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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		
04	1440 N	492	-0-	-948	-0-	437	2	55 9	N	50			126
05	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1552	2	68 9	N	62			188
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	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-				N	NO RPT			73

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		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GW (ELLENBURGER)		33579 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS							
BAKER RESOURCES		044365													
CROWLEY-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 105247		COMPL. DATE 04/27/1983		TOTAL DEPTH 5110		PERF. 4904 - 4951					
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
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

GARDEN CITY		33989 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: GLASSCOCK							
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		593635													
CITIES SERVICE		WELL #: 1		RRCID -> 165215		COMPL. DATE 07/01/1976		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
04	90 #	41	-0-	-49	-0-	40	2	1	9	Y	1	5	1		4
05	93 #	29	-0-	-64	-0-	28	2	1	9	Y	1				5
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

MAJORS		WELL #: 1		RRCID -> 169250		COMPL. DATE 05/17/1977		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9724 - 9732					
04	90 #	26	-0-	-64	-0-	18	2	8	9	Y	7	77	1		63
05	93 #	20	-0-	-73	-0-	13	2	7	9	Y	6				69
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

GARDEN CITY, S. (STRAWN)		33998 429		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK							
BURLESON PETROLEUM, INC.		109255													
BESSIE		WELL #: 1		RRCID -> 146424		COMPL. DATE 07/26/1993		TOTAL DEPTH 10294		PERF. 9543 - 9574					
04	810 N	806	-0-	-4	-0-	773	3	33	9	N	30				243
05	837 N	830	-0-	-7	-0-	788	3	42	9	N	38	179	1		102
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

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 097866		COMPL. DATE 10/16/1981		TOTAL DEPTH 10416		PERF. 9510 - 9532					
CURRIE, G. W.		WELL #: 1													
04	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2361	3	178	9	N	162				432
05	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2420	3	209	9	N	190	372	1		250
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

GARDEN CITY, S. (WOLFCAMP)		33998 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK							
BRECK OPERATING CORP.		089974													
COX, J.W.		WELL #: 1		RRCID -> 203027		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9444		PERF. 9310 - 9337					
04	1410 N	1356	-0-	-54	-0-	1345	2	11	9	N	10				201
05	1488 N	1393	-0-	-95	-0-	1380	2	13	9	N	12				213
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

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	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	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

BEARKAT				WELL #:	1	RRCID ->	217889	COMPL. DATE	09/07/1980	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9313 - 9334	
04	1110 N	1064	-0-	-46	-0-	1063	2	1	9	N	1	1	8	35
05	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1146	2	36	9	N	33	1	8	67
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

MCMILLAN 30 UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	270080	COMPL. DATE	09/21/2011	TOTAL DEPTH	9969	PERF.	8030 - 9742	
04	11280 X	7595	-0-	-3685	-0-	7537	2	58	9	N	53			174
05	10292 X	6740	-0-	-3552	-0-	6678	2	62	9	N	56			230
06	9750 X	8918	-0-	-832	-0-	8713	2	205	9	N	186	191	1	225
07	8134 X	8134	-0-	-0-	-0-	8005	2	129	9	N	117	184	1	158
08	7843 X	6470	-0-	-1373	-0-	6408	2	62	9	N	56			214
09	8910 X	7516	-0-	-1394	-0-	7381	2	135	9	N	123	178	1	159

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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ENDURING FREEDOM				WELL #:	4	RRCID ->	208606	COMPL. DATE	03/19/2004	TOTAL DEPTH	2955	PERF.	2383 - 2395	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ENDURING FREEDOM				WELL #:	5	RRCID ->	208609	COMPL. DATE	03/24/2004	TOTAL DEPTH	2949	PERF.	2350 - 2362	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

COLUMBIA 7		WELL #:		2	RRCID ->	208620	COMPL. DATE	06/12/2003	TOTAL DEPTH	2540	PERF. 2300 - 2350			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ENDURING FREEDOM		WELL #:		3	RRCID ->	208625	COMPL. DATE	07/09/2003	TOTAL DEPTH	2515	PERF. 2360 - 2380			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

COLUMBIA 7		WELL #:		5	RRCID ->	208633	COMPL. DATE	07/21/2003	TOTAL DEPTH	2748	PERF. 2350 - 2356			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ENDURING FREEDOM		WELL #:		9	RRCID ->	227950	COMPL. DATE	12/16/2004	TOTAL DEPTH	3002	PERF. 2362 - 2386			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STARS AND STRIPES		WELL #:		1	RRCID ->	229489	COMPL. DATE	11/30/2004	TOTAL DEPTH	3495	PERF. 3432 - 3436			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ENDURING FREEDOM		WELL #:		1	RRCID ->	230963	COMPL. DATE	02/08/2003	TOTAL DEPTH	2555	PERF. 2432 - 4331			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

GERALDINE, 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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DIAMOND M OIL CO., INC.				216899											
REED		WELL #:		2	RRCID ->	055300	COMPL. DATE	05/14/1973	TOTAL DEPTH	1250	PERF.	N/A			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ARCO "U"		WELL #:		1	RRCID ->	058033	COMPL. DATE	03/20/1974	TOTAL DEPTH	1240	PERF.	N/A			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

S.F.S		WELL #:		1	RRCID ->	176397	COMPL. DATE	03/20/1975	TOTAL DEPTH	1170	PERF.	1115	-	1170	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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.				490300												
WILSON, D. C. O.		WELL #:		2	RRCID ->	040349	COMPL. DATE	10/10/1966	TOTAL DEPTH 1232 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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
WOODWARD		WELL #:		1	RRCID ->	055916	COMPL. DATE	08/03/1973	TOTAL DEPTH 1389 PERF. N/A							
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
ROCA PRODUCTION, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	055294	COMPL. DATE	04/18/1973	TOTAL DEPTH 1171 PERF. N/A							
SULVAN		722193														
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
OGDEN		WELL #:		1	RRCID ->	063730	COMPL. DATE	05/31/1975	TOTAL DEPTH 1182 PERF. N/A							
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE)		WELL #:		302	RRCID ->	173870	COMPL. DATE	06/24/1999	TOTAL DEPTH 5050 PERF. 1294 - 1306							
LEGACY RESERVES OPERATING LP		35092 400														
WILSON		495445														
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
WILSON		WELL #:		102	RRCID ->	190682	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH 4820 PERF. 1296 - 1356							
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE)		//CONT.//		35092 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
MGR RESOURCES				563344										
WOODWARD				WELL #:	1 L	RRCID ->	069502	COMPL. DATE	12/19/1976	TOTAL DEPTH	1879	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11

OLSEN ENERGY INC.				621750										
GIRVIN "A"				WELL #:		RRCID ->	215319	COMPL. DATE	03/14/2005	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	1327 - 1358	
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			182
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			182
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
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/20/2013														

WOODWARD "4"				WELL #:	2	RRCID ->	225268	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH	1518	PERF.	1239 - 1365	
04	1170	N	941	-0-	-229	-0-	941	2		N	-0-			-0-
05	899	N	827	-0-	-72	-0-	827	2		N	-0-			-0-
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-

OGDEN				WELL #:	2	RRCID ->	225359	COMPL. DATE	10/23/2006	TOTAL DEPTH	1516	PERF.	1290 - 1402	
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2		N	-0-			-0-
05	837	N	687	-0-	-150	-0-	687	2		N	-0-			-0-
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-

ARCO "75"				WELL #:	1	RRCID ->	230468	COMPL. DATE	09/02/2007	TOTAL DEPTH	5125	PERF.	1347 - 1388	
04	1200	N	1000	-0-	-200	-0-	1000	2		N	-0-			-0-
05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2		N	-0-			-0-
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-

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	
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

GIRVINTEX (YATES)		//CONT.//		35092 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS		
MGR RESOURCES				563344						
WOODWARD		WELL #:		1 U	RRCID -> 075475	COMPL. DATE	02/07/1978	TOTAL DEPTH	1879 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
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

GLOSSOP (WICHITA-ALBANY)				35453 475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS		
GLOSSOP, ROBERT L. ESTATE				310950						
MCDONALD		WELL #:		2	RRCID -> 156831	COMPL. DATE	12/13/1995	TOTAL DEPTH	4450 PERF. 4079 - 4392	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21

GOLDEN CORRAL (BARNETT SHALE)				35588 050	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REEVES		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861						
KC7 RANCH		WELL #:		1H	RRCID -> 251661	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	7007 PERF. 7125 - 9877	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CINNABAR OPERATING, LLC				153510				CNTY: REEVES		
HUGHES KENT RANCH										
		WELL #:		1	RRCID -> 250227	COMPL. DATE	05/23/2014	TOTAL DEPTH	5556 PERF. 4470 - 4550	
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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-

HUGHES KENT RANCH STATE				2	RRCID -> 253335	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	6037 PERF. 5200 - 5790	
04	840 #	375	-0-	-465	-0-	375	2	N	-0-	-0-
05	2198 R	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2	N	-0-	-0-
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-

RAWHIDE CAPITAL LLC				694853				CNTY: REEVES		
RAWHIDE										
		WELL #:		1H	RRCID -> 250470	COMPL. DATE	12/15/2007	TOTAL DEPTH	8722 PERF.10575 - 11690	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

GOLDEN CORRAL (BARNETT SHALE) //CONT.// 35588 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES												
THOMPSON, J. CLEO 855610												
FASKEN RANCH 34 WELL #: 2H RRCID -> 227446 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 2499 PERF. 6790 - 9450												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
04		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	-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												
04		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-

FASKEN RANCH 34 WELL #: 5 RRCID -> 240660 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 3555 PERF. 3515 - 3531												
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-

DAVIS 39 WELL #: 1 RRCID -> 240663 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3477 - 3492												
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-

DAVIS 39 WELL #: 2 RRCID -> 240705 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3476 - 3484												
04		1304 N		1304	-0-	-0-					N	-0-
05		868 N		252	-0-	-616					N	-0-
06		691 N		691	-0-	-0-					N	-0-
07		1364 N		336	-0-	-1028					N	-0-
08		418 N		418	-0-	-0-					N	-0-
09		690 N		342	-0-	-348					N	-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												
04		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		40 N		40	-0-	-0-					N	-0-
06		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		31 N		-0-	-0-	-31					N	-0-
*09		20 N		20	-0-	-0-					N	-0-

GOLDSMITH (CLEAR FORK) CONOCOPHILLIPS COMPANY GOLDSMITH ANDECTOR UNIT			35652 062 172232		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ECTOR				
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT			WELL #: V 15		RRCID -> 045561		COMPL. DATE 01/26/1952			TOTAL DEPTH 6257 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT			WELL #: R135		RRCID -> 153073		COMPL. DATE 05/16/1995			TOTAL DEPTH 6626 PERF. 5384 - 5777				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-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-
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT			WELL #: R155		RRCID -> 153075		COMPL. DATE 06/30/1996			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5378 - 5530				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-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-
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT			WELL #: T155		RRCID -> 155117		COMPL. DATE 09/27/2010			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 6281				
04	1170 N	861	-0-	-309	-0-	703	3	158	9	Y	144	144	0	2
05	1519 N	994	-0-	-525	-0-	861	3	133	9	Y	121	121	0	2
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
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT			WELL #: C 3		RRCID -> 169502		COMPL. DATE 04/05/1998			TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5585 - 5715				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT			WELL #: Z 35		RRCID -> 245320		COMPL. DATE 09/25/2008			TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5562 - 6455				
04	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	5	1	1801	3	N	40	41	0	-0-
						44	9							
05	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	5	1	1872	3	N	46	45	0	1
						51	9							
06	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	5	1	1764	3	N	45	45	0	1
						50	9							
07	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	5	1	1753	3	N	44	44	0	1
						48	9							
08	1705 N	1687	-0-	-18	-0-	5	1	1632	3	N	45	45	0	1
						50	9							
*09	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	5	1	1738	3	N	43	43	0	1
						47	9							

GOLDSMITH (CLEAR FORK)		//CONT.// 35652 062		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ECTOR			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: L 55		RRCID -> 277047		COMPL. DATE 10/11/2000			TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5596 - 6348			
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
04	T. A.	7484	-0-	7484	20188	20 1	7403 3	N	55	55 0		1
05	T. A.	8588	-0-	8588	28776	61 9	8501 3	N	60	60 0		1
06	35444 X	6668	-0-	-28776	-0-	21 1	6583 3	N	61	61 0		1
07	7719 X	-0-	-0-	-7719	-0-	66 9		N	-0-	1 0		-0-
08	7998 X	-0-	-0-	-7998	-0-	18 1		N	-0-			-0-
09	7740 X	-0-	-0-	-7740	-0-	67 9		N	-0-			-0-
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ECTOR			
GOLDSMITH-LANDRETH (DEEP) UNIT		WELL #: 314		RRCID -> 154907		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5300 - 5775			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 2		N	-0-			-0-
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-
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ECTOR			
CLYDE -B-		WELL #: 152		RRCID -> 038010		COMPL. DATE 12/16/1965			TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A			
04	T. A.	11	-0-	11	41	11 3		Y	-0-			-0-
05	T. A.	16	-0-	16	57	16 3		Y	-0-			-0-
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-
CLYDE -B-		WELL #: 155		RRCID -> 038141		COMPL. DATE 01/24/1966			TOTAL DEPTH 3925 PERF. N/A			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
CLYDE -B-		WELL #: 154		RRCID -> 038142		COMPL. DATE 01/02/1966			TOTAL DEPTH 4075 PERF. N/A			
04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3		Y	-0-			-0-
05	341 N	327	-0-	-14	-0-	327 3		Y	-0-			-0-
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-

GOLDSMITH (GRAYBURG)		//CONT.// 35652 496		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
CLYDE -B-		WELL #: 156		RRCID -> 038143		COMPL. DATE 01/18/1966		TOTAL DEPTH 3820 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	2100	N	1483	-0-	-617	-0-	1483 3	Y	-0-		-0-
05	1984	N	1396	-0-	-588	-0-	1396 3	Y	-0-		-0-
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-

CLYDE -B-		WELL #: 158		RRCID -> 038208		COMPL. DATE 02/02/1966		TOTAL DEPTH 3970 PERF. N/A			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
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-

SUNDOWN ENERGY LP		829482		WELL #: 1		RRCID -> 019659		COMPL. DATE 12/14/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964 2	N	-0-		-0-
05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 2	N	-0-		-0-
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-

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #: 965		RRCID -> 019920		COMPL. DATE 01/09/1981		TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3697 - 3739	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL		WELL #: 811		RRCID -> 053756		COMPL. DATE 11/00/1957		TOTAL DEPTH 3928 PERF. N/A			
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924 3	N	-0-		-0-
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689 3	N	-0-		-0-
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-

GOLDSMITH, C. A. ET AL		WELL #: 1021		RRCID -> 154657		COMPL. DATE 05/15/1995		TOTAL DEPTH 5605 PERF. 3642 - 3717			
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	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-

GOLDSMITH (GRAYBURG)		//CONT.//		35652 496	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
GOLDSMITH, C. A. ET AL		WELL #:		1395G	RRCID ->	166065	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9515	PERF. 3593 -	3623	
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
04		120 N	91	-0-	-29	-0-	91 3		N	-0-			-0-
05		124 N	93	-0-	-31	-0-	93 3		N	-0-			-0-
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-

GOLDSMITH, C. A. ET AL		WELL #:		62H	RRCID ->	168902	COMPL. DATE	02/25/1998	TOTAL DEPTH	4707	PERF. 4132 -	4205
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL		WELL #:		1770	RRCID ->	280222	COMPL. DATE	05/11/2016	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 3754 -	3789
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 05/01 -> 24026												
05	24352	X	326	-0-	-24026	-0-	326 3		N	-0-		-0-
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
05	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	6099 3		N	-0-		-0-
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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)															
ALLEDER INC. 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR															
EMBR 013296															
WELL #: 1 RRCID -> 180897 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 4167 PERF. 3914 - 3924															
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
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BASIN WELL SERVICE OF ODESSA, INC															
COWDEN -A- 054618															
WELL #: 1 RRCID -> 019939 COMPL. DATE 08/18/1962 TOTAL DEPTH 5130 PERF. N/A															
04	360	N	354	-0-	-6	-0-	352	3	2	9	Y	2			25
05	372	N	357	-0-	-15	-0-	355	3	2	9	Y	2			27
06	360	N	331	-0-	-29	-0-	331	3			Y	-0-			27
07	372	N	346	-0-	-26	-0-	340	3	6	9	Y	5			32
08	372	N	311	-0-	-61	-0-	310	3	1	9	Y	1			33
*09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-			33

BRECK OPERATING CORP.															
BLAKENEY 32 089974															
WELL #: 1 RRCID -> 174345 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4153 PERF. 4058 - 4108															
04	1637	X	308	-0-	-1329	-0-	308	2			N	-0-			-0-
05	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	2			N	-0-			-0-
06	330	N	281	-0-	-49	-0-	281	2			N	-0-			-0-
07	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	2			N	-0-			-0-
08	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	2			N	-0-			-0-
09	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	2			N	-0-			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY															
CLYDE -B- 172232															
WELL #: 150 RRCID -> 037753 COMPL. DATE 11/29/1965 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A															
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			Y	-0-			-0-
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			Y	-0-			-0-
06	480	N	369	-0-	-111	-0-	369	3			Y	-0-			-0-
07	496	N	405	-0-	-91	-0-	405	3			Y	-0-			-0-
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			Y	-0-			-0-
*09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			Y	-0-			-0-

CLYDE -B-															
WELL #: 161 RRCID -> 039203 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3963 - 4064															
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	127	-0-	127	127	127	3			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	151	-0-	151	278	151	3			Y	-0-			-0-
07	406	X	128	-0-	-278	-0-	128	3			Y	-0-			-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-			-0-
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			Y	-0-			-0-

LINN OPERATING, INC.															
GRAYBURG GAS UNIT VII 501545															
WELL #: 1 RRCID -> 036732 COMPL. DATE 08/25/1965 TOTAL DEPTH 4110 PERF. N/A															
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)		//CONT.// 35653 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545										
GRAYBURG GAS UNIT -V-		WELL #: 2		RRCID -> 092325		COMPL. DATE 03/04/1981		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 4002 - 4016				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137 2	N	-0-			-0-
05	155	N	123	-0-	-32	-0-	123 2	N	-0-			-0-
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	102 2	N	-0-			-0-
07	155	N	97	-0-	-58	-0-	97 2	N	-0-			-0-
08	124	N	85	-0-	-39	-0-	85 2	N	-0-			-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-			-0-

GRAYBURG GAS UNIT IX		WELL #: 2		RRCID -> 094625		COMPL. DATE 08/06/1981		TOTAL DEPTH 4063 PERF. 3918 - 3938				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GRAYBURG GAS UNIT XI		WELL #: 2		RRCID -> 102950		COMPL. DATE 11/23/1982		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4010 - 4108				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GRAYBURG GAS UNIT IX		WELL #: 4		RRCID -> 216204		COMPL. DATE 08/27/2005		TOTAL DEPTH 5042 PERF. 3894 - 3929				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GRAYBURG GAS UNIT X		WELL #: 2		RRCID -> 223036		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 4624 PERF. 3888 - 4022				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136		RRCID -> 036023		COMPL. DATE 12/30/1964		TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A				
ECTOR -AU- FEE		WELL #: 2										
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	107 2	144 9	N	131		186
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	101 2	26 9	N	24	165 1	45
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	123 2	57 9	N	52		97
07	248	N	134	-0-	-114	-0-	79 2	55 9	N	50		147
08	124	N	37	-0-	-87	-0-	9 2	28 9	N	25		172
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT		172

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)		//CONT.//		35653 444	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544							
GOLDSMITH-BLAKENEY/S. A./UNIT		WELL #:		21	RRCID ->	152978	COMPL. DATE	07/23/1993	TOTAL DEPTH	6235	PERF. 3783 - 3918
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
04	1530 N	1255	-0-	-275	-0-	1255	2	N	-0-		-0-
05	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2	N	-0-		-0-
06	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2	N	-0-		-0-
07	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2	N	-0-		-0-
08	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2	N	-0-		-0-
09	1650 N	1576	-0-	-74	-0-	1576	2	N	-0-		-0-

SABER OIL & GAS VENTURES, LLC				741977							
WIGHT -6- GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	019938	COMPL. DATE	11/05/1958	TOTAL DEPTH	5190	PERF. N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
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

SAGUARO PETROLEUM, LLC				743325							
TXL		WELL #:		3	RRCID ->	034165	COMPL. DATE	09/04/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

VANGUARD OPERATING, LLC				881585							
KLOH -D-		WELL #:		1	RRCID ->	035608	COMPL. DATE	03/02/1965	TOTAL DEPTH	4300	PERF. N/A
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

YUCCA ENERGY, INC.				950335							
FOREST		WELL #:		1	RRCID ->	173006	COMPL. DATE	05/04/1999	TOTAL DEPTH	4165	PERF. 3848 - 4040
04	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/03/2016 - P/A 10/03/16											

FOREST				950335							
FOREST		WELL #:		2	RRCID ->	176383	COMPL. DATE	02/05/2000	TOTAL DEPTH	4142	PERF. 3848 - 4048
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/27/2016 - P/A 09/27/16											

OIL AND GAS DIVISION

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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	270 X	228	-0-	-42	-0-	228	2	N	-0-	23
05	279 X	220	-0-	-59	-0-	220	2	N	-0-	23
06	270 X	224	-0-	-46	-0-	224	2	N	-0-	23
07	248 X	218	-0-	-30	-0-	218	2	N	-0-	23
08	248 X	219	-0-	-29	-0-	219	2	N	-0-	23
09	240 X	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT	23

SPECK		WELL #: 5		RRCID -> 173516		COMPL. DATE 06/26/1999		TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3710 - 3728		
04	210 X	166	-0-	-44	-0-	166	2	N	-0-	-0-
05	217 X	133	-0-	-84	-0-	133	2	N	-0-	-0-
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	180 X	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT	-0-

SPECK		WELL #: 3		RRCID -> 173911		COMPL. DATE 07/03/1999		TOTAL DEPTH 3926 PERF. 3732 - 3742		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	2

ELVERA		WELL #: 2		RRCID -> 177764		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3751 - 3757		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	T. A.	-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-

SPECK		WELL #: 4		RRCID -> 177770		COMPL. DATE 05/13/2000		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3816 - 3822		
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2	N	-0-	-0-
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2	N	-0-	-0-
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2	N	-0-	-0-
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2	N	-0-	-0-
08	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	2	N	-0-	-0-
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT	-0-

JULENA		WELL #: 1		RRCID -> 180538		COMPL. DATE 11/21/2000		TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3832 - 3848		
04	699 X	699	-0-	-0-	-0-	699	2	N	-0-	-0-
05	737 X	737	-0-	-0-	-0-	737	2	N	-0-	-0-
06	792 X	792	-0-	-0-	-0-	792	2	N	-0-	-0-
07	781 X	781	-0-	-0-	-0-	781	2	N	-0-	-0-
08	833 X	833	-0-	-0-	-0-	833	2	N	-0-	-0-
09	780 X	NO RPT	-0-	-780	-0-			N	NO RPT	-0-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) CONOCOPHILLIPS COMPANY BLAKENEY, B. H. "E"		//CONT.//	35653 832	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR					
			172232										
		WELL #:	4	RRCID ->	171965	COMPL. DATE	01/08/1999	TOTAL DEPTH	6376	PERF.	3792 - 3800		
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
04		9030 X	-0-	-0-	-9030	-0-			N	-0-			15
05		9331 X	-0-	-0-	-9331	-0-			N	-0-			15
06		5040 X	-0-	-0-	-5040	-0-			N	-0-			15
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15

LARIO OIL & GAS COMPANY WALLACE "C"			486710					CNTY: ECTOR					
			4Q										
		WELL #:	4Q	RRCID ->	168263	COMPL. DATE	03/31/1998	TOTAL DEPTH	4113	PERF.	3904 - 3914		
04		624 X	624	-0-	-0-	-0-	624 2		N	-0-			28
05		713 X	588	-0-	-125	-0-	588 2		N	-0-			28
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

BLAKENEY "G"			7					CNTY: ECTOR					
			7										
		WELL #:	7	RRCID ->	171486	COMPL. DATE	12/18/1998	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3800 - 3812		
04		941 X	941	-0-	-0-	-0-	941 2		N	-0-			100
05		1380 X	1380	-0-	-0-	-0-	1380 2		N	-0-			100
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

BLAKENEY F			F 1					CNTY: ECTOR					
			F 1										
		WELL #:	F 1	RRCID ->	237022	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	6375	PERF.	3856 - 3867		
04		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 2		N	-0-			-0-
05		635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 2		N	-0-			-0-
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-

LINN OPERATING, INC. BLAKENEY B. H. "G"			501545					CNTY: ECTOR					
			1Q										
		WELL #:	1Q	RRCID ->	158374	COMPL. DATE	02/07/1996	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	3777 - 3795		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MERIT ENERGY COMPANY SCHARBAUER "G"			561136					CNTY: ECTOR					
			8										
		WELL #:	8	RRCID ->	185905	COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL DEPTH	4310	PERF.	3822 - 3848		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN)		//CONT.//		35653 832	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ECTOR			
OXY USA WTP LP				630555								
SHEBA		WELL #:		1	RRCID ->	188744	COMPL. DATE	01/16/2002	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3790 - 3813
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY			CNTY: ECTOR			
EL SAPO "16"												
		WELL #:		1	RRCID ->	166517	COMPL. DATE	10/18/1997	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3982 - 3998
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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
04	354 N	354	-0-	-0-	-0-	352	3	2 9	Y	2		26
05	356 N	356	-0-	-0-	-0-	355	3	1 9	Y	1		27
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

COWDEN "A"				WELL #:	3	RRCID ->	205157	COMPL. DATE	05/08/2004	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	3924 - 4146
04	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3170	3	2 9	Y	2		25	
05	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3194	3	2 9	Y	2		27	
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	

COWDEN "A"				WELL #:	4	RRCID ->	220712	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	4515	PERF.	3908 - 4070
04	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3171	3	2 9	Y	2		26	
05	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3194	3	2 9	Y	2		28	
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	

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
04	240 #	149	-0-	-91 B	-458	149	3		Y	-0-		-0-
05	248 #	183	-0-	-65 B	-523	183	3		Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0- B	-255				Y	NO RPT		-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.//											35654 664	ASSOCIATED	49B	CNTY: ECTOR							
BARROW PETROLEUM LLC											053314										
COWDEN, R. B. -12-											WELL #:	2	RRCID ->	019443	COMPL. DATE	10/12/1962	TOTAL DEPTH	8540	PERF.	N/A	
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				

04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-				
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-				
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-				
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-				

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
04	1996	R	1996	-0-	-0-	B	-0-	1965	3	31	9	N	28	21	1		21				
05	2362	R	2362	-0-	-0-	B	-0-	2325	3	37	9	N	34	28	1		27				
06	1770	#	432	-0-	-1338	B	-1338	422	2	10	9	N	9	21	1		15				
07	1829	#	483	-0-	-1346	B	-2684	443	3	40	9	N	36	44	1		7				
08	1829	#	567	-0-	-1262	B	-3946	502	2	65	9	N	59	61	1		5				
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -3946																				
09	1770	#	3162	-0-	1392	B	-2554	3094	2	68	9	N	62	62	1		5				

NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 1											WELL #:	5	RRCID ->	216725	COMPL. DATE	09/07/2001	TOTAL DEPTH	6304	PERF.	4012 - 4313	
04	180	#	105	-0-	-75	B	-1868	105	3			N	-0-				69				
05	186	#	93	-0-	-93	B	-1961	93	3			N	-0-				69				
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				

BURLESON PETROLEUM, INC.											109255										
STATE OF TEXAS EM											WELL #:	1	RRCID ->	215064	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	8049	PERF.	3880 - 4133	
04	150	#	125	-0-	-25	B	-251	125	3			Y	-0-				-0-				
05	155	#	128	-0-	-27	B	-278	128	3			Y	-0-				-0-				
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-				

CONDOR OPERATING COMPANY, LLC											170480										
CUMMINS -12-											WELL #:	1	RRCID ->	019438	COMPL. DATE	10/15/1962	TOTAL DEPTH	8568	PERF.	N/A	
04	180	#	-0-	-0-	-180	B	-395					Y	-0-				-0-				
05	186	#	-0-	-0-	-186	B	-581					Y	-0-				-0-				
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-				

CUMMINS -12-											WELL #:	11	RRCID ->	019439	COMPL. DATE	04/08/1963	TOTAL DEPTH	8571	PERF.	N/A	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-				
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-				

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR												
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232												
FRANK -B- WELL #: 23 RRCID -> 030364 COMPL. DATE 06/21/1963 TOTAL DEPTH 4406 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
04	1431 R	1463	-0-	32 B	-0-	1463 3		N	-0-			-0-
05	1499 R	1499	-0-	-0- B	-0-	1499 3		N	-0-			-0-
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-

EMBAR -B- WELL #: 31 RRCID -> 030885 COMPL. DATE 08/08/1963 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A												
04	2520 #	2407	-0-	-113 B	-2486	2407 3		N	-0-			-0-
05	2604 #	2455	-0-	-149 B	-2635	2455 3		N	-0-			-0-
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-

NOBLES WELL #: 9 U RRCID -> 031113 COMPL. DATE 10/01/1963 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A												
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

EMBAR -B- WELL #: 33 RRCID -> 033072 COMPL. DATE 05/09/1964 TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A												
04	12240 #	11941	-0-	-299 B	-7077	11941 3		Y	-0-			-0-
05	12648 #	11988	-0-	-660 B	-7737	11988 3		Y	-0-			-0-
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-

ABELL WELL #: 9 RRCID -> 033537 COMPL. DATE 07/09/1964 TOTAL DEPTH 4397 PERF. N/A												
04	540 #	515	-0-	-25 B	-243	515 3		Y	-0-			-0-
05	558 #	528	-0-	-30 B	-273	528 3		Y	-0-			-0-
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-

UNIVERSITY-ANDREWS WELL #: 109 RRCID -> 036400 COMPL. DATE 06/23/1965 TOTAL DEPTH 4240 PERF. N/A												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
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-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR																	
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232																	
EMBAR WELL #: 45 RRCID -> 049985 COMPL. DATE 10/27/1965 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 4144 - 4198																	
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

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

UNIVERISTY ANDREWS WELL #: 321 RRCID -> 167292 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 3944 - 4137																	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005																	
COWDEN, J. F. WELL #: 21 U RRCID -> 032982 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4004 - 4034																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

OXY USA WTP LP 630555																	
CUMMINS-P WELL #: 1 RRCID -> 031434 COMPL. DATE 09/05/1963 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 4048 - 4183																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

RCI, L.L.C. 695711																	
DEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 022857 COMPL. DATE 05/30/1963 TOTAL DEPTH 8580 PERF. N/A																	
04		870 #	717	-0-	-153 B	-705	717	2			N	-0-					-0-
05		868 #	751	-0-	-117 B	-822	751	2			N	-0-					-0-
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 #	NO RPT	-0-	-720 B	-1349					N	NO RPT					-0-

DEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 133612 COMPL. DATE 04/18/1987 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 4116 - 4154																	
04		191 R	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
05		200 R	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
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		90 #	NO RPT	-0-	-90 B	-90					N	NO RPT					-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B											CNTY: ECTOR			
RCI, L.L.C. //CONT.// 695711														

DEN -A- WELL #: 2A RRCID -> 133613 COMPL. DATE 04/25/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4151 - 4183														
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 CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	60 #	48	-0-	-12 B	-67	48	2			N	-0-			-0-
05	62 #	50	-0-	-12 B	-79	50	2			N	-0-			-0-
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						-0-
09	60 #	NO RPT	-0-	-60 B	-127					N	NO RPT			-0-

SATANTA OIL COMPANY UNIVERSITY 32A											748744			

WELL #: 1 G RRCID -> 034232 COMPL. DATE 10/14/1964 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A														
04	1860 #	1752	-0-	-108 B	-940	1752	3			N	-0-			-0-
05	1922 #	1821	-0-	-101 B	-1041	1821	3			N	-0-			-0-
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						-0-
09	1770 #	1684	-0-	-86 B	-790	1684	3			N	-0-			-0-

UNIVERSITY -29-											WELL #: 3 C RRCID -> 036728 COMPL. DATE 07/20/1965 TOTAL DEPTH 6310 PERF. N/A			
04	240 #	-0-	-0-	-240 B	-1361					N	-0-			44
05	248 #	-0-	-0-	-248 B	-1609					N	-0-			44
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						44
09	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			
04	690 #	680	-0-	-10 B	-454	668	3	12	9	N	11			145
05	682 #	687	-0-	5 B	-449	678	3	9	9	N	8			153
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

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC CHEYENNE-CUMMINS											775854			

WELL #: 2 U RRCID -> 042650 COMPL. DATE 05/22/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
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-										-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

SUNDOWN ENERGY LP SCHARBAUER											829482			

WELL #: 1 RRCID -> 056318 COMPL. DATE 08/26/1973 TOTAL DEPTH 4275 PERF. N/A														
04	30 #	-0-	-0-	-30 B	-274					N	8			401
05	31 #	-0-	-0-	-31 B	-305					N	5			406
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

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	ALLOW 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

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		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-

PETROPLEX ENERGY INC.			660886												
OHIO-SLATOR			WELL #: 1		RRCID -> 020951			COMPL. DATE 10/02/1959		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A					

04		300 #	163	-0-	-137	-0-	163	3			N	-0-			-0-
05		310 #	226	-0-	-84	-0-	226	3			N	-0-			-0-
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-

WALSH & WATTS, INC.			895060												
TXL "J"			WELL #: 3		RRCID -> 046983			COMPL. DATE 09/09/1969		TOTAL DEPTH 5878 PERF. N/A					

04		1080 #	424	-0-	-656	-0-	422	2	2	9	N	2			119
05		1051 R	1051	-0-	-0-	-0-	1043	2	8	9	N	7			126
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

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					

04		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-			-0-
05		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-			-0-
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-

MTN ENERGY INC			518942												
DEWITT, BILL			WELL #: 1		RRCID -> 260647			COMPL. DATE 08/01/2010		TOTAL DEPTH 9739 PERF. 5000 - 5322					

04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SABRE OPERATING, INC.			742261												
FORT STOCKTON UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 146696			COMPL. DATE 06/20/1993		TOTAL DEPTH 22765 PERF.17352 - 17372					

04		2700 X	2397	-0-	-303	-0-	2397	2			N	-0-			-0-
05		2790 X	2389	-0-	-401	-0-	2389	2			N	-0-			-0-
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-

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04		1260	812	-0-	-448	-0-	558 3	206 4		N	44	151 1	402
05		620 N	123	-0-	-497	-0-	48 9						
06		782 N	782	-0-	-0-	-0-	70 3	1 4		N	47		449
07		837 N	432	-0-	-405	-0-	52 9						
08		702 N	702	-0-	-0-	-0-	667 3	63 4		N	47	154 1	342
*09		430 N	430	-0-	-0-	-0-	52 9						
							342 3	40 4		N	45		387
							50 9						
							647 4	55 9		N	50	155 1	282
							378 4	52 9		N	47		329

GOMEZ (DEVONIAN)			35708 233		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS		
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.			147862										
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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04		5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	5255 2			N	-0-		-0-
05		5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	5419 2			N	-0-		-0-
06		5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	5338 2			N	-0-		-0-
07		5487 X	5400	-0-	-87	-0-	5400 2			N	-0-		-0-
08		5425 X	5350	-0-	-75	-0-	5350 2			N	-0-		-0-
*09		5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	5305 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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04		13410 X	13354	-0-	-56	-0-	13354 2			N	-0-		-0-
05		13950 X	13856	-0-	-94	-0-	13856 2			N	-0-		-0-
06		13500 X	13311	-0-	-189	-0-	13311 2			N	-0-		-0-
07		13950 X	13619	-0-	-331	-0-	13619 2			N	-0-		-0-
08		13857 X	13509	-0-	-348	-0-	13509 2			N	-0-		-0-
09		13410 X	12994	-0-	-416	-0-	12994 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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04		12113 X	12113	-0-	-0-	-0-	12113 2			N	-0-		-0-
05		12121 X	12121	-0-	-0-	-0-	12121 2			N	-0-		-0-
06		11653 X	11653	-0-	-0-	-0-	11653 2			N	-0-		-0-
07		12245 X	11892	-0-	-353	-0-	11892 2			N	-0-		-0-
08		12462 X	11705	-0-	-757	-0-	11705 2			N	-0-		-0-
09		12060 X	11159	-0-	-901	-0-	11159 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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04		2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451 2			N	-0-		-0-
05		2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645 2			N	-0-		-0-
06		2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2482 2			N	-0-		-0-
07		2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2588 2			N	-0-		-0-
08		2635 N	2577	-0-	-58	-0-	2577 2			N	-0-		-0-
09		2490 N	2479	-0-	-11	-0-	2479 2			N	-0-		-0-

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	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04		11670 X	11296	-0-	-374	-0-	11296 2			N	-0-		-0-
05		12059 X	11374	-0-	-685	-0-	11374 2			N	-0-		-0-
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-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
P.B.M. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188347 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 19137 PERF.16735 - 17273

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	26160 X	24627	-0-	-1533	-0-	24627 2		N	-0-			-0-
05	26133 X	25709	-0-	-424	-0-	25709 2		N	-0-			-0-
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-

PRICE ESTATE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 204065 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 16765 PERF.16721 - 19400

04	16770 X	14757	-0-	-2013	-0-	14757 2		N	-0-			-0-
05	15841 X	13821	-0-	-2020	-0-	13821 2		N	-0-			-0-
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-

PALMER WELL #: 3 RRCID -> 208603 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 18490 PERF.18522 - 19917

04	1830 N	595	-0-	-1235	-0-	595 3		N	-0-			-0-
05	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 3		N	-0-			-0-
*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	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020 3		N	-0-			-0-
*09	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681 3		N	-0-			-0-

SOUTH GOMEZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213343 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 16864 PERF.17140 - 20200

04	13245 X	13245	-0-	-0-	-0-	13245 2		N	-0-			-0-
05	13210 X	13210	-0-	-0-	-0-	13210 2		N	-0-			-0-
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-

SABINE ROYALTY CORP. UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 230081 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 22570 PERF.18490 - 18502

04	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196 2		N	-0-			-0-
05	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115 2		N	-0-			-0-
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-

CHISOS OPERATING, INC. 149441
PRICE WELL #: 1A RRCID -> 178417 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 22500 PERF.18232 - 18370

04	967 N	967	-0-	-0-	-0-	966 3	1 9	N	1	1 8		-0-
05	1085 N	921	-0-	-164	-0-	921 3		N	-0-			-0-
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-

GOMEZ (DEVONIAN)		//CONT.//		35708 233	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232								
DIXEL RESOURCES INC UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	183070	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	22670	PERF.18308 - 18386	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE				
04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-		-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
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-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC.				483440								
BAKER 84		WELL #:		1	RRCID ->	242171	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	22800	PERF.18985 - 19362	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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	
04	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	3		N	-0-		-0-
05	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	3		N	-0-		-0-
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-

GOMEZ UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	080502	COMPL. DATE	12/16/1978	TOTAL DEPTH	21937	PERF.17638 - 17845	
04	18150 X	14608	-0-	-3542	-0-	14608	3		N	-0-		-0-
05	18631 X	16052	-0-	-2579	-0-	16052	3		N	-0-		-0-
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-

LHR GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	095315	COMPL. DATE	09/20/1981	TOTAL DEPTH	18655	PERF.18084 - 18178	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GOMEZ SOUTH UNIT		WELL #:		2A	RRCID ->	097493	COMPL. DATE	11/01/1981	TOTAL DEPTH	18100	PERF.17505 - 18868	
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-		-0-
05	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	3		N	-0-		-0-
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-

GOMEZ (DEVONIAN)		25181		//CONT.//		35708 233	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LEGACY RESERVES		OPERATING LP		//CONT.//		495445							
GOMEZ UNIT				WELL #:		1B	RRCID ->	244938	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	17950 PERF.17053 - 17396	
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
04	26190 X	25031	-0-	-1159	-0-	-0-	25031	3	19310	3	N	-0-	-0-
05	26815 X	26161	-0-	-654	-0-	-0-	26161	3	26095	3	N	-0-	-0-
06	25590 X	19310	-0-	-6280	-0-	-0-	19310	3	26095	3	N	-0-	-0-
07	26095 X	26095	-0-	-0-	-0-	-0-	26095	3	24534	3	N	-0-	-0-
08	26164 X	24534	-0-	-1630	-0-	-0-	24534	3	25631	3	N	-0-	-0-
*09	25631 X	25631	-0-	-0-	-0-	-0-	25631	3			N	-0-	-0-

SABRE OPERATING, INC.		742261		WELL #:		1	RRCID ->	094362	COMPL. DATE	05/21/1981	TOTAL DEPTH	22293 PERF.18559 - 18710	
04	240 N	221	-0-	-19	-0-	-0-	221	2	219	2	N	-0-	-0-
05	248 N	199	-0-	-49	-0-	-0-	199	2	142	2	N	-0-	-0-
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	219	2	162	2	N	-0-	-0-
07	217 N	142	-0-	-75	-0-	-0-	142	2	123	2	N	-0-	-0-
08	186 N	162	-0-	-24	-0-	-0-	162	2			N	-0-	-0-
09	210 N	123	-0-	-87	-0-	-0-	123	2			N	-0-	-0-

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #:		1	RRCID ->	109871	COMPL. DATE	10/10/2003	TOTAL DEPTH	22650 PERF.18533 - 18730	
04	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	-0-	3582	2	3120	2	N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3416	2	N	-0-	-0-
06	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	-0-	3120	2	111	2	N	-0-	-0-
07	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	-0-	3416	2	-2958		N	-0-	-0-
08	3069 X	111	-0-	-2958	-0-	-0-	111	2	-2968		N	-0-	-0-
09	2970 X	2	-0-	-2968	-0-	-0-	2	2			N	-0-	-0-

TURNER, FRED JR.		WELL #:		2H	RRCID ->	196011	COMPL. DATE	07/04/2003	TOTAL DEPTH	17112 PERF.17210 - 19284			
04	13710 X	8872	-0-	-4838	-0-	-0-	8872	2	8206	2	N	-0-	-0-
05	11563 X	8206	-0-	-3357	-0-	-0-	8206	2	18368	2	N	-0-	-0-
06	18368 X	18368	-0-	-0-	-0-	-0-	18368	2	11256	2	N	-0-	-0-
07	11563 X	11256	-0-	-307	-0-	-0-	11256	2	10483	2	N	-0-	-0-
08	10483 X	10483	-0-	-0-	-0-	-0-	10483	2	7472	2	N	-0-	-0-
09	11910 X	7472	-0-	-4438	-0-	-0-	7472	2			N	-0-	-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		35708 333		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS				
APACHE CORPORATION		027200		WELL #:		1	RRCID ->	051649	COMPL. DATE	12/21/1971	TOTAL DEPTH	22500 PERF. N/A
TYRRELL ESTATE												
04	T. A.	7113	-0-	7113 B	80895	5191	3	1922	4	N	-0-	-0-
05	T. A.	8433	-0-	8433 B	89328	8290	3	143	4	N	-0-	-0-
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 -> 104428											
09	T. A.	228	-0-	228 B	104656	228	4			N	-0-	-0-

BC OPERATING, INC.		058893		WELL #:		1	RRCID ->	051612	COMPL. DATE	11/03/1971	TOTAL DEPTH	23140 PERF. N/A
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	T. A.	-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-

GOMEZ (ELLENBURGER) BC OPERATING, INC. SEVEN -D- GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	35708 333 058893	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PECOS										
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

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																

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
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-

BOPCO, L.P. 082967																
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 042738 COMPL. DATE 08/03/1967 TOTAL DEPTH 22447 PERF. N/A																

04	1984 N	1984	-0-	-0-	B	-0-	1984	3		N	-0-					-0-
05	2047 N	2047	-0-	-0-	B	-0-	2047	3		N	-0-					-0-
06	1979 N	1979	-0-	-0-	B	-0-	1979	3		N	-0-					-0-
07	2025 N	2025	-0-	-0-	B	-0-	2025	3		N	-0-					-0-
08	2012 N	2012	-0-	-0-	B	-0-	2012	3		N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09	2014 N	2014	-0-	-0-	B	-0-	2014	3		N	-0-					-0-

PRICE -A- WELL #: 1 RRCID -> 049654 COMPL. DATE 10/12/1970 TOTAL DEPTH 22500 PERF. N/A																

04	0	126307	-0-	126307	B	126307	126304	3	3 9	N	3	3 8				-0-
05	116838 N	123964	-0-	7126	B	133433	123964	3		N	-0-					-0-
06	119758 N	99625	-0-	-20133	B	113300	99625	3		N	-0-					-0-
07	131719	133254	-0-	1535	B	114835	133254	3		N	-0-					-0-
08	27476	128271	-0-	100795	B	215630	128271	3		N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			215630												
09	78168	122672	-0-	44504	B	260134	122672	3		N	-0-					-0-

REED /SECTION 1/ WELL #: 1 RRCID -> 053552 COMPL. DATE 07/11/1972 TOTAL DEPTH 22902 PERF. N/A																

04	387 N	387	-0-	-0-	B	-0-	387	3		N	-0-					-0-
05	407 N	407	-0-	-0-	B	-0-	407	3		N	-0-					-0-
06	400 N	400	-0-	-0-	B	-0-	400	3		N	-0-					-0-
07	403 N	402	-0-	-1	B	-0-	402	3		N	-0-					-0-
08	403 N	307	-0-	-96	B	-0-	307	3		N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	0 W	397	-0-	397	B	397	397	3		N	-0-					-0-

C&J ENERGY SERVICES 120531																
TOMAHAWK WELL #: 1 RRCID -> 160447 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 15803 PERF. 4560 - 4999																

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

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																

04	0	38151	-0-	38151	B	38151	38151	2		N	-0-					-0-
05	76721 R	38570	-0-	-38151	B	-0-	38570	2		N	-0-					-0-
06	37140 #	33243	-0-	-3897	B	-3897	33243	2		N	-0-					-0-
07	39432 #	35740	-0-	-3692	B	-7589	35740	2		N	-0-					-0-
08	24978	27475	-0-	2497	B	-5092	27475	2		N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-5092												
09	33240 N	26524	-0-	-6716	B	-5092	26524	2		N	-0-					-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	ALLOW 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
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0- B	-0-		2 2			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1 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		
04	0	24385	-0-	24385 B	24385	24385	2			N	-0-			-0-
05	49191 R	24806	-0-	-24385 B	-0-	24806	2			N	-0-			-0-
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-

GRIFFIN, MARGARET T.			WELL #:		1	RRCID -> 050235		COMPL. DATE 12/08/1970		TOTAL DEPTH 22465		PERF. N/A		
04	0	34863	-0-	34863 B	34863	34863	2			N	-0-			-0-
05	73634 N	38771	-0-	-34863 B	-0-	38771	2			N	-0-			-0-
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-

NEAL, J. O. -21-			WELL #:		1	RRCID -> 050514		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 22342		PERF.21140 - 22268		
04	1071 N	1071	-0-	-0- B	-0-	1071	3			N	-0-			-0-
05	1080 N	1080	-0-	-0- B	-0-	1080	3			N	-0-			-0-
*06	1069 N	1069	-0-	-0- B	-0-	1069	3			N	-0-			-0-
*07	1034 N	1034	-0-	-0- B	-0-	1034	3			N	-0-			-0-
08	1023 N	1011	-0-	-12 B	-0-	1011	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	990 N	719	-0-	-271 B	-0-	719	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		
04	0	20460	-0-	20460 B	20460	20460	2			N	-0-			-0-
05	41459 R	20999	-0-	-20460 B	-0-	20999	2			N	-0-			-0-
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-

PRICE, AUBREY			WELL #:		2	RRCID -> 109402		COMPL. DATE 02/26/1984		TOTAL DEPTH 21889		PERF.20930 - 21889		
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
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-

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	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
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-
FORT STOCKTON GAS UNIT # 6		WELL #: 2		RRCID -> 168624		COMPL. DATE 01/03/1998		TOTAL DEPTH 22074 PERF.21878 - 22020			
04	240 N	240	-0-	-0-	B	-0-	240 3		N	-0-	-0-
05	254 N	254	-0-	-0-	B	-0-	254 3		N	-0-	-0-
06	241 N	241	-0-	-0-	B	-0-	241 3		N	-0-	-0-
07	289 N	289	-0-	-0-	B	-0-	289 3		N	-0-	-0-
08	269 N	269	-0-	-0-	B	-0-	269 3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09	260 N	260	-0-	-0-	B	-0-	260 3		N	-0-	-0-
CHEVRON U. S. A. INC.		148113									
SIBLEY-STATE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 040124		COMPL. DATE 08/01/1966		TOTAL DEPTH 21220 PERF. N/A			
04	0	9765	-0-	9765	B	9765	9765 2		N	-0-	-0-
05	24236 R	14471	-0-	-9765	B	-0-	14471 2		N	-0-	-0-
06	12191 R	12191	-0-	-0-	B	-0-	12191 2		N	-0-	-0-
07	10943 #	9816	-0-	-1127	B	-1127	9816 2		N	-0-	-0-
08	14477 #	14403	-0-	-74	B	-1201	14403 2		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-1201							
09	12180 N	11849	-0-	-331	B	-1201	11849 2		N	-0-	-0-
TYRRELL, W. C. TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 040127		COMPL. DATE 05/31/1966		TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A			
04	0	41552	-0-	41552	B	41552	41552 2		N	-0-	-0-
05	81519 N	39967	-0-	-41552	B	-0-	39967 2		N	-0-	-0-
06	39907 N	39907	-0-	-0-	B	-0-	39907 2		N	-0-	-0-
07	43727 R	43727	-0-	-0-	B	-0-	43727 2		N	-0-	-0-
08	25501 N	38308	-0-	12807	B	12807	38308 2		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			12807							
*09	48090 N	35283	-0-	-12807	B	-0-	35283 2		N	-0-	-0-
SOUTH GOMEZ UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 040210		COMPL. DATE 10/02/1966		TOTAL DEPTH 21100 PERF. N/A			
04	0	32947	-0-	32947	B	32947	32947 2		N	-0-	-0-
05	71784 R	38837	-0-	-32947	B	-0-	38837 2		N	-0-	-0-
06	37470 #	35761	-0-	-1709	B	-1709	35761 2		N	-0-	-0-
07	37200 #	38172	-0-	972	B	-737	38172 2		N	-0-	-0-
08	26022	34963	-0-	8941	B	8204	34963 2		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			8204							
*09	43324 R	35120	-0-	-8204	B	-0-	35120 2		N	-0-	-0-
HENDERSON ETAL-STATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 040227		COMPL. DATE 09/18/1966		TOTAL DEPTH 22086 PERF. N/A			
04	0	26625	-0-	26625	B	26625	26625 2		N	-0-	-0-
05	53626 R	27001	-0-	-26625	B	-0-	27001 2		N	-0-	-0-
06	17062 R	17062	-0-	-0-	B	-0-	17062 2		N	-0-	-0-
07	23145 R	23145	-0-	-0-	B	-0-	23145 2		N	-0-	-0-
08	17327 R	17327	-0-	-0-	B	-0-	17327 2		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09	23103 R	23103	-0-	-0-	B	-0-	23103 2		N	-0-	-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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

04	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568	2	N	-0-			-0-
05	961 N	518	-0-	-443 B	-0-	518	2	N	-0-			-0-
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-

SIBLEY - STATE GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID -> 041747			COMPL. DATE 10/18/1997			TOTAL DEPTH 20920 PERF.19445 - 20825	
04	0	25786	-0-	25786 B	25786	25786	2	N	-0-			-0-
05	52183 N	26397	-0-	-25786 B	-0-	26397	2	N	-0-			-0-
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-

SHELTON, GEORGE M., JR., ETAL		WELL #:		2	RRCID -> 042473			COMPL. DATE 06/03/1967			TOTAL DEPTH 21830 PERF. N/A	
04	744 N	744	-0-	-0- B	-0-	744	2	N	-0-			-0-
05	757 N	757	-0-	-0- B	-0-	757	2	N	-0-			-0-
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-

DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID -> 043303			COMPL. DATE 10/17/1967			TOTAL DEPTH 22045 PERF. N/A	
04	0	40774	-0-	40774 B	40774	40774	2	N	-0-			-0-
05	83839 R	43065	-0-	-40774 B	-0-	43065	2	N	-0-			-0-
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-

BLACK-LEWIS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 043884			COMPL. DATE 04/01/1968			TOTAL DEPTH 21900 PERF. N/A	
04	0	7328	-0-	7328 B	7328	7328	2	N	-0-			-0-
05	14281 R	6953	-0-	-7328 B	-0-	6953	2	N	-0-			-0-
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-

ABELL EAST UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 044699			COMPL. DATE 01/05/1968			TOTAL DEPTH 22642 PERF. N/A	
04	0	14696	-0-	14696 B	14696	14696	2	N	-0-			-0-
05	29166 N	14470	-0-	-14696 B	-0-	14470	2	N	-0-			-0-
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-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	1321 N	1321	-0-	-0- B	-0-	1321 2	N	-0-	-0-
05	1364 N	1364	-0-	-0- B	-0-	1364 2	N	-0-	-0-
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-

ABELL WEST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 046274		COMPL. DATE 11/01/1997		TOTAL DEPTH 22670 PERF.21081 - 22636	
04	0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
05	1426 #	19	-0-	-1407 B	-1407	19 2	N	-0-	-0-
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-

USM ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 046275		COMPL. DATE 12/12/1968		TOTAL DEPTH 22700 PERF. N/A	
04	0	61759	-0-	61759 B	61759	61759 2	N	-0-	-0-
05	107072	62530	-0-	-44542 B	17217	62530 2	N	-0-	-0-
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-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 046277		COMPL. DATE 04/28/1969		TOTAL DEPTH 22675 PERF. N/A	
04	0	78228	-0-	78228 B	78228	78228 2	N	-0-	-0-
05	115263 N	81122	-0-	-34141 B	44087	81122 2	N	-0-	-0-
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-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 046278		COMPL. DATE 10/01/1997		TOTAL DEPTH 22775 PERF.21361 - 22705	
04	796 N	796	-0-	-0- B	-0-	796 2	N	-0-	-0-
05	830 N	830	-0-	-0- B	-0-	830 2	N	-0-	-0-
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-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 4		WELL #: 1		RRCID -> 046608		COMPL. DATE 06/29/1969		TOTAL DEPTH 22545 PERF. N/A	
04	0	16214	-0-	16214 B	16214	16214 2	N	-0-	-0-
05	32158 N	15944	-0-	-16214 B	-0-	15944 2	N	-0-	-0-
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-

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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU AMT (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		0	111890	-0-	111890 B	111890	111890 2	N	-0-			-0-
05		108111	115677	-0-	7566 B	119456	115677 2	N	-0-			-0-
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-

USM GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	048532	COMPL. DATE	04/28/1976	TOTAL DEPTH	22728	PERF.21438 - 22728	
*04		3000 N	-0-	-0-	-3000 B	23133		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	23133		N	-0-			-0-
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-

BEM GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	048852	COMPL. DATE	07/14/1970	TOTAL DEPTH	22750	PERF. N/A	
04		0	29594	-0-	29594 B	29594	29594 2	N	-0-			-0-
05		59392 R	29798	-0-	-29594 B	-0-	29798 2	N	-0-			-0-
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-

FOUNTAIN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	049404	COMPL. DATE	11/08/1970	TOTAL DEPTH	21847	PERF. N/A	
04		0	38631	-0-	38631 B	38631	38631 2	N	-0-			-0-
05		77495 R	38864	-0-	-38631 B	-0-	38864 2	N	-0-			-0-
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-

BENNETT, J. R. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	049936	COMPL. DATE	02/09/1971	TOTAL DEPTH	22800	PERF.21754 - 22701	
04		0	25902	-0-	25902 B	25902	25902 2	N	-0-			-0-
05		52367 R	26465	-0-	-25902 B	-0-	26465 2	N	-0-			-0-
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-

RIGGS, E. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	050985	COMPL. DATE	07/20/1971	TOTAL DEPTH	23050	PERF. N/A	
04		0	6617	-0-	6617 B	6617	6617 2	N	-0-			-0-
05		13370 N	6753	-0-	-6617 B	-0-	6753 2	N	-0-			-0-
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-

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	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
04		0	21325	-0-	21325 B	21325	21325	2	N	-0-			-0-
05		43075 R	21750	-0-	-21325 B	-0-	21750	2	N	-0-			-0-
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-

LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 053932		COMPL. DATE 07/20/1972		TOTAL DEPTH 22300		PERF. N/A		
04		1109 N	1109	-0-	-0- B	-0-	1109	2	N	-0-			-0-
05		1178 N	1147	-0-	-31 B	-0-	1147	2	N	-0-			-0-
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-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 3			WELL #: 2		RRCID -> 058503		COMPL. DATE 04/15/1974		TOTAL DEPTH 22275		PERF. N/A		
04		0	12426	-0-	12426 B	12426	12426	2	N	-0-			-0-
05		31153 R	18727	-0-	-12426 B	-0-	18727	2	N	-0-			-0-
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-

BROWN, E. T.			WELL #: 2		RRCID -> 103667		COMPL. DATE 12/29/1982		TOTAL DEPTH 22124		PERF.21450 - 22124		
04		442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442	2	N	-0-			-0-
05		493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493	2	N	-0-			-0-
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-

CIMAREX ENERGY CO.			153438										
BILL DEWITT-PARKE			WELL #: 1		RRCID -> 048028		COMPL. DATE 03/27/1970		TOTAL DEPTH 22696		PERF. N/A		
04		0	92425	-0-	92425 B	92425	92425	2	N	-0-			-0-
05		107726	91871	-0-	-15855 B	76570	91871	2	N	-0-			-0-
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-

PECOS COUNTY AIRPORT			WELL #: 1		RRCID -> 048583		COMPL. DATE 06/11/1970		TOTAL DEPTH 22430		PERF. N/A		
04		0	20367	-0-	20367 B	20367	20367	2	N	-0-			-0-
05		40908 R	20541	-0-	-20367 B	-0-	20541	2	N	-0-			-0-
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		0 W	20140	-0-	20140 B	35787	20140	2	N	-0-			-0-

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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	0	8914	-0-	8914 B	8914	8914 2	N	-0-		-0-		
05	19880 N	10966	-0-	-8914 B	-0-	10966 2	N	-0-		-0-		
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	DLQ G-10	11611	-0-	11611 B	8052	11611 2	N	-0-		-0-		
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->		8052								
09	0 W	12900	-0-	12900 B	20952	12900 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
04	0	10233	-0-	10233 B	10233	10233 3	N	-0-		-0-		
05	10540 #	-0-	-0-	-10540 B	-307		N	-0-		-0-		
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-		

FORTSON -A-		WELL #:		2	RRCID ->	047916	COMPL. DATE	01/14/1970	TOTAL DEPTH	21818	PERF.	N/A
04	0	64453	-0-	64453 B	64453	64453 3	N	-0-		-0-		
05	66433 #	-0-	-0-	-66433 B	-1980		N	-0-		-0-		
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-		

PRICE -L-		WELL #:		1	RRCID ->	048717	COMPL. DATE	06/22/1970	TOTAL DEPTH	22725	PERF.	N/A
04	1574 N	1574	-0-	-0- B	-0-	1574 3	N	-0-		-0-		
05	1767 N	-0-	-0-	-1767 B	-0-		N	-0-		-0-		
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-		

PRICE-M		WELL #:		1	RRCID ->	049967	COMPL. DATE	01/26/1971	TOTAL DEPTH	22880	PERF.	N/A
04	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22 3	N	-0-		-0-		
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-		-0-		
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-		

WILLIAMS CC		WELL #:		1	RRCID ->	050239	COMPL. DATE	03/22/1971	TOTAL DEPTH	22900	PERF.	N/A
04	0	26823	-0-	26823 B	26823	26823 3	N	-0-		-0-		
05	26823 N	-0-	-0-	-26823 B	-0-		N	-0-		-0-		
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	0 W	26350	-0-	26350 B	29439	26350 3	N	-0-		-0-		

GOMEZ (ELLENBURGER) CONOCOPHILLIPS COMPANY ROONEY		//CONT.// //CONT.//	35708 333 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PECOS						
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

WELL #: 1 RRCID -> 050955 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 22700 PERF.21188 - 22622												
04	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413 3		N	-0-			-0-
05	434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-			N	-0-			-0-
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-

RIGGS -A- WELL #: 1 RRCID -> 051667 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 22783 PERF. N/A												
04	689 N	689	-0-	-0- B	-0-	689 3		N	-0-			-0-
05	1457 N	-0-	-0-	-1457 B	-0-			N	-0-			-0-
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	0 W	3263	-0-	3263 B	7945	3263 3		N	-0-			-0-

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 052367 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 22596 PERF.21406 - 22043												
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
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-

ELLYSON, F. J. WELL #: 1 RRCID -> 054097 COMPL. DATE 12/09/1972 TOTAL DEPTH 22730 PERF. N/A												
04	0	52012	-0-	52012 B	52012	52012 3		N	-0-			-0-
05	56048 #	-0-	-0-	-56048 B	-4036			N	-0-			-0-
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-

WALKER WELL #: 2 RRCID -> 056377 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 22745 PERF.21921 - 22600												
04	0	15561	-0-	15561 B	15561	15561 3		N	-0-			-0-
05	15655 N	-0-	-0-	-15655 B	-0-			N	-0-			-0-
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-

WALKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 057250 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH 22935 PERF. N/A												
04	1449 N	1449	-0-	-0- B	-0-	1449 3		N	-0-			-0-
05	1364 N	-0-	-0-	-1364 B	-0-			N	-0-			-0-
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-

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	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
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
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-

ELLYSON, F. J.				WELL #:		2	RRCID -> 078902			COMPL. DATE 10/02/1978			TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5074 - 5880		
04		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

ENERQUEST OPERATING L.L.C. HATCH, ETHEL				WELL #:		252058 1	RRCID -> 048361			COMPL. DATE 05/04/1970			TOTAL DEPTH 22667 PERF. N/A		
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		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		
04		0	4843	-0-	4843 B	4843	4843	2			N	-0-			-0-
05		9832 R	4989	-0-	-4843 B	-0-	4989	2			N	-0-			-0-
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-

DALCO-USM				WELL #:		1A	RRCID -> 138901			COMPL. DATE 10/02/1991			TOTAL DEPTH 22650 PERF.21330 - 22650		
04		0	9087	-0-	9087 B	9087	9087	2			N	-0-			-0-
05		17899 R	8812	-0-	-9087 B	-0-	8812	2			N	-0-			-0-
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-

HATCH, ETHEL				WELL #:		2	RRCID -> 168132			COMPL. DATE 12/27/1997			TOTAL DEPTH 22450 PERF.21230 - 22450		
04		629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629	2			N	-0-			-0-
05		2108 N	1804	-0-	-304 B	-0-	1804	2			N	-0-			-0-
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-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464	2			N	-0-			-0-
05		527 N	501	-0-	-26 B	-0-	501	2			N	-0-			-0-
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-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440															
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES WELL #: 1 RRCID -> 052369 COMPL. DATE 11/13/1974 TOTAL DEPTH 22747 PERF. N/A															
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

SPEARS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 056037 COMPL. DATE 05/25/1973 TOTAL DEPTH 22830 PERF. N/A															
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445															
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES WELL #: 2 RRCID -> 052301 COMPL. DATE 03/20/1972 TOTAL DEPTH 22660 PERF. N/A															
04		0	4604	-0-	4604 B	4604	4604	3			N	-0-			-0-
05		9286 R	4682	-0-	-4604 B	-0-	4682	3			N	-0-			-0-
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-

GOMEZ SOUTH UNIT "3A" WELL #: 1 RRCID -> 063632 COMPL. DATE 09/02/1975 TOTAL DEPTH 22101 PERF.20458 - 21915															
04		0	12713	-0-	12713 B	12713	12713	3			N	-0-			-0-
05		25831 R	13118	-0-	-12713 B	-0-	13118	3			N	-0-			-0-
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-

GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 1A RRCID -> 080165 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 21964 PERF.21236 - 21754															
04		1672 N	1672	-0-	-0- B	-0-	1672	3			N	-0-			-0-
05		1847 N	1847	-0-	-0- B	-0-	1847	3			N	-0-			-0-
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-

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 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 AMT CODE	EOM BALANCE
04		0	31668	-0-	31668 B	31668	548 1	31120 2		N	-0-		-0-
05		62161 N	30493	-0-	-31668 B	-0-	592 1	29901 2		N	-0-		-0-
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-

FEE -8-				WELL #:	1	RRCID ->	051038	COMPL. DATE	09/07/1971	TOTAL DEPTH	22653	PERF. N/A	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
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-

SABRE OPERATING, INC.				742261									
SABINE				WELL #:	1	RRCID ->	087472	COMPL. DATE	09/24/1979	TOTAL DEPTH	22981	PERF.21928 - 22870	
04		680 N	680	-0-	-0- B	-0-	680 2			N	-0-		-0-
05		682 N	673	-0-	-9 B	-0-	673 2			N	-0-		-0-
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-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854									
NEAL, J. O.				WELL #:	1	RRCID ->	047026	COMPL. DATE	07/31/1969	TOTAL DEPTH	22643	PERF. N/A	
04		1314 N	1314	-0-	-0- B	-0-	1314 2			N	-0-		-0-
05		1141 N	1141	-0-	-0- B	-0-	1141 2			N	-0-		-0-
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-

TYRRELL, W. C.				WELL #:	1	RRCID ->	050565	COMPL. DATE	06/03/1971	TOTAL DEPTH	22592	PERF. N/A	
04		0	2361	-0-	2361 B	2361	2361 2			N	-0-		-0-
05		20336 #	-0-	-0-	-20336 B	-17975				N	-0-		-0-
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-

GOMEZ S.W.D.				WELL #:	1	RRCID ->	055850	COMPL. DATE	09/07/1972	TOTAL DEPTH	6250	PERF. N/A	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

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	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

04	0	4044	-0-	4044 B	4044	4044	2	N	-0-			-0-
05	8088 N	4044	-0-	-4044 B	-0-	4044	2	N	-0-			-0-
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-

PRICE -B-			WELL #:		2	RRCID -> 057529		COMPL. DATE 11/10/1973		TOTAL DEPTH 22610		PERF. N/A
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
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-

GOMEZ DALCO UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 102124		COMPL. DATE 07/05/1982		TOTAL DEPTH 22635		PERF.21311 - 22525
04	0	7923	-0-	7923 B	7923	7923	2	N	-0-			-0-
05	18197 #	7923	-0-	-10274 B	-2351	7923	2	N	-0-			-0-
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-

XTO ENERGY INC.			945936									
WILLBANKS, HENRY			WELL #:		10	RRCID -> 031849		COMPL. DATE 05/20/1965		TOTAL DEPTH 20931		PERF. N/A
04	0	81342	-0-	81342 B	81342	81342	2	N	-0-			-0-
05	110358	81445	-0-	-28913 B	52429	81445	2	N	-0-			-0-
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-

BENNETT, J. R.			WELL #:		3	RRCID -> 037654		COMPL. DATE 12/10/1965		TOTAL DEPTH 20875		PERF. N/A
04	0	102008	-0-	102008 B	102008	102008	2	N	-0-			-0-
05	107544 N	101888	-0-	-5656 B	96352	101888	2	N	-0-			-0-
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-

TURNER, FRED JR.			WELL #:		10	RRCID -> 038664		COMPL. DATE 11/20/1998		TOTAL DEPTH 21571		PERF.19814 - 21308
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
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-

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	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

04		0	32231	-0-	32231 B	32231	32231 2	N	-0-			-0-
05	65579	R	33348	-0-	-32231 B	-0-	33348 2	N	-0-			-0-
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-

GOMEZ GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	040228	COMPL. DATE	09/15/1966	TOTAL DEPTH	21678	PERF. N/A	
04		0	538	-0-	538 B	538	538 2	N	-0-			-0-
05	3578	N	3040	-0-	-538 B	-0-	3040 2	N	-0-			-0-
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-

GOMEZ GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID ->	041753	COMPL. DATE	03/28/1967	TOTAL DEPTH	22109	PERF. N/A	
04		0	6683	-0-	6683 B	6683	6683 2	N	-0-			-0-
05	13477	R	6794	-0-	-6683 B	-0-	6794 2	N	-0-			-0-
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-

GOMEZ GAS UNIT NO. 4		WELL #:		1	RRCID ->	043827	COMPL. DATE	02/27/1968	TOTAL DEPTH	22075	PERF. N/A	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
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-

GOMEZ GAS UNIT NO. 3		WELL #:		1	RRCID ->	043897	COMPL. DATE	04/12/1968	TOTAL DEPTH	21650	PERF. N/A	
04	2639	N	2639	-0-	-0- B	-0-	2639 2	N	-0-			-0-
05	2824	N	2824	-0-	-0- B	-0-	2824 2	N	-0-			-0-
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-

GOMEZ GAS UNIT NO. 5		WELL #:		1	RRCID ->	044560	COMPL. DATE	08/06/1968	TOTAL DEPTH	22355	PERF. N/A	
04		0	6404	-0-	6404 B	6404	6404 2	N	-0-			-0-
05	12767	N	6363	-0-	-6404 B	-0-	6363 2	N	-0-			-0-
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-

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 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
04	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2	N	-0-			-0-
05	465 N	50	-0-	-415 B	-0-	50	2	N	-0-			-0-
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-

GOMEZ GAS UNIT NO. 8		WELL #: 1		RRCID -> 048330		COMPL. DATE 05/05/1970		TOTAL DEPTH 22830 PERF. N/A				
04	0	110714	-0-	110714 B	110714	110714	3	N	-0-			-0-
05	106216	109136	-0-	2920 B	113634	109136	3	N	-0-			-0-
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-

GILMORE, V.		WELL #: 1		RRCID -> 063757		COMPL. DATE 08/05/1975		TOTAL DEPTH 22844 PERF. N/A				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
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-

GILMORE, V.		WELL #: 2		RRCID -> 069784		COMPL. DATE 12/15/1976		TOTAL DEPTH 22774 PERF. N/A				
04	0	21581	-0-	21581 B	21581	21581	2	N	-0-			-0-
05	43929 N	22348	-0-	-21581 B	-0-	22348	2	N	-0-			-0-
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-

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				
04	6660 X	6543	-0-	-117	-0-	6543	2	N	-0-			-0-
05	6789 X	6771	-0-	-18	-0-	6771	2	N	-0-			-0-
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-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 3		WELL #: 1		RRCID -> 060004		COMPL. DATE 09/28/1974		TOTAL DEPTH 22412 PERF. N/A				
04	21900 X	21004	-0-	-896	-0-	21004	2	N	-0-			-0-
05	22679 X	22679	-0-	-0-	-0-	22679	2	N	-0-			-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	6360 X	4761	-0-	-1599	-0-	4761 2		N	-0-			-0-
05	7285 X	5212	-0-	-2073	-0-	5212 2		N	-0-			-0-
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-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 186968		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH 18853 PERF.18490 - 18517				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CIMAREX ENERGY CO.		153438		RRCID -> 095831		COMPL. DATE 10/22/1981		TOTAL DEPTH 19020 PERF.18933 - 18954				
DEWITT-PARKE, BILL		WELL #: 2										
04	16890 X	15038	-0-	-1852	-0-	15038 2		N	-0-			-0-
05	16678 X	16345	-0-	-333	-0-	16345 2		N	-0-			-0-
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-

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		RRCID -> 213727		COMPL. DATE 01/03/2006		TOTAL DEPTH 21903 PERF.18190 - 18250				
LHR GAS UNIT		WELL #: 1										
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OXY USA INC.		630591		RRCID -> 131298		COMPL. DATE 03/05/1989		TOTAL DEPTH 23006 PERF.19234 - 19272				
R. M. GAS UNIT "C"		WELL #: 1										
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			-0-
05	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 2		N	-0-			-0-
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-

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				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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
04		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1228	2	13	9	Y	12					127
05		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1294	2	15	9	Y	14					141
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

MAY, JOHN		WELL #:		4		RRCID -> 072772		COMPL. DATE 08/12/1977		TOTAL DEPTH 11175		PERF. N/A					
04		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1422	2	13	9	Y	12					120
05		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1380	2	15	9	Y	14					134
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

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					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
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

GOMEZ WEST UNIT NO. 2		WELL #:		2		RRCID -> 066378		COMPL. DATE 12/07/1996		TOTAL DEPTH 11185		PERF.10883 - 11185					
04		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					1
05		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			Y	-0-					1
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	463	-0-	-167	-0-	463	2			Y	-0-					20

GOMEZ WEST UNIT NO. 2		WELL #:		3		RRCID -> 067280		COMPL. DATE 11/19/1998		TOTAL DEPTH 11140		PERF.10830 - 11140					
04		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					2
05		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					2
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	82	-0-	-38	-0-	82	2			Y	-0-					2

GOMEZ WEST UNIT NO. 2		WELL #:		4		RRCID -> 070874		COMPL. DATE 03/31/1977		TOTAL DEPTH 11000		PERF. N/A					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		6695 X	6695	-0-	-0-	-0-	6670	3	25	9	Y	23		187
05		3813 X	3658	-0-	-155	-0-	3616	3	42	9	Y	38	111 1	114
06		7020 X	2608	-0-	-4412	-0-	2608	3			Y	-0-		123
07		10699 X	10699	-0-	-0-	-0-	10699	3			Y	-0-		123
08		7489 X	7489	-0-	-0-	-0-	7370	3	119	9	Y	108		231
09		6690 X	1651	-0-	-5039	-0-	1651	3			Y	-0-		231

MENDEL ESTATE 36		WELL #:	3	RRCID ->	070324	COMPL. DATE	01/20/1977	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	N/A			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC.			483440											
GOMEZ WEST GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	236280	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	22820	PERF.	16421 - 16983			
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		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			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SIBLEY, EFFIE		WELL #:	4	RRCID ->	072678	COMPL. DATE	08/17/1977	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10735 - 10824			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
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

SIBLEY, EFFIE		WELL #:	5	RRCID ->	074912	COMPL. DATE	12/10/1977	TOTAL DEPTH	10940	PERF.	N/A			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PECOS -D- FEE				WELL #:	2	RRCID ->	171858	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11150	PERF.11014 - 11127		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12			50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17			67
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

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		
04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-			-0-
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-			-0-
*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-

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		
04	1320 N	1089	-0-	-231	-0-	1089	2			N	-0-			-0-
05	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-			-0-
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	-0-	8045	2			N	-0-			-0-
*09	3000 N	1024	-0-	-1976	-0-	2969	1024	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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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		
04	20198	20198	-0-	-0-	-0-	20195	3	3	9	N	3	3	8	-0-
05	20863	20361	-0-	-502	-0-	20361	3			N	-0-			-0-
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-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2		N	-0-			-0-
05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-			-0-
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	0 W	270	-0-	270	-0-	270	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			220
05	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2		N	-0-			220
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	-0-	27	2		N	-0-			220

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1260 N	1218	-0-	-42	-0-	1218	2		Y	-0-			19
05	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2		Y	-0-			19
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

PRICE, AUBREY WELL #: 1 RRCID -> 100664 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 22135 PERF.11696 - 12373

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 157002 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 21360 PERF.11187 - 12146

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 176845 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 11741 PERF.11169 - 11512

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2250 X	1	-0-	-2249	-0-	1	2		Y	-0-			118
05	1953 X	1	-0-	-1952	-0-	1	2		Y	-0-			118
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

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	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
CHEVRON U. S. A. INC.		148113															
LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 074376		COMPL. DATE 11/10/1977		TOTAL DEPTH 22736		PERF. N/A							
04	17332	X	17332	-0-	-0-	-0-	17313	2	19	9	N	17				73	
05	17609	X	17609	-0-	-0-	-0-	17559	2	50	9	N	45				118	
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	
TYRRELL, W. C. TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 155385		COMPL. DATE 06/21/1995		TOTAL DEPTH 11378		PERF.10998 - 11262							
04	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1659	2	69	9	N	63				167	
05	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1612	2	14	9	N	13				180	
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	
LAUGHLIN, ANNA		WELL #: 2		RRCID -> 156438		COMPL. DATE 09/17/1995		TOTAL DEPTH 11750		PERF.11586 - 11664							
04	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	5769	2	1	9	N	1				146	
05	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	6008	2			N	-0-				146	
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	
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726															
MENGES, ANTON		WELL #: 1		RRCID -> 202261		COMPL. DATE 04/21/2003		TOTAL DEPTH 18732		PERF.11401 - 12804							
04	120	N	33	-0-	-87	-0-	33	3			N	-0-				-0-	
05	124	N	22	-0-	-102	-0-	22	3			N	-0-				-0-	
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-	
ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058															
HATCH, ETHEL		WELL #: 1		RRCID -> 168013		COMPL. DATE 01/29/1998		TOTAL DEPTH 22667		PERF.15460 - 15562							
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-				-0-	
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-				-0-	
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-	

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 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
04	12390 #	12371	-0-	-19	-0-	12368 3	3 9	N	3	3 8		-0-
05	12803 #	12732	-0-	-71	-0-	12732 3		N	-0-			-0-
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-

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

04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		N	-0-			-0-
05	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2		N	-0-			-0-
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-

SILVERBACK OPERATING, LLC 781913
OATMAN WELL #: 1 RRCID -> 171497 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13670 - 15110

04	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	82 1	1099 2	N	-0-			-0-
05	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	116 1	1043 2	N	-0-			-0-
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-

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

*04	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3099 2		N	-0-			-0-
*05	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	3438 2		N	-0-			-0-
06	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3400 2		N	-0-			-0-
07	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-			N	NO RPT			-0-
08	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	5670 X	1810	-0-	-3860	-0-	1810 2		N	-0-			-0-
05	5859 X	2111	-0-	-3748	-0-	2111 2		N	-0-			-0-
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-

KNIGHT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047643 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 16606 PERF.16303 - 16518

04	11774 X	11774	-0-	-0-	-0-	11774 2		N	-0-			-0-
05	11749 X	9478	-0-	-2271	-0-	9478 2		N	-0-			-0-
06	12463 X	12463	-0-	-0-	-0-	12463 2		N	-0-			-0-
07	12152 X	921	-0-	-11231	-0-	921 2		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-

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN)		//CONT.//		36579 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
KNIGHT, CORNELL -D-		WELL #:		1	RRCID ->	053525	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	17200	PERF. 8120 - 8190	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CORNELL KNIGHT		WELL #:		1A	RRCID ->	086641	COMPL. DATE	10/30/1990	TOTAL DEPTH	16460	PERF.16138 - 16387	
04	44430 X	33604	-0-	-10826	-0-	32804	2	800 4	N	-0-	-0-	
05	45911 X	10903	-0-	-35008	-0-	10813	2	90 4	N	-0-	-0-	
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-	

RBJ & ASSOCIATES, LP		WELL #:		1W	RRCID ->	272670	COMPL. DATE	07/08/2013	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 4000 - 8500	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

GREY RANCH (DEVONIAN)		WELL #:		1 U	RRCID ->	040494	COMPL. DATE	08/26/1966	TOTAL DEPTH	15634	PERF. N/A	
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		WELL #:		147862								
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	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-	

BLACKSTONE SLAUGHTER -A-		WELL #:		2	RRCID ->	117463	COMPL. DATE	08/25/1985	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11910 - 12010	
04	6858 X	6858	-0-	-0-	-0-	4745	1	2113 2	N	-0-	-0-	
05	6871 X	6871	-0-	-0-	-0-	4552	1	2319 2	N	-0-	-0-	
06	6508 X	6508	-0-	-0-	-0-	4288	1	2220 2	N	-0-	-0-	
07	6684 X	6684	-0-	-0-	-0-	4093	1	2591 2	N	-0-	-0-	
08	6847 X	6847	-0-	-0-	-0-	4625	1	2222 2	N	-0-	-0-	
*09	6604 X	6604	-0-	-0-	-0-	4285	1	2319 2	N	-0-	-0-	

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		WELL #:		1	RRCID ->	180896	COMPL. DATE	07/01/2000	TOTAL DEPTH	14603	PERF.12503 - 12690	
BLACKSTONE-SLAUGHTER "J"		WELL #:		1								
04	DLQ G-10	1306	-0-	1306	3969	1306	3		N	-0-	-0-	
05	DLQ G-10	1336	-0-	1336	5305	1336	3		N	-0-	-0-	
06	2900 N	1306	-0-	-1594	3711	1306	3		N	-0-	-0-	
07	3100 N	1184	-0-	-1916	1795	1184	3		N	-0-	-0-	
08	2988 N	1193	-0-	-1795	-0-	1193	3		N	-0-	-0-	
09	1320 N	1227	-0-	-93	-0-	1227	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	* * 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

04		44880 X	43602	-0-	-1278	-0-	43602 2		N	-0-			-0-
05		46376 X	44847	-0-	-1529	-0-	44847 2		N	-0-			-0-
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	42796	-0-	-3254	-0-	42796 2		N	-0-			-0-

BLACKSTONE-SLAUGHTER -B-			WELL #:	1	RRCID ->	038237	COMPL. DATE	01/29/1966	TOTAL DEPTH	15712	PERF.	N/A	
04		37290 X	32647	-0-	-4643	-0-	32647 2		N	-0-			-0-
05		38533 X	37638	-0-	-895	-0-	37638 2		N	-0-			-0-
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		38680 X	38680	-0-	-0-	-0-	38680 2		N	-0-			-0-

BLACKSTONE - SLAUGHTER -C-			WELL #:	1	RRCID ->	041326	COMPL. DATE	06/11/1966	TOTAL DEPTH	16211	PERF.	N/A	
04		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002 2		N	-0-			-0-
05		1054 N	856	-0-	-198	-0-	856 2		N	-0-			-0-
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		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330 2		N	-0-			-0-

IDOL			WELL #:	1 L	RRCID ->	041552	COMPL. DATE	02/08/1967	TOTAL DEPTH	15465	PERF.	N/A	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLACKSTONE-SLAUGHTER -D-			WELL #:	1	RRCID ->	041560	COMPL. DATE	02/28/1967	TOTAL DEPTH	15623	PERF.	N/A	
04		30 N	15	-0-	-15	-0-	15 2		N	-0-			-0-
05		31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2		N	-0-			-0-
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	12	-0-	-18	-0-	12 2		N	-0-			-0-

BLACKSTONE - SLAUGHTER -F-			WELL #:	1	RRCID ->	041721	COMPL. DATE	03/23/1967	TOTAL DEPTH	15499	PERF.	N/A	
04		6930 X	6251	-0-	-679	-0-	6251 2		N	-0-			-0-
05		6851 X	6731	-0-	-120	-0-	6731 2		N	-0-			-0-
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	6188	-0-	-322	-0-	6188 2		N	-0-			-0-

BLACKSTONE-SLAUGHTER -E-			WELL #:	1 L	RRCID ->	046271	COMPL. DATE	08/26/1966	TOTAL DEPTH	15634	PERF.	N/A	
04		33300 X	33056	-0-	-244	-0-	33056 2		N	-0-			-0-
05		35402 X	34493	-0-	-909	-0-	34493 2		N	-0-			-0-
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	33409	-0-	-461	-0-	33409 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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04		11853 X	11853	-0-	-0-	-0-	11853	3		N	-0-		-0-	
05		11904 X	11530	-0-	-374	-0-	11530	3		N	-0-		-0-	
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-	

SLAUGHTER, JOSEPHINE, STATE				WELL #:	1	RRCID ->	055264	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	20239	PERF.	18838 - 20108	
04		14520 X	12716	-0-	-1804	-0-	12715	3	1 9	N	1	1 8	-0-	
05		15004 X	14144	-0-	-860	-0-	14144	3		N	-0-		-0-	
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	3 8	-0-	
09		13680 X	10834	-0-	-2846	-0-	10834	3		N	-0-		-0-	

CERF, M. NCT-1				WELL #:	1	RRCID ->	055451	COMPL. DATE	02/19/1973	TOTAL DEPTH	20660	PERF.	N/A	
04		6120 X	5690	-0-	-430	-0-	5690	3		N	-0-		-0-	
05		6014 X	5947	-0-	-67	-0-	5947	3		N	-0-		-0-	
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-	

SLAUGHTER, JOSEPHINE, ET AL				WELL #:	2	RRCID ->	057738	COMPL. DATE	01/06/1974	TOTAL DEPTH	20500	PERF.	N/A	
04		23540 X	23540	-0-	-0-	-0-	23540	3		N	-0-		-0-	
05		24015 X	24015	-0-	-0-	-0-	24015	3		N	-0-		-0-	
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-	

KOONTZ, DORIS				WELL #:	1 T	RRCID ->	058161	COMPL. DATE	03/14/1974	TOTAL DEPTH	20500	PERF.	N/A	
04		25920 X	25597	-0-	-323	-0-	25597	3		N	-0-		-0-	
05		27016 X	27016	-0-	-0-	-0-	27016	3		N	-0-		-0-	
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-	

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	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07		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-	

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 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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN)				37821 710	ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD			
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445								
MARSTON		WELL #:		2	RRCID ->	204978	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7700 PERF. 7400 - 7490		
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	87	
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	87	
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	87	
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	87	
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	87	
PLUGGED AND ABANDONED 01/30/2015 - PLUGGED 01/30/15												

RAYDEN				695567								
MARSTON		WELL #:		1	RRCID ->	061015	COMPL. DATE	09/01/1974	TOTAL DEPTH	7545 PERF. N/A		
04	2542 R	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3		N	-0-	48	
05	1922 #	1877	-0-	-45	-0-	1877	3		N	-0-	48	
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	

SUNDOWN ENERGY LP				829482								
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #:		617	RRCID ->	033252	COMPL. DATE	06/21/1996	TOTAL DEPTH	8045 PERF. 7688 - 7908		
04	6296 R	6296	-0-	-0-	-0-	6296	3		N	-0-	-0-	
05	6293 #	5569	-0-	-724	-0-	5569	3		N	-0-	-0-	
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	6090 #	NO RPT	-0-	-6090	-0-				N	NO RPT	-0-	

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #:		542	RRCID ->	034234	COMPL. DATE	09/09/1962	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
04	DLQ G-10	149	-0-	149	149	149	3		Y	-0-	-0-	
05	DLQ G-10	146	-0-	146	295	146	3		Y	-0-	-0-	
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	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		
04	630 #	567	-0-	-63	-0-	567	3		N	-0-	-0-	
05	620 #	533	-0-	-87	-0-	533	3		N	-0-	-0-	
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 #	NO RPT	-0-	-630	-0-				N	NO RPT	-0-	

H. S. A. (PENNSYLVANIAN)		//CONT.//		37821 710	ASSOCIATED			49B		CNTY: WARD		
SUNDOWN ENERGY LP		//CONT.//		829482								
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #:		596 L	RRCID ->	044185	COMPL. DATE	11/25/1981	TOTAL DEPTH	8761	PERF.	7993 - 8066
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #:		529	RRCID ->	046617	COMPL. DATE	08/04/2010	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7680 - 8205
04	DLQ	G-10	1074	-0-	1074	1074	1074	3	Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	1024	-0-	1024	2098	1024	3	Y	-0-		-0-
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 #	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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #:		541	RRCID ->	046907	COMPL. DATE	11/22/1997	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7853 - 8310
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #:		532	RRCID ->	050252	COMPL. DATE	10/10/1961	TOTAL DEPTH	8290	PERF.	N/A
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-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
04		1061 R	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3	N	-0-		-0-
05		930 #	837	-0-	-93	-0-	837	3	N	-0-		-0-
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 #	NO RPT	-0-	-900	-0-			N	NO RPT		-0-

HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #:		533	RRCID ->	161764	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8266	PERF.	7822 - 7990
04	DLQ	G-10	388	-0-	388	388	388	3	Y	-0-		1
05	DLQ	G-10	351	-0-	351	739	351	3	Y	-0-		1
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		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

OIL AND GAS DIVISION

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
 SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
 HUTCHINGS STOCK ASSOC WELL #: 3010 RRCID -> 257828 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10084 PERF. 7880 - 8210

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3	1	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-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

04	DLQ G-10	776	-0-	776	776	776	3			Y	-0-					1
05	DLQ G-10	731	-0-	731	1507	731	3			Y	-0-					1
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	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

HUTCHINGS STOCK ASSOC. WELL #: 540 RRCID -> 275410 COMPL. DATE 08/04/1962 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7902 - 8368

04	DLQ G-10	89	-0-	89	89	89	3			Y	-0-					1
05	DLQ G-10	88	-0-	88	177	88	3			Y	-0-					1
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	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
 ESTES, W. A. WELL #: 61 RRCID -> 033358 COMPL. DATE 06/11/1964 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A

04	7448 R	7448	-0-	-0-	-0-	7448	2			N	-0-					-0-
05	7285 #	6154	-0-	-1131	-0-	6154	2			N	-0-					-0-
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-

ESTES, W. A. WELL #: 67 RRCID -> 046609 COMPL. DATE 08/09/1963 TOTAL DEPTH 8292 PERF. N/A

04	T. A.	154	-0-	154	154	154	2			Y	-0-					8
05	T. A.	400	-0-	400	554	400	2			Y	-0-					8
06	T. A.	216	-0-	216	770	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

ESTES, W. A. WELL #: 81 RRCID -> 051557 COMPL. DATE 10/11/1965 TOTAL DEPTH 8096 PERF. N/A

04	822 R	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
05	727 R	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
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-

ESTES, W. A. WELL #: 58 RRCID -> 052757 COMPL. DATE 04/13/1962 TOTAL DEPTH 8426 PERF. N/A

04	210 #	208	-0-	-2	-0-	208	2			N	-0-					-0-
05	217 #	182	-0-	-35	-0-	182	2			N	-0-					-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

H. S. A. (PENNSYLVANIAN)			//CONT.//		37821 710	ASSOCIATED			49B		CNTY: WARD		
WHITING OIL AND GAS CORPORATION			//CONT.//		920478								
ESTES, W.A.			WELL #:		78	RRCID -> 052758		COMPL. DATE 05/16/1996		TOTAL DEPTH 7935		PERF. 7602 - 7712	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		1380 #	1315	-0-	-65	-0-	1315	2		N	-0-		-0-
05		1426 #	1393	-0-	-33	-0-	1393	2		N	-0-		-0-
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-

ESTES, W. A.			WELL #:		98	RRCID -> 065797		COMPL. DATE 03/11/1976		TOTAL DEPTH 7740		PERF. N/A	

04		30 #	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-		-0-
05		31 #	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-		-0-
06		30 #	8	-0-	-22	-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-	12	2		N	-0-		-0-

ESTES, W. A.			WELL #:		75	RRCID -> 167747		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7602 - 7668	

04		T. A.	103	-0-	103	-0-	103	2		Y	-0-		78
05		T. A.	660	-0-	660	-0-	763	2		Y	-0-		78
06		T. A.	302	-0-	302	-0-	1065	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

ESTES, W. A.			WELL #:		145	RRCID -> 222779		COMPL. DATE 10/17/2005		TOTAL DEPTH 7870		PERF. 7486 - 7536	

04		2610 #	2395	-0-	-215	-0-	2395	2		N	-0-		-0-
05		2604 #	2210	-0-	-394	-0-	2210	2		N	-0-		-0-
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-

ESTES, W. A.			WELL #:		144	RRCID -> 222784		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 7714		PERF. 7412 - 7423	

04		66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-		-0-
05		64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-		-0-
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-

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	

04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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-

H. S. A. (SAN ANDRES)		//CONT.// 37821 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
SUNDOWN ENERGY LP		//CONT.// 829482								
HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #: 588		RRCID -> 170565		COMPL. DATE 06/16/1998		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4495 - 4630		
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	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		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-
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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
CHIPOTLE "A"		WELL #: 4		RRCID -> 178565		COMPL. DATE 08/09/2000		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6222 - 6232		
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-		-0-
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3	N	-0-		-0-
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-
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		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		187
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		187
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-		187
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		187
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		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.//		38118 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
HALEY, J.E. '41'		WELL #: 1		RRCID -> 197761		COMPL. DATE 06/23/2003		TOTAL DEPTH 17800 PERF.16257 - 17479								
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

HALEY, J. E. '18'		WELL #: 1		RRCID -> 201772		COMPL. DATE 11/19/2003		TOTAL DEPTH 17877 PERF.15050 - 17639								
04	11010 X	7915	-0-	-3095	-0-	7913	2	2	9	N	2	2	8			116
05	11377 X	10634	-0-	-743	-0-	10634	2			N	-0-					116
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

HALEY, J. E. '24'		WELL #: 1		RRCID -> 203706		COMPL. DATE 08/07/2004		TOTAL DEPTH 17920 PERF.15025 - 15658								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLS 13		WELL #: 1		RRCID -> 204144		COMPL. DATE 08/25/2004		TOTAL DEPTH 17866 PERF.13952 - 14628								
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON 46		WELL #: 1		RRCID -> 208456		COMPL. DATE 07/23/2004		TOTAL DEPTH 17906 PERF.13053 - 17624								
04	2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	2086	2	6	9	N	5	5	8			128
05	2139 X	1278	-0-	-861	-0-	1275	2	3	9	N	3	3	8			128
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

O. P ANDERSON 25		WELL #: 1		RRCID -> 208459		COMPL. DATE 10/13/2004		TOTAL DEPTH 17985 PERF.15232 - 17823								
04	11310 X	3588	-0-	-7722	-0-	3588	2			N	-0-					3
05	11129 X	4605	-0-	-6524	-0-	4605	2			N	-0-					3
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

BLACKTIP STATE		WELL #: 1		RRCID -> 209051		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 17930 PERF.15154 - 17584						
04	5670 X	4313	-0-	-1357	-0-	4247	2	66	9	N	60	60	8			27
05	4836 X	4156	-0-	-680	-0-	4135	2	21	9	N	19	19	8			27
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	1	8			27
*09	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	2			N	-0-					27

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																
HALEY, J.E. 19 WELL #: 1 RRCID -> 209277 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13066 - 17421																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE		

04		2850 X	2657	-0-	-193	-0-	2650	2	7	9	N	6	6	8	103	
05		3751 X	2165	-0-	-1586	-0-	2148	2	17	9	N	15	15	8	103	
06		3630 X	2132	-0-	-1498	-0-	2113	2	19	9	N	17	9	8	111	
07		4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	4315	2	53	9	N	48	13	8	146	
*08		3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3036	2	9	9	N	8	6	8	148	
*09		3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3725	2	10	9	N	9	9	8	148	

HALEY 30 WELL #: 1 RRCID -> 209644 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 17834 PERF.15150 - 17630																
04		10260 X	9211	-0-	-1049	-0-	9209	2	2	9	N	2	2	8	80	
05		9889 X	9530	-0-	-359	-0-	9523	2	7	9	N	6	6	8	80	
06		9570 X	7874	-0-	-1696	-0-	7868	2	6	9	N	5	5	8	80	
07		9889 X	3798	-0-	-6091	-0-	3797	2	1	9	N	1	80	1	8	-0-
08		9548 X	-0-	-0-	-9548	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
09		9240 X	-0-	-0-	-9240	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	

ANDERSON 32 WELL #: 1 RRCID -> 209660 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14777 - 17687																
04		9780 X	4936	-0-	-4844	-0-	4933	2	3	9	N	3	3	8	151	
05		10106 X	5603	-0-	-4503	-0-	5601	2	2	9	N	2	2	8	151	
06		9780 X	7289	-0-	-2491	-0-	7286	2	3	9	N	3	3	8	151	
07		9858 X	3115	-0-	-6743	-0-	3113	2	2	9	N	2	2	8	151	
08		17690 X	17690	-0-	-0-	-0-	17683	2	7	9	N	6	6	8	151	
*09		19639 X	19639	-0-	-0-	-0-	19631	2	8	9	N	7	7	8	151	

UNIVERSITY LANDS "19-4" WELL #: 1 RRCID -> 209667 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17724 - 15018																
04		1530 N	1144	-0-	-386	-0-	1142	2	2	9	N	2	1	8	44	
05		1550 N	1141	-0-	-409	-0-	1141	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	44	
06		1890 N	1203	-0-	-687	-0-	1202	2	1	9	N	1	1	8	44	
07		1178 N	1055	-0-	-123	-0-	1054	2	1	9	N	1	1	8	44	
08		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1315	2	1	9	N	1	1	8	44	
09		1200 N	1105	-0-	-95	-0-	1103	2	2	9	N	2	2	8	44	

HALEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 209767 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 17770 PERF.15006 - 17508																
04		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	8	
05		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	8	
06		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	8	
07		1333 N	1325	-0-	-8	-0-	1325	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	8	
08		1333 N	699	-0-	-634	-0-	699	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	8	
09		1260 N	434	-0-	-826	-0-	428	2	6	9	N	5	-0-	-0-	13	

ANDERSON '11' WELL #: 1 RRCID -> 210141 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 17698 PERF.17442 - 13590																
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	11	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	11	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	11	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	11	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	11	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	11	

HALEY, J. E. '24' WELL #: 2 RRCID -> 213247 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 17955 PERF.15060 - 17684																
04		18032 X	18032	-0-	-0-	-0-	18025	2	7	9	N	6	6	8	6	
05		18321 X	18266	-0-	-55	-0-	18266	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	6	
06		17000 X	17000	-0-	-0-	-0-	17000	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	6	
07		18631 X	16208	-0-	-2423	-0-	16208	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	6	
08		18631 X	13226	-0-	-5405	-0-	13213	2	13	9	N	12	-0-	-0-	18	
09		18030 X	11066	-0-	-6964	-0-	11066	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	18	

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
GILLS 12 WELL #: 1 RRCID -> 214114 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13248 - 17137												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
04		15060 X	14102	-0-	-958	-0-	14098 2	4 9	N	4	4 8	69
05		15649 X	15649	-0-	-0-	-0-	15649 2		N	-0-		69
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

UNIVERSITY 19-6 WELL #: 1 RRCID -> 214116 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 18720 PERF.13854 - 18357												
04		2580 X	1785	-0-	-795	-0-	1784 2	1 9	N	1	1 8	3
05		2666 X	1860	-0-	-806	-0-	1859 2	1 9	N	1	1 8	3
06		2580 X	2297	-0-	-283	-0-	2296 2	1 9	N	1	1 8	3
07		2418 X	2029	-0-	-389	-0-	2026 2	3 9	N	3	3 8	3
08		2418 X	2412	-0-	-6	-0-	2411 2	1 9	N	1	1 8	3
09		2310 X	1807	-0-	-503	-0-	1804 2	3 9	N	3	3 8	3

APC FEE 6 WELL #: 1 RRCID -> 214389 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 17870 PERF.13100 - 17625												
04		1200 N	775	-0-	-425	-0-	774 2	1 9	N	1	1 8	29
05		1116 N	859	-0-	-257	-0-	858 2	1 9	N	1	1 8	29
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

GILLS 7 WELL #: 1 RRCID -> 214540 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 17912 PERF.14805 - 17557												
04		96900 X	95022	-0-	-1878	-0-	94388 2	634 9	N	576	557 1 4 8	262
05		100254 X	99619	-0-	-635	-0-	98962 2	657 9	N	597	563 1	296
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 2 8	283

LUDEMAN 22 WELL #: 1 RRCID -> 215284 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 17514 PERF.14874 - 17204												
04		15330 X	5445	-0-	-9885	-0-	5383 2	62 9	N	56	19 8	74
05		12152 X	4908	-0-	-7244	-0-	4825 2	83 9	N	75	26 8	123
06		11760 X	9599	-0-	-2161	-0-	9524 2	75 9	N	68	153 1 10 8	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

BLACKTIP STATE 42 WELL #: 1 RRCID -> 215313 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 17950 PERF.14658 - 17842												
04		1950 X	849	-0-	-1101	-0-	848 2	1 9	N	1	1 8	68
05		2015 X	824	-0-	-1191	-0-	809 2	15 9	N	14		82
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

HALEY, J. E. 29 WELL #: 1 RRCID -> 215363 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 17760 PERF.13100 - 17520												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
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

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																
UNIVERSITY 20-31 WELL #: 1 RRCID -> 215374 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15490 - 17490																
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

04	5580	X	5487	-0-	-93	-0-		5485	2	2	9	N	2	2	8	58
05	6324	X	5955	-0-	-369	-0-		5952	2	3	9	N	3	3	8	58
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

GILLS 6 WELL #: 1 RRCID -> 215436 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15026 - 16673																
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

UNIVERSITY 20-6 WELL #: 1 RRCID -> 215466 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 17855 PERF.15136 - 17713																
04	1920	X	1629	-0-	-291	-0-		1627	2	2	9	N	2	2	8	15
05	1767	X	1247	-0-	-520	-0-		1243	2	4	9	N	4	4	8	15
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

APC SWD WELL #: 1 RRCID -> 219735 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 5526 - 6182																
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HALEY, J. E. 17 WELL #: 1R RRCID -> 220108 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16232 - 16281																
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-		248	2			N	-0-			3
05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-		1133	2			N	-0-			3
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

HALEY, J.E. 20 WELL #: 1 RRCID -> 220109 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 17828 PERF.15652 - 17562																
04	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-		3018	2			N	-0-			307
05	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-		3092	2	1	9	N	1			308
06	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-		3052	2			N	-0-			308
07	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-		3123	2			N	-0-			308
08	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-		3130	2	3	9	N	3			311
*09	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-		2886	2			N	-0-			311

UNIVERSITY 19-1 WELL #: 1 RRCID -> 220189 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15481 - 17613																
04	1170	X	791	-0-	-379	-0-		790	2	1	9	N	1	1	8	72
05	1209	X	890	-0-	-319	-0-		889	2	1	9	N	1	1	8	72
06	1110	X	969	-0-	-141	-0-		966	2	3	9	N	3	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	2	8	72
09	960	X	794	-0-	-166	-0-		793	2	1	9	N	1	1	8	72

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 HALEY, J. E. 33 WELL #: 1 RRCID -> 220266 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 17725 PERF.14634 - 17284

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
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
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

GILLS 9 WELL #: 1 RRCID -> 220271 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 19170 PERF.15720 - 18935

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
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-

BOWDLE 48 WELL #: 1R RRCID -> 220273 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15069 - 17537

04	18921	X	18921	-0-	-0-	-0-	18889	2	32	9	N	29	29	8			19
05	18924	X	18924	-0-	-0-	-0-	18891	2	33	9	N	30	30	8			19
06	18120	X	16791	-0-	-1329	-0-	16758	2	33	9	N	30	30	8			19
07	19066	X	19066	-0-	-0-	-0-	19015	2	51	9	N	46	46	8			19
08	19561	X	17879	-0-	-1682	-0-	17842	2	37	9	N	34	34	8			19
09	18930	X	7535	-0-	-11395	-0-	7527	2	8	9	N	7	7	8			19

APC 28-5 WELL #: 1 RRCID -> 220319 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 17810 PERF.15660 - 17598

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APC 28-10 WELL #: 1 RRCID -> 220547 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14848 - 17297

04	450	N	370	-0-	-80	-0-	370	2			N	-0-					171
05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					171
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	2	9	N	2					22

ANDERSON 15 WELL #: 1 RRCID -> 220550 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16372 - 16394

04	9390	X	9081	-0-	-309	-0-	9081	2			N	-0-					53
05	9703	X	9542	-0-	-161	-0-	9542	2			N	-0-					53
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

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 1 RRCID -> 220800 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15356 - 17545

04	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					19
05	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					19
06	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	6452	2	1	9	N	1	1	8			19
07	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	6872	2	1	9	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	1	9	N	1	1	8			19

HALEY (LWR. WOLF CAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
APC 75-28 WELL #: 1 RRCID -> 221693 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15470 - 17338															
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

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WALSH 33 WELL #: 1 RRCID -> 223120 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 18165 PERF.15324 - 17246															
04		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-			36
05		248 N	132	-0-	-116	-0-	132	2			N	-0-			36
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	1	9	N	1			37
*09		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-			37

UNIVERSITY 20-29 WELL #: 1 RRCID -> 223123 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 17725 PERF.15730 - 17588															
04		10020 X	7029	-0-	-2991	-0-	7028	2	1	9	N	1	1	8	11
05		10354 X	8935	-0-	-1419	-0-	8921	2	14	9	N	13	13	8	11
06		9630 X	9306	-0-	-324	-0-	9298	2	8	9	N	7	7	8	11
07		10667 X	10667	-0-	-0-	-0-	10656	2	11	9	N	10	10	8	11
08		10546 X	10546	-0-	-0-	-0-	10537	2	9	9	N	8	8	8	11
*09		9356 X	9356	-0-	-0-	-0-	9348	2	8	9	N	7	7	8	11

DAVIS 44 WELL #: 1 RRCID -> 223143 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 17632 PERF.15657 - 17417															
04		1170 N	936	-0-	-234	-0-	933	2	3	9	N	3	3	8	3
05		961 N	515	-0-	-446	-0-	513	2	2	9	N	2	2	8	3
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	1	8	3
08		763 N	763	-0-	-0-	-0-	757	2	6	9	N	5	5	8	3
*09		592 N	592	-0-	-0-	-0-	589	2	3	9	N	3	3	8	3

GILLS 13 WELL #: 2 RRCID -> 223195 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 17870 PERF.15118 - 17578															
04		870 N	870	-0-	-0-	-0-	867	2	3	9	N	3	3	8	-0-
05		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1022	2	6	9	N	5	5	8	-0-
06		960 N	893	-0-	-67	-0-	890	2	3	9	N	3	3	8	-0-
07		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1093	2	2	9	N	2	2	8	-0-
08		992 N	869	-0-	-123	-0-	868	2	1	9	N	1	1	8	-0-
*09		903 N	903	-0-	-0-	-0-	902	2	1	9	N	1	1	8	-0-

HALEY, J.E. 21 WELL #: 1 RRCID -> 223552 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 17785 PERF.13950 - 17515															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32

ANDERSON '11' WELL #: 2 RRCID -> 225124 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 17840 PERF.15242 - 17313															
04		1780 X	1780	-0-	-0-	-0-	1772	2	8	9	N	7	7	8	48
05		1553 X	1553	-0-	-0-	-0-	1544	2	9	9	N	8	8	8	48
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	1	8	48
08		1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	1843	2	4	9	N	4	4	8	48
09		1770 X	1009	-0-	-761	-0-	1005	2	4	9	N	4	4	8	48

HALEY (LWR. WOLF CAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
WEYMAN 18 WELL #: 1 RRCID -> 225227 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 17206 PERF.13406 - 16638												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
04		2790 X	377	-0-	-2413	-0-	375 2	2 9	N	2	2 8	-0-
05		2883 X	411	-0-	-2472	-0-	408 2	3 9	N	3	3 8	-0-
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-

UNIVERSITY 19-3 WELL #: 1 RRCID -> 225852 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15268 - 17570												
04		47978 X	47978	-0-	-0-	-0-	47975 2	3 9	N	3	3 8	139
05		50470 X	50470	-0-	-0-	-0-	50466 2	4 9	N	4	4 8	139
06		45974 X	45974	-0-	-0-	-0-	45972 2	2 9	N	2	2 8	139
07		46054 X	46054	-0-	-0-	-0-	46053 2	1 9	N	1	1 8	139
08		50468 X	48186	-0-	-2282	-0-	48183 2	3 9	N	3	3 8	139
09		48840 X	46618	-0-	-2222	-0-	46617 2	1 9	N	1	1 8	139

UNIVERSITY 19-21 WELL #: 1 RRCID -> 226241 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16258 - 17461												
04		7802 X	7802	-0-	-0-	-0-	7756 2	46 9	N	42	1 8	55
05		7982 X	7982	-0-	-0-	-0-	7976 2	6 9	N	5	5 8	55
06		7770 X	7686	-0-	-84	-0-	7683 2	3 9	N	3	3 8	55
07		8060 X	7173	-0-	-887	-0-	7173 2		N	-0-		55
08		8060 X	7014	-0-	-1046	-0-	7011 2	3 9	N	3	3 8	55
09		7800 X	5912	-0-	-1888	-0-	5908 2	4 9	N	4	4 8	55

HALEY 22 WELL #: 1 RRCID -> 227129 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.15044 - 16826												
04		5460 X	2928	-0-	-2532	-0-	2928 2		N	-0-		81
05		5642 X	2512	-0-	-3130	-0-	2512 2		N	-0-		81
06		5460 X	5137	-0-	-323	-0-	5137 2		N	-0-		81
07		5577 X	5577	-0-	-0-	-0-	5576 2	1 9	N	1	1 8	81
08		4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	4798 2	7 9	N	6	6 8	81
09		4980 X	3559	-0-	-1421	-0-	3559 2		N	-0-		81

UNIVERSITY 19-29 WELL #: 1 RRCID -> 227201 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 18070 PERF.16044 - 17439												
04		2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2998 2		N	-0-		7
05		3472 X	3419	-0-	-53	-0-	3417 2	2 9	N	2	2 8	7
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

HALEY, J. E. 29 WELL #: 2 RRCID -> 227202 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16083 - 17613												
04		2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	2863 2		N	-0-		61
05		3751 X	2752	-0-	-999	-0-	2752 2		N	-0-		61
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

GILLS 15 WELL #: 1 RRCID -> 228692 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 17755 PERF.15278 - 17139												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
ANDERSON 16 WELL #: 1 RRCID -> 228693 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 17742 PERF.16958 - 17526												
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

04		12660 X	7212	-0-	-5448	-0-	7210	2	2 9	N	2	25
05		12214 X	11888	-0-	-326	-0-	11886	2	2 9	N	2	25
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	25

WALKER 41 WELL #: 1 RRCID -> 228718 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 17812 PERF.14990 - 17578												
04		2910 X	2750	-0-	-160	-0-	2750	2		N	-0-	133
05		2976 X	2851	-0-	-125	-0-	2851	2		N	-0-	133
06		2850 X	2739	-0-	-111	-0-	2739	2		N	-0-	133
07		2945 X	2795	-0-	-150	-0-	2795	2		N	-0-	133
08		2852 N	2771	-0-	-81	-0-	2771	2		N	-0-	133
09		2730 N	2653	-0-	-77	-0-	2653	2		N	-0-	133

BOYD, D.K. 27-4 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228824 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 16250 PERF.13126 - 15919												
04		2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2267	2	13 9	N	12	20
05		341 N	13	-0-	-328	-0-	13	2		N	-0-	20
06		2400 N	1771	-0-	-629	-0-	1770	2	1 9	N	1	20
07		2356 N	200	-0-	-2156	-0-	200	2		N	-0-	20
08		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		N	-0-	20
*09		656 N	656	-0-	-0-	-0-	654	2	2 9	N	2	20

ANDERSON 2 WELL #: 1 RRCID -> 228825 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 17725 PERF.14090 - 17395												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	52
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	52
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	52
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	52
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	52
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	52

UNIVERSITY 20-19 WELL #: 1 RRCID -> 228826 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.15106 - 17337												
04		56820 X	55155	-0-	-1665	-0-	55153	2	2 9	N	2	30
05		59024 X	57107	-0-	-1917	-0-	57107	2		N	-0-	30
06		57120 X	55211	-0-	-1909	-0-	55211	2		N	-0-	30
07		59024 X	55272	-0-	-3752	-0-	55272	2		N	-0-	30
08		58094 X	53410	-0-	-4684	-0-	53409	2	1 9	N	1	30
09		55260 X	53486	-0-	-1774	-0-	53485	2	1 9	N	1	30

WALSH 39 WELL #: 1 RRCID -> 228984 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 17880 PERF.15279 - 17236												
04		11449 X	11449	-0-	-0-	-0-	11443	2	6 9	N	5	44
05		10240 X	10240	-0-	-0-	-0-	10233	2	7 9	N	6	44
06		8895 X	8895	-0-	-0-	-0-	8891	2	4 9	N	4	44
07		9229 X	9229	-0-	-0-	-0-	9222	2	7 9	N	6	44
08		11842 X	7917	-0-	-3925	-0-	7915	2	2 9	N	2	44
09		11460 X	3285	-0-	-8175	-0-	3285	2		N	-0-	44

BOYD, D. K. GAS UNIT 75-11 WELL #: 1 RRCID -> 229056 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15529 - 17026												
04		12930 X	5051	-0-	-7879	-0-	5041	2	10 9	N	9	45
05		10106 X	4603	-0-	-5503	-0-	4590	2	13 9	N	12	54
06		9780 X	4259	-0-	-5521	-0-	4252	2	7 9	N	6	59
07		7750 X	3845	-0-	-3905	-0-	3844	2	1 9	N	1	59
08		5425 X	4042	-0-	-1383	-0-	4029	2	13 9	N	12	70
09		5040 X	4043	-0-	-997	-0-	4033	2	10 9	N	9	79

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.//		38118 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING									
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
UNIVERSITY 19-26		WELL #: 1		RRCID -> 230319		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 17796 PERF.17169 - 17318									
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	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8	

UNIVERSITY 18-40		WELL #: 1		RRCID -> 230470		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 17775 PERF.17071 - 17270									
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	

GILLS 6		WELL #: 2		RRCID -> 230795		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 17883 PERF.15066 - 16166									
04	33390	X	30836	-0-	-2554	-0-	30711	2	125	9	N	114	165	1	15	8	215
05	34503	X	31210	-0-	-3293	-0-	30989	2	221	9	N	201	184	1	19	8	213
06	32520	X	25897	-0-	-6623	-0-	25865	2	32	9	N	29	8	8			234
07	32178	X	29007	-0-	-3171	-0-	28854	2	153	9	N	139	176	1	6	8	191
08	31868	X	27393	-0-	-4475	-0-	27331	2	62	9	N	56	160	1	10	8	77
09	30840	X	26976	-0-	-3864	-0-	26758	2	218	9	N	198	170	1	11	8	94

HALEY, J. E. 19		WELL #: 2		RRCID -> 233713		COMPL. DATE 01/25/2007		TOTAL DEPTH 18080 PERF.15050 - 17718									
04	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	2			N	-0-					65
05	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2			N	-0-					65
06	5250	X	2712	-0-	-2538	-0-	2712	2			N	-0-					65
07	5425	X	2938	-0-	-2487	-0-	2938	2			N	-0-					65
08	8091	X	4084	-0-	-4007	-0-	4084	2			N	-0-					65
09	4410	X	2499	-0-	-1911	-0-	2499	2			N	-0-					65

APC 29-1		WELL #: 1		RRCID -> 234033		COMPL. DATE 12/02/2006		TOTAL DEPTH 17900 PERF.14825 - 17483									
04	56670	X	51228	-0-	-5442	-0-	51009	2	219	9	N	199	174	1	24	8	172
05	56420	X	51336	-0-	-5084	-0-	51146	2	190	9	N	173	153	1			192
06	54600	X	35933	-0-	-18667	-0-	35847	2	86	9	N	78	161	1			109
07	53475	X	41295	-0-	-12180	-0-	41295	2			N	-0-					109
08	52948	X	41713	-0-	-11235	-0-	41713	2			N	-0-					109
09	51240	X	40159	-0-	-11081	-0-	40152	2	7	9	N	6	6	8			109

ANDERSON 45		WELL #: 1		RRCID -> 234801		COMPL. DATE 12/24/2007		TOTAL DEPTH 17900 PERF.17211 - 17221									
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					10
05	2015	N	302	-0-	-1713	-0-	302	2			N	-0-					10
06	1680	N	242	-0-	-1438	-0-	241	2	1	9	N	1	1	8			10
07	589	N	325	-0-	-264	-0-	323	2	2	9	N	2	2	8			10
08	310	N	96	-0-	-214	-0-	96	2			N	-0-					10
09	240	N	195	-0-	-45	-0-	194	2	1	9	N	1	1	8			10

BLACKTIP JOHNSON GAS UNIT 1-44		WELL #: 1		RRCID -> 235273		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 17659 PERF.15132 - 17114									
04	57330	X	49132	-0-	-8198	-0-	49128	2	4	9	N	4					41
05	59241	X	48420	-0-	-10821	-0-	48359	2	61	9	N	55	1	8			95
06	57330	X	43751	-0-	-13579	-0-	43730	2	21	9	N	19					114
07	56699	X	42309	-0-	-14390	-0-	42292	2	17	9	N	15					129
08	51646	X	41583	-0-	-10063	-0-	41566	2	17	9	N	15					144
09	49140	X	40216	-0-	-8924	-0-	40208	2	8	9	N	7	1	8			150

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.//		38118 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528		WELL #: 1		RRCID -> 235410		COMPL. DATE 08/23/2007		TOTAL DEPTH 17452		PERF.15508 - 17291			
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-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							
04	14670	X	13757	-0-	-913	-0-	13736	2	21	9	N	19	150	1	19	8	15
05	15128	X	14874	-0-	-254	-0-	14854	2	20	9	N	18	18	8			15
06	14640	X	13509	-0-	-1131	-0-	13507	2	2	9	N	2	2	8			15
07	15128	X	13565	-0-	-1563	-0-	13553	2	12	9	N	11	11	8			15
08	14880	X	13567	-0-	-1313	-0-	13556	2	11	9	N	10	10	8			15
09	14400	X	12530	-0-	-1870	-0-	12528	2	2	9	N	2	2	8			15

CAMP 31 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236108		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 18000		PERF.14768 - 17578							
04	900	N	27	-0-	-873	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
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-

UNIVERSITY 19-27		WELL #: 1		RRCID -> 236277		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 17848		PERF.15426 - 17140							
04	14127	X	14127	-0-	-0-	-0-	14051	2	76	9	N	69	156	1	3	8	4
05	14198	X	13911	-0-	-287	-0-	13817	2	94	9	N	85	2	8			87
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	1	8	77
09	14130	X	10885	-0-	-3245	-0-	10809	2	76	9	N	69	1	8			145

HUGHES & TALBOT 75-23		WELL #: 1		RRCID -> 238870		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 17680		PERF.15212 - 17170							
04	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3312	2	21	9	N	19	19	8			203
05	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4290	2	56	9	N	51	51	8			203
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

HALEY, J.E. 18		WELL #: 2		RRCID -> 239067		COMPL. DATE 06/25/2008		TOTAL DEPTH 17825		PERF.16342 - 16356							
04	39720	X	7789	-0-	-31931	-0-	7789	2			N	-0-					15
05	41044	X	7017	-0-	-34027	-0-	7017	2			N	-0-					15
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

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 HARRISON 30 WELL #: 1 RRCID -> 239283 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15905 - 17450

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		2550 X	2436	-0-	-114	-0-	2436	2			N	-0-					58
05		2542 X	2511	-0-	-31	-0-	2511	2			N	-0-					58
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

DK BOYD 75-14 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239286 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14497 - 16315

04		37920 X	34284	-0-	-3636	-0-	33747	2	537	9	N	488	494	1	36	8	270
05		42594 X	42178	-0-	-416	-0-	41677	2	501	9	N	455	359	1	36	8	330
06		41249 X	41249	-0-	-0-	-0-	40791	2	458	9	N	416	503	1	67	8	176
07		42594 X	37070	-0-	-5524	-0-	36400	2	670	9	N	609	512	1	86	8	187
08		42191 X	39643	-0-	-2548	-0-	39062	2	581	9	N	528	387	1	80	8	248
09		41250 X	38144	-0-	-3106	-0-	37599	2	545	9	N	495	345	1	88	8	310

HARRISON 20 WELL #: 1 RRCID -> 239289 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.14950 - 16989

04		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					69
05		2480 N	1860	-0-	-620	-0-	1860	2			N	-0-					69
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

BLACKTIP STATE "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239481 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 17528 PERF.15554 - 15776

04		2040 X	178	-0-	-1862	-0-	178	2			N	-0-					14
05		2108 X	118	-0-	-1990	-0-	118	2			N	-0-					14
06		1260 X	257	-0-	-1003	-0-	257	2			N	-0-					14
07		341 X	-0-	-0-	-341	-0-	-341	2			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

GILLS 15 WELL #: 2 RRCID -> 239812 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 17596 PERF.15944 - 15988

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APC 29-1 WELL #: 2 RRCID -> 240054 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14817 - 17437

04		3000 N	19529	-0-	16529	34187	19518	2	11	9	N	10	10	8			119
05		53945 X	19758	-0-	-34187	-0-	19746	2	12	9	N	11	11	8			119
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

HUGHES & TALBOT 75-25 WELL #: 1 RRCID -> 240056 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 17450 PERF.14767 - 17317

04		6870 X	5910	-0-	-960	-0-	5904	2	6	9	N	5	5	8			21
05		4867 X	4653	-0-	-214	-0-	4647	2	6	9	N	5	5	8			21
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

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
ANDERSON 10 WELL #: 1 RRCID -> 240420 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 17220 PERF.15854 - 16830																	
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

04		5130 X	4359	-0-	-771	-0-	4358	2	1	9	N	1	1	8			15
05		4650 X	4020	-0-	-630	-0-	4019	2	1	9	N	1					16
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

UNIVERSITY 19-1 WELL #: 2 RRCID -> 244027 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15410 - 17564																	

04		2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2584	2	1	9	N	1	1	8			16
05		2604 N	2559	-0-	-45	-0-	2559	2			N	-0-					16
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

ANDERSON 11 WELL #: 3 RRCID -> 244116 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14930 - 17244																	

04		51270 X	46821	-0-	-4449	-0-	46646	2	175	9	N	159	188	1	8	8	86
05		52979 X	47790	-0-	-5189	-0-	47622	2	168	9	N	153	177	1			62
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	2	8	113

SANDBAR 54-2-39 WELL #: 1 RRCID -> 244117 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 17945 PERF.15550 - 16925																	

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
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

HUGHES & TALBOT 75-26 WELL #: 1 RRCID -> 244691 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 17478 PERF.14875 - 16457																	

04		29220 X	20112	-0-	-9108	-0-	20112	2			N	-0-					168
05		30194 X	15387	-0-	-14807	-0-	15387	2			N	-0-					168
06		29220 X	20212	-0-	-9008	-0-	20184	2	28	9	N	25					193
07		30101 X	15729	-0-	-14372	-0-	15729	2			N	-0-					193
08		30101 X	21904	-0-	-8197	-0-	21904	2			N	-0-					193
09		20220 X	14324	-0-	-5896	-0-	14324	2			N	-0-					193

APC FEE 62 WELL #: 1 RRCID -> 244822 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 17800 PERF. 6020 - 7804																	

04		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

APC C26-1 WELL #: 1 RRCID -> 245063 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF. N/A																	

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
GILLS 9 WELL #: 2 RRCID -> 248608 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16212 - 17400												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		8340 X	7996	-0-	-344	-0-	7996 2		N	-0-		25
05		8649 X	8040	-0-	-609	-0-	8040 2		N	-0-		25
06		8970 X	7841	-0-	-1129	-0-	7841 2		N	-0-		25
07		9269 X	8200	-0-	-1069	-0-	8200 2		N	-0-		25
08		9269 X	7948	-0-	-1321	-0-	7948 2		N	-0-		25
09		8010 X	7483	-0-	-527	-0-	7483 2		N	-0-		25

HUGHES & TALBOT 75-24 WELL #: 1 RRCID -> 251500 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 17096 PERF.15553 - 16370												
04		480 N	205	-0-	-275	-0-	204 2	1 9	N	1	1 8	7
05		426 N	426	-0-	-0-	-0-	422 2	4 9	N	4	4 8	7
06		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2		N	-0-		7
07		217 N	210	-0-	-7	-0-	208 2	2 9	N	2	2 8	7
08		434 N	121	-0-	-313	-0-	117 2	4 9	N	4	4 8	7
*09		562 N	562	-0-	-0-	-0-	555 2	7 9	N	6	6 8	7

BOWDLE 48 WELL #: 2 RRCID -> 251501 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 17720 PERF.17170 - 17173												
04		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-		16
05		155 N	42	-0-	-113	-0-	42 2		N	-0-		16
06		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-		16
07		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-		16
08		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-		16
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		16

APC 75-30 WELL #: 1 RRCID -> 251502 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 17150 PERF.14802 - 16853												
04		4020 X	3268	-0-	-752	-0-	3268 2		N	-0-		171
05		3875 X	2722	-0-	-1153	-0-	2722 2		N	-0-	145 1	26
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

APC 75-32 WELL #: 1 RRCID -> 252473 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14955 - 17090												
04		570 N	227	-0-	-343	-0-	226 2	1 9	N	1	1 8	80
05		434 N	408	-0-	-26	-0-	408 2		N	-0-		80
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	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	1 8	80

APC 28-10 WELL #: 2 RRCID -> 252984 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 17130 PERF.15004 - 15846												
04		23490 X	22116	-0-	-1374	-0-	22113 2	3 9	N	3	3 8	315
05		24893 X	22306	-0-	-2587	-0-	22067 2	239 9	N	217	353 1	175
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

LEILA CHRISTY ESTATE 16 WELL #: 1 RRCID -> 252989 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14965 - 16067												
04		3960 X	2289	-0-	-1671	-0-	2289 2		N	-0-		8
05		4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	4336 2		N	-0-		8
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

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
SANDBAR 54-2-25 WELL #: 1 RRCID -> 254888 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15080 - 16055																	
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
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
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

APC 28-3 WELL #: 1 RRCID -> 255306 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17085 PERF.15046 - 15914																	
04	1260	X	1127	-0-	-133	-0-	1127	2			N	-0-					87
05	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					87
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

APC 28-5 WELL #: 2 RRCID -> 255799 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 17260 PERF.15080 - 15886																	
04	74216	X	74216	-0-	-0-	-0-	73757	2	459	9	N	417	376	1	1	8	321
05	81158	X	76056	-0-	-5102	-0-	75605	2	451	9	N	410	380	1	4	8	347
06	78540	X	70687	-0-	-7853	-0-	70087	2	600	9	N	545	535	1	3	8	354
07	81158	X	69910	-0-	-11248	-0-	69765	2	145	9	N	132	317	1	2	8	167
08	84258	X	72900	-0-	-11358	-0-	72497	2	403	9	N	366	366	1	1	8	166
09	74220	X	71442	-0-	-2778	-0-	71028	2	414	9	N	376	352	1	2	8	188

GILLS 12 WELL #: 2 RRCID -> 257368 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 17650 PERF.14974 - 15086																	
04	5550	X	3729	-0-	-1821	-0-	3727	2	2	9	N	2	2	8			71
05	5735	X	3600	-0-	-2135	-0-	3598	2	2	9	N	2	2	8			71
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

HALEY, J.E. 24 WELL #: 3 RRCID -> 257575 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 17600 PERF.16374 - 17402																	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLS 15 WELL #: 2R RRCID -> 257779 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 16194 PERF.16030 - 16050																	
04	1620	X	1177	-0-	-443	-0-	1177	2			N	-0-					12
05	1674	X	1480	-0-	-194	-0-	1480	2			N	-0-					12
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

GILLS 13 WELL #: 3 RRCID -> 258129 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 17697 PERF. N/A																	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232												
REED, M. H. ESTATE "27" WELL #: 1 RRCID -> 107967 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 17910 PERF.17292 - 17350												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE

04		5910 X	5582	-0-	-328	-0-	1440	1	4142	3	N	-0-
05		6076 X	5709	-0-	-367	-0-	1488	1	4221	3	N	-0-
06		5790 X	5436	-0-	-354	-0-	1440	1	3996	3	N	-0-
07		5983 X	5755	-0-	-228	-0-	1488	1	4267	3	N	-0-
08		5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	1488	1	3642	3	N	-0-
*09		4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	1440	1	3281	3	N	-0-

SHOWMAN, EMMA "23" WELL #: 1 RRCID -> 112412 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 18760 PERF.17245 - 17546												
04		28080 X	23551	-0-	-4529	-0-	1440	1	22111	3	N	-0-
05		25761 X	15105	-0-	-10656	-0-	1488	1	13617	3	N	-0-
06		21600 X	7192	-0-	-14408	-0-	1440	1	5752	3	N	-0-
07		24335 X	5908	-0-	-18427	-0-	1488	1	4420	3	N	-0-
08		9734 X	6030	-0-	-3704	-0-	1488	1	4542	3	N	-0-
09		9420 X	4143	-0-	-5277	-0-	1440	1	2703	3	N	-0-

FORREST AVANT ET AL "34" WELL #: 1 RRCID -> 115628 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17310 - 17718												
04		527 N	527	-0-	-0-	-0-	36	1	491	3	N	37
05		975 N	975	-0-	-0-	-0-	37	1	938	3	N	37
06		846 N	846	-0-	-0-	-0-	36	1	810	3	N	37
07		877 N	877	-0-	-0-	-0-	37	1	840	3	N	37
08		279 N	219	-0-	-60	-0-	37	1	182	3	N	37
*09		306 N	306	-0-	-0-	-0-	36	1	270	3	N	37

HARRISON, NELL "22" WELL #: 1 RRCID -> 117464 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 17800 PERF.16909 - 17254												
04		21189 X	21189	-0-	-0-	-0-	1650	1	19539	3	N	-0-
05		22670 X	22670	-0-	-0-	-0-	1705	1	20965	3	N	-0-
06		22243 X	22243	-0-	-0-	-0-	1650	1	20593	3	N	-0-
07		23221 X	23221	-0-	-0-	-0-	1705	1	21516	3	N	-0-
08		22424 X	22424	-0-	-0-	-0-	1705	1	20719	3	N	-0-
*09		22106 X	22106	-0-	-0-	-0-	1650	1	20456	3	N	-0-

HARRISON, NELL "28" WELL #: 1A RRCID -> 119340 COMPL. DATE 11/22/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17094 - 17614												
04		4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	36	1	4600	3	N	-0-
05		3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	37	1	3825	3	N	-0-
06		5739 X	5739	-0-	-0-	-0-	36	1	5703	3	N	-0-
07		6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	37	1	6072	3	N	-0-
08		5023 X	5023	-0-	-0-	-0-	37	1	4986	3	N	-0-
*09		4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	36	1	4120	3	N	-0-

HARRISON, NELL "26" WELL #: 1 RRCID -> 120730 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15082 - 17449												
04		210 N	47	-0-	-163	-0-	36	1	11	3	N	-0-
05		62 N	57	-0-	-5	-0-	37	1	20	3	N	-0-
06		62 N	62	-0-	-0-	-0-	36	1	26	3	N	-0-
07		70 N	70	-0-	-0-	-0-	37	1	33	3	N	-0-
08		62 N	47	-0-	-15	-0-	37	1	10	3	N	-0-
09		60 N	48	-0-	-12	-0-	36	1	12	3	N	-0-

AVANT, FORREST ET AL "40" WELL #: 1 RRCID -> 174626 COMPL. DATE 06/29/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15310 - 17367												
04		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	36	1	999	3	N	-0-
05		786 N	786	-0-	-0-	-0-	37	1	749	3	N	-0-
06		870 N	829	-0-	-41	-0-	36	1	793	3	N	-0-
07		899 N	844	-0-	-55	-0-	37	1	806	3	N	-0-
08		911 N	911	-0-	-0-	-0-	37	1	874	3	N	-0-
*09		888 N	888	-0-	-0-	-0-	36	1	852	3	N	-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
DOUBLE EAGLE OPERATING, LLC 224857															
HALEY, J. A. "31" WELL #: 1 RRCID -> 123207 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15402 - 15836															
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

04		330 N	182	-0-	-148	-0-	53 1	129 2	N		-0-				-0-
05		310 N	240	-0-	-70	-0-	59 1	181 2	N		-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-270	-0-			N		NO RPT				-0-

BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 1 RRCID -> 169974 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16556 - 17098															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		14	138 1			31
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		22				53
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	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															
04		3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110 2		N		-0-				-0-
05		3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	3537 2		N		-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-1860	-0-			N		NO RPT				-0-

HALEY 27-28 WELL #: 1 RRCID -> 230752 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15412 - 15882															
04		T. A.	4	-0-	4	4	4 3		N		-0-				55
05		T. A.	1746	-0-	1746	1750	1744 3	2 9	N		2				57
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	NO RPT	-0-	-2520	-0-			N		NO RPT				58

WADSWORTH 39 WELL #: 1 RRCID -> 232053 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12715 - 15155															
04		1380 N	3	-0-	-1377	-0-	3 3		N		-0-				900
05		6 N	6	-0-	-0-	-0-	3 2	3 3	N		-0-				900
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	NO RPT	-0-	-6	-0-			N		NO RPT				900
09		10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-			N		NO RPT				900

IMPETRO OPERATING LLC 423519															
SHAMMO C24-4 WELL #: 1 RRCID -> 234717 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.14958 - 16187															
04		712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 3		N		-0-				19
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				19
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				20

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.//										38118 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LOVING						
LWR OILFIELD SERVICES, LLC										480306									
BOYD 15										WELL #:	1	RRCID ->	271403	COMPL. DATE	05/16/2013	TOTAL DEPTH	8306	PERF.	5194 - 5284
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE					
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

MEXCO ENERGY CORPORATION										562563									
WARD GRANDE										WELL #:	1	RRCID ->	250702	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	13449 - 14283
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
06		0 N	-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	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
04		11081 X	11081	-0-	-0-	-0-	11081	2		N	-0-			-0-					
05		13953 X	13953	-0-	-0-	-0-	13953	2		N	-0-			-0-					
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	2		N	-0-			-0-					
09		DLQ G-10	12767	-0-	12767		24196	2		N	-0-			-0-					

QUINN, B. E.										WELL #:	3	RRCID ->	114523	COMPL. DATE	12/12/1984	TOTAL DEPTH	17700	PERF.	15013 - 15048
04		4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	2		N	-0-			-0-					
05		6233 X	6233	-0-	-0-	-0-	6233	2		N	-0-			-0-					
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	2		N	-0-			-0-					
09		DLQ G-10	6584	-0-	6584		9452	2		N	-0-			-0-					

HALEY 38										WELL #:	1	RRCID ->	117324	COMPL. DATE	07/02/1985	TOTAL DEPTH	18000	PERF.	17538 - 17570
04		3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	2		N	-0-			-0-					
05		4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	2		N	-0-			-0-					
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	2		N	-0-			-0-					
09		DLQ G-10	3612	-0-	3612		7780	2		N	-0-			-0-					

BOWDLE ESTATE "47"										WELL #:	1	RRCID ->	119929	COMPL. DATE	12/09/1985	TOTAL DEPTH	18000	PERF.	16954 - 17528
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221															
HALEY "36" WELL #: 2 RRCID -> 122523 COMPL. DATE 10/09/1986 TOTAL DEPTH 23012 PERF.14935 - 15949															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			94
05		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			94
06		30 X	-0-	-0-	-30	-0-					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

HALEY "36" WELL #: 4 RRCID -> 220957 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 17917 PERF.16599 - 17709															
04		17343 X	17343	-0-	-0-	-0-	17343	2			N	-0-			-0-
05		27125 X	21481	-0-	-5644	-0-	21481	2			N	-0-			-0-
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-

HALEY 38 WELL #: 2 RRCID -> 226471 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15289 - 15977															
04		3000 N	2235	-0-	-765	2876	2235	2			N	-0-			-0-
05		3100 N	2590	-0-	-510	2366	2590	2			N	-0-			-0-
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-

BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 2 RRCID -> 253836 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 17794 PERF.15503 - 17660															
*04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			34
05		31837 X	-0-	-0-	-31837	-0-					N	-0-			34
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

BOWDLE ESTATE 47 WELL #: 4 RRCID -> 257542 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14969 - 17676															
04		19045 X	19045	-0-	-0-	-0-	19045	2			N	-0-			52
05		22067 X	22067	-0-	-0-	-0-	22067	2			N	-0-			52
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

SHELL WESTERN E&P UNIVERSITY 19-18 WELL #: 774719 1 RRCID -> 211372 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15825 - 17540															
04		2820 X	1652	-0-	-1168	-0-	1652	3			N	-0-			598
05		4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	3			N	-0-			598
06		2820 X	924	-0-	-1896	-0-	924	3			N	-0-			598
07		3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	3			N	-0-	1	1	597
08		2914 X	503	-0-	-2411	-0-	503	3			N	-0-			597
*09		9167 X	9167	-0-	-0-	-0-	9148	3	19	9	N	17			614

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719															
MITCHELL 42 WELL #: 1 RRCID -> 212051 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14237 - 15720															
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

04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			303
05		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-			303
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	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			303

HALEY, J. A. "31" WELL #: 2 RRCID -> 212954 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 17699 PERF.17124 - 17164															
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6

UNIVERSITY 20-4 WELL #: 1 RRCID -> 213925 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 17650 PERF.15376 - 17346															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75

UNIVERSITY 20-8 WELL #: 1 RRCID -> 214592 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15726 - 16056															
04	1440	N	91	-0-	-1349	-0-	91	3			N	-0-			171
05	1581	N	887	-0-	-694	-0-	887	3			N	-0-			171
06	870	N	232	-0-	-638	-0-	232	3			N	-0-			171
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-			171
08	899	N	338	-0-	-561	-0-	338	3			N	-0-			171
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			171

MITCHELL 45 WELL #: 1 RRCID -> 215462 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 17675 PERF.13624 - 17399															
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

UNIVERSITY 19-20 WELL #: 1 RRCID -> 215786 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15130 - 17730															
04	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	3			N	-0-			56
05	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	3			N	-0-			56
06	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	3			N	-0-			56
07	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	3			N	-0-			56
08	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	3			N	-0-			56
*09	11102	X	11102	-0-	-0-	-0-	11095	3	7	9	N	6			62

UNIVERSITY 20-5 WELL #: 1 RRCID -> 216136 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 17914 PERF.15430 - 15876															
04	8910	X	8874	-0-	-36	-0-	8874	3			N	-0-			36
05	9207	X	6787	-0-	-2420	-0-	6787	3			N	-0-			36
06	8910	X	8869	-0-	-41	-0-	8869	3			N	-0-			36
07	9207	X	9096	-0-	-111	-0-	9096	3			N	-0-			36
08	8645	X	8645	-0-	-0-	-0-	8645	3			N	-0-			36
*09	8308	X	8308	-0-	-0-	-0-	8308	3			N	-0-			36

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719												
UNIVERSITY 20-17 WELL #: 1 RRCID -> 216532 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17805 PERF.15822 - 17555												
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

04		1620 N	7	-0-	-1613	-0-		7	3			88
05		651 N	1	-0-	-650	-0-		1	4		1 1	88
06		1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-						88
07		294 N	294	-0-	-0-	-0-		294	3			88
*08		3100 N	4278	-0-	1178	1178		4278	3			88
*09		3000 N	23482	-0-	20482	21660		23391	3	91 9		171

UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1 RRCID -> 218156 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15731 - 17669												
04		3000 N	3699	-0-	699	1489		3699	3			102
05		3100 N	3822	-0-	722	2211		3822	3			102
06		5910 X	3699	-0-	-2211	-0-		3699	3			102
07		3822 X	3822	-0-	-0-	-0-		3822	3			102
*08		3822 X	3822	-0-	-0-	-0-		3822	3			102
*09		3699 X	3699	-0-	-0-	-0-		3699	3			102

UNIVERSITY 20-20 WELL #: 1 RRCID -> 220801 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13602 - 17348												
04		11519 X	11519	-0-	-0-	-0-		11519	3			125
05		11842 X	11278	-0-	-564	-0-		11278	3			125
06		11492 X	11492	-0-	-0-	-0-		11492	3			125
07		11842 X	11380	-0-	-462	-0-		11380	3			125
08		12524 X	10991	-0-	-1533	-0-		10991	3			125
09		11520 X	10450	-0-	-1070	-0-		10450	3			125

WEST 28 WELL #: 1 RRCID -> 223853 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15453 - 17306												
04		3420 X	3306	-0-	-114	-0-		3304	3	2 9		87
05		3441 X	1767	-0-	-1674	-0-		1767	3			87
06		3420 X	2998	-0-	-422	-0-		2998	3			87
07		3534 X	3020	-0-	-514	-0-		3020	3			87
08		3720 X	3062	-0-	-658	-0-		3054	3	8 9		94
*09		4518 X	4518	-0-	-0-	-0-		4516	3	2 9		96

UNIVERSITY 20-16 WELL #: 1A RRCID -> 225728 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16274 - 17432												
04		821 N	821	-0-	-0-	-0-		821	3			50
05		372 N	106	-0-	-266	-0-		106	3			50
06		1200 N	121	-0-	-1079	-0-		121	3			50
07		837 N	84	-0-	-753	-0-		84	3			50
08		446 N	446	-0-	-0-	-0-		446	3			31
09		120 N	85	-0-	-35	-0-		85	3		19 1	31

BOYD 29-9 WELL #: 1 RRCID -> 226037 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15660 - 16154												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						362
05		6 N	6	-0-	-0-	-0-		1	1	5 2		362
06		8 N	8	-0-	-0-	-0-		8	3			362
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						362
08		15 N	15	-0-	-0-	-0-		15	3			362
09		8 N	2	-0-	-6	-0-		2	3			362

UNIVERSITY 19-2 WELL #: 1 RRCID -> 226066 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14950 - 17605												
04		7980 X	6416	-0-	-1564	-0-		317	1	6099 2		374
05		8246 X	6879	-0-	-1367	-0-		6879	3			374
06		7980 X	6765	-0-	-1215	-0-		6765	3			374
07		8246 X	7063	-0-	-1183	-0-		6817	3	246 9		598
08		8246 X	6411	-0-	-1835	-0-		6409	3	2 9		293
09		6780 X	5881	-0-	-899	-0-		5881	3		307 1	293

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING													
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719													
UNIVERSITY 20-9 WELL #: 1 RRCID -> 226240 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 17609 PERF.15183 - 17254													
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
04		3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3772 3	28 9	N	25			417
05		3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3090 3	28 9	N	25			442
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

UNIVERSITY 20-7 WELL #: 1 RRCID -> 226682 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 17844 PERF.15115 - 17418													
04		6264 X	6264	-0-	-0-	-0-	6246 3	18 9	N	16			1342
05		6300 X	6300	-0-	-0-	-0-	6266 3	34 9	N	31			1373
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 8	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

UNIVERSITY 19-17 WELL #: 1 RRCID -> 227200 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15375 - 17680													
04		4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	4759 3		N	-0-			427
05		4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	4487 3		N	-0-			427
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

UNIVERSITY 19-9 WELL #: 1 RRCID -> 228681 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13536 - 17612													
04		23549 X	23549	-0-	-0-	-0-	23513 3	36 9	N	33			622
05		23839 X	23516	-0-	-323	-0-	23480 3	36 9	N	33			655
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

UNIVERSITY 19-24 WELL #: 1 RRCID -> 229055 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 17853 PERF.15154 - 17670													
04		2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	2810 3		N	-0-			148
05		2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	2219 3		N	-0-			148
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

UNIVERSITY 20-10 WELL #: 1 RRCID -> 229185 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14671 - 17069													
04		9330 X	9323	-0-	-7	-0-	9323 3		N	-0-			1321
05		10691 X	10691	-0-	-0-	-0-	10691 3		N	-0-			1321
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

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719														
UNIVERSITY 19-13 WELL #: 1 RRCID -> 229249 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15704 - 17672														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		2820 X	2119	-0-	-701	-0-	2119	3		N	-0-			281
05		4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	3		N	-0-			281
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

UNIVERSITY 20-30 WELL #: 1 RRCID -> 229635 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 17659 PERF.15942 - 17474														
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 20-22 WELL #: 1 RRCID -> 230085 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 17838 PERF.16190 - 17233														
04		6960 X	6529	-0-	-431	-0-	6529	3		N	-0-			187
05		7657 X	5993	-0-	-1664	-0-	5993	3		N	-0-			187
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

UNIVERSITY 20-21 WELL #: 1 RRCID -> 230232 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15516 - 17486														
04		17520 X	16863	-0-	-657	-0-	16863	3		N	-0-			51
05		18104 X	17883	-0-	-221	-0-	17883	3		N	-0-			51
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

UNIVERSITY 20-28 WELL #: 1 RRCID -> 230233 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15330 - 17324														
04		5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	5724	3		N	-0-			159
05		5766 X	5569	-0-	-197	-0-	5569	3		N	-0-			159
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

UNIVERSITY 19-19 WELL #: 1 RRCID -> 230387 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16888 - 17584														
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BOYD 29-8 WELL #: 1 RRCID -> 230884 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 17600 PERF.15494 - 17207														
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
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-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LOVING									
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719																			
UNIVERSITY 20-18										WELL #: 1D RRCID -> 231323		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 5904 - 6776			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE					
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

UNIVERSITY 19-15										WELL #: 1		RRCID -> 233954		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 17800		PERF.15360 - 17219	
04	3810	X	3132	-0-	-678	-0-	3132	3		N	-0-			102					
05	3658	X	2626	-0-	-1032	-0-	2626	3		N	-0-			102					
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	1 1	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					

UNIVERSITY 20-3										WELL #: 1		RRCID -> 238797		COMPL. DATE 12/15/2007		TOTAL DEPTH 17550		PERF.15322 - 16902	
04	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	4878	3	322	9	N	293		345					
05	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	3			N	-0-		345					
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-					N	-0-		345					

UNIVERSITY 20-46										WELL #: 1		RRCID -> 238876		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 17941		PERF.15879 - 17572	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		92					
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-		92					
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	-0-	547	3			N	-0-		92					
*09	547	N	-0-	-0-	-547	-0-					N	-0-		92					

UNIVERSITY 20-39										WELL #: 1		RRCID -> 238878		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 18000		PERF.15954 - 16551	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-					
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-					
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-					
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-					
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-					
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-					

UNIVERSITY 19-23										WELL #: 1		RRCID -> 238895		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 17900		PERF.15472 - 17540	
04	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	5070	3			N	-0-		53					
05	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	5012	3			N	-0-		53					
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					

MCKNIGHT, TOM 9										WELL #: 1		RRCID -> 239026		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 16709		PERF.14422 - 15968	
04	690	N	236	-0-	-454	-0-	236	3			N	-0-		47					
05	744	N	196	-0-	-548	-0-	196	4			N	-0-		47					
06	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3			N	-0-		47					
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-		47					
08	3100	N	3693	-0-	593	-0-	593	3			N	-0-		47					
*09	3000	N	2852	-0-	-148	-0-	445	2852	3		N	-0-		47					

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719															
MCDANIEL 27-9 WELL #: 1 RRCID -> 239056 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 16150 PERF.13944 - 14762															
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

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

UNIVERSITY 20-34 WELL #: 1 RRCID -> 239058 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.17020 - 17350															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

UNIVERSITY 20-33 WELL #: 1 RRCID -> 239071 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15511 - 17529															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			184
05		1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-			184
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

UNIVERSITY 20-27 WELL #: 1 RRCID -> 239096 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 17645 PERF.16770 - 16780															
04		11220 X	10286	-0-	-934	-0-	10286	3			N	-0-			-0-
05		11594 X	9426	-0-	-2168	-0-	9426	3			N	-0-			-0-
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-

UNIVERSITY 20-15 WELL #: 1 RRCID -> 239097 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15370 - 16947															
04		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-	21 1		33
05		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-			33
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

WHEAT TRUST C27-4 LOV WELL #: 1 RRCID -> 239124 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14974 - 17468															
04		4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	3			N	-0-			-0-
05		8068 X	8068	-0-	-0-	-0-	8068	3			N	-0-			-0-
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-

UNIVERSITY 19-28 WELL #: 1 RRCID -> 239256 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15460 - 17437															
04		1598 X	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-			199
05		1643 X	1041	-0-	-602	-0-	1041	3			N	-0-			199
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

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719															
UNIVERSITY 20-5 WELL #: 2 RRCID -> 243053 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16269 - 17143															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			316
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			316
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			316
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			316
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			316
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			316

HALEY 28-27 WELL #: 1 RRCID -> 245266 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14924 - 15544															
04		23840 X	23840	-0-	-0-	-0-	23840	3			N	-0-			343
05		23992 X	23992	-0-	-0-	-0-	23992	3			N	-0-			343
06		22659 X	22659	-0-	-0-	-0-	22659	3			N	-0-			343
07		22940 X	22046	-0-	-0-	-894	22046	3			N	-0-			343
08		24645 X	22047	-0-	-0-	-2598	22044	3	3	9	N	3			346
09		23850 X	NO RPT	-0-	-0-	-23850	-0-				N	NO RPT			346

UNIVERSITY 19-9 WELL #: 2 RRCID -> 245966 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 17536 PERF.14937 - 17488															
04		10807 X	10807	-0-	-0-	-0-	10807	3			N	-0-			38
05		16492 X	16492	-0-	-0-	-0-	16492	3			N	-0-			38
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

TOM MCKNIGHT 21 WELL #: 1 RRCID -> 246933 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 16722 PERF.15540 - 16100															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GILLHAM 1-5 WELL #: 1 RRCID -> 247106 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 17336 PERF.15032 - 17096															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59

UNIVERSITY 19-22 WELL #: 1ST RRCID -> 247506 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 17925 PERF.16838 - 17666															
04		9120 X	8972	-0-	-148	-0-	8972	3			N	-0-			32
05		9021 X	8585	-0-	-436	-0-	8585	3			N	-0-			32
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

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719														
UNIVERSITY 19-20 W WELL #: 1 RRCID -> 247949 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16046 - 17238														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C COND M	EOM BALANCE	
04		540 N		3	-0-	-537	-0-	3	3			N	-0-	25
05		616 N		616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-	25
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					

UNIVERSITY 19-25 WELL #: 1 RRCID -> 248313 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.16056 - 17642														
04		3000 X		2179	-0-	-821	-0-	2171	3	8	9	N	7	316
05		3100 X		1635	-0-	-1465	-0-	1589	3	46	9	N	42	358
06		3000 X		1879	-0-	-1121	-0-	1843	3	36	9	N	33	391
07		3100 X		1798	-0-	-1302	-0-	1798	3			N	-0-	391
08		2813 X		2813	-0-	-0-	-0-	2794	3	19	9	N	17	408
*09		2357 X		2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			N	-0-	408

UNIVERSITY 20-4 WELL #: 2 RRCID -> 248769 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 17691 PERF.15284 - 17345														
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BRUNSON C26-16 WELL #: 1 RRCID -> 249289 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 17790 PERF. N/A														
04		P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
05		P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
06		P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
07		P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
08		P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
09		P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	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														
04		844 X		844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-	78
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78
06		7 N		7	-0-	-0-	-0-	7	4			N	-0-	78
07		868 N		781	-0-	-87	-0-	231	3	550	9	N	500	578
08		2079 N		2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			N	-0-	578
*09		3000 N		4295	-0-	1295	-0-	4295	3			N	-0-	578

JOHNSON 54-36 WELL #: 1 RRCID -> 251939 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 17293 PERF.15342 - 17100														
04		122004 X		122004	-0-	-0-	-0-	122004	3			N	-0-	225
05		110171 X		110171	-0-	-0-	-0-	110171	3			N	-0-	225
06		112903 X		112903	-0-	-0-	-0-	112903	3			N	-0-	225
07		121321 X		121321	-0-	-0-	-0-	121321	3			N	-0-	225
08		126077 X		112145	-0-	-13932	-0-	112145	3			N	-0-	225
09		122010 X		93979	-0-	-28031	-0-	93979	3			N	-0-	225

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719												
BOYD 75-8 WELL #: 1 RRCID -> 256245 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 17295 PERF.14670 - 16760												
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
04		3000 N	3950	-0-	950	950		3950	3		N	499
05		2356 N	1406	-0-	-950	-0-		1406	3		N	499
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

BOYD, D.K. 75-13 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256384 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 16846 PERF.15190 - 16211												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	222
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	4		N	222
06		8 N	8	-0-	-0-	-0-		3	3	5 4	N	222
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	222
08		5 N	4	-0-	-1	-0-		2	3	2 4	N	222
09		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	222

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854 WHEAT TRUST 60 WELL #: 1 RRCID -> 221302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 17676 PERF.15613 - 17550												
04		7470 X	7224	-0-	-246	-0-		722	1	6502 2	N	-0-
05		7471 X	6306	-0-	-1165	-0-		607	1	5699 2	N	-0-
06		7620 X	6737	-0-	-883	-0-		707	1	6030 2	N	-0-
07		7874 X	6913	-0-	-961	-0-		702	1	6211 2	N	-0-
08		7874 X	5531	-0-	-2343	-0-		665	1	4866 2	N	-0-
09		7230 X	5791	-0-	-1439	-0-		641	1	5150 2	N	-0-

UNIVERSITY 19-8 WELL #: 1 RRCID -> 258354 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 17830 PERF.17463 - 17542												
04		433 N	433	-0-	-0-	-0-		433	2		N	-0-
05		434 N	318	-0-	-116	-0-		318	2		N	-0-
06		374 N	374	-0-	-0-	-0-		374	2		N	-0-
07		434 N	422	-0-	-12	-0-		422	2		N	-0-
08		355 N	355	-0-	-0-	-0-		355	2		N	-0-
09		360 N	346	-0-	-14	-0-		346	2		N	-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099 GILLS 8 WELL #: 1 RRCID -> 120782 COMPL. DATE 02/07/1986 TOTAL DEPTH 16403 PERF.16115 - 16346												
04		202 N	202	-0-	-0-	-0-		6	1	196 2	N	114
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	2		N	114
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	114
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	114
08		10 N	2	-0-	-8	-0-		2	2		N	114
*09		2 N	2	-0-	-0-	-0-		1	2	1 9	N	114

GILLS 8 WELL #: 2 RRCID -> 277794 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 16465 PERF.14836 - 16382												
04		8976 X	8976	-0-	-0-	-0-		1063	1	7913 2	N	98
05		8454 X	8454	-0-	-0-	-0-		1456	1	6992 2	N	98
06		5797 X	5797	-0-	-0-	-0-		6 9	1	4722 2	N	98
07		9337 X	9337	-0-	-0-	-0-		10 9	1	7687 2	N	98
08		9036 X	9036	-0-	-0-	-0-		1648 2	1	7684 2	N	98
09		8610 X	4770	-0-	-3840	-0-		1351 1	1	3604 2	N	98
								1 9				
								1162 4	1			

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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	960	560	-0-	-400	7452	560 3		N	-0-			-0-
05	3100 N	496	-0-	-2604	4848	496 3		N	-0-			-0-
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-

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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DESPAIN-HALLEY		WELL #: 1		RRCID -> 174721		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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		
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EAST 22 UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 044082		COMPL. DATE 07/13/1956		TOTAL DEPTH 10662		PERF. N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WEST 22 UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 044088		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HALLEY (DEVONIAN)		//CONT.//		38255 174		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
CHEVRON U. S. A. INC.				148113									
HALLEY, S. M.		WELL #:		167		RRCID ->		034648		COMPL. DATE 03/26/1989 TOTAL DEPTH 12107 PERF. 9508 - 9778			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		9236 X	9236	-0-	-0-	-0-	9236	3	Y	-0-			-0-
05		9517 X	9024	-0-	-493	-0-	9024	3	Y	-0-			-0-
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-
HALLEY, S. M.		WELL #:		171		RRCID ->		034961		COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12115 PERF. 9595 - 9786			
04		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3	Y	-0-			-0-
05		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3	Y	-0-			-0-
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-
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726									
SEALY & SMITH UNIT		WELL #:		1 U		RRCID ->		044093		COMPL. DATE 01/25/1974 TOTAL DEPTH 12124 PERF. 9818 - 9828			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
SEALY & SMITH UNIT		WELL #:		2		RRCID ->		044094		COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9590 - 9797			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445									
SEALY-SMITH FOUNDATION -A-		WELL #:		1		RRCID ->		019950		COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12379 PERF. 9700 - 9856			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MECO IV, LLC				557076									
HILL, M. J. -23-		WELL #:		11		RRCID ->		044102		COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9606 - 9739			
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

HALLEY (DEVONIAN)		//CONT.//		38255 174	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WINKLER						
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			
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
04	DLQ	G-10	5	-0-	5		5	3		Y	-0-				-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		5			Y	-0-				-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		5			Y	-0-				-0-
07	DLQ	G-10	25	-0-	25		30	3	25	Y	-0-				-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-		30			Y	-0-				-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-		30			Y	-0-				-0-

SHAIDA, JOHN H.				768650		CAPACITY			CNTY: WINKLER						
SEALY-SMITH FOUNDATION -I-				WELL #:	1 T	RRCID ->	044090	COMPL. DATE	12/08/1957	TOTAL DEPTH	12132	PERF. N/A			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SEALY SMITH FOUNDATION -I-				WELL #:	2	RRCID ->	120656	COMPL. DATE	02/27/1986	TOTAL DEPTH	10430	PERF.	9366 - 9533	
04	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	30	1	3062	2	N	521	535 1	184
							573	9						
05	2666	X	2649	-0-	-17	-0-	31	1	2110	2	N	462	351 1	295
							508	9						
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						

HALLEY (MCKEE)				38255 440	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WINKLER					
BOPCO, L.P.				082967										
HILL, M. J. ACCT 3				WELL #:	9	RRCID ->	199675	COMPL. DATE	08/13/2003	TOTAL DEPTH	12120	PERF.11342 - 11352		
04	2460	X	1840	-0-	-620	-0-	1832	3	8	9	N	7		79
05	2542	X	1614	-0-	-928	-0-	1606	3	8	9	N	7		86
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

STANOLIND-B,HILL,M.F.-MITCHELL G				WELL #:	1	RRCID ->	204142	COMPL. DATE	06/26/2004	TOTAL DEPTH	12401	PERF.11462 - 11470		
04	9663	X	9663	-0-	-0-	-0-	9632	3	31	9	N	28		80
05	10075	X	9814	-0-	-261	-0-	9789	3	25	9	N	23		103
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

HILL, MRS. M. J.				WELL #:	1	RRCID ->	205188	COMPL. DATE	08/26/2004	TOTAL DEPTH	12150	PERF.11319 - 11325		
04	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3245	3	14	9	N	13	155 1	22
05	2945	X	2396	-0-	-549	-0-	2396	3			N	-0-		22
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

HALLEY (PENN. 8530)			1063		38255 696	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: WINKLER		
BOPCO, L.P.			082967									
PAN AM-HILL UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 056126	COMPL. DATE 08/22/1966	TOTAL DEPTH 10150	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733 3	N	-0-			-0-
05		1767 N	1660	-0-	-107	-0-	1660 3	N	-0-			-0-
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-

HALLEY (SEVEN RIVERS)			38255 812		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WINKLER			
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.			806470									
HALLEY, S. M.			WELL #: 248		RRCID -> 063490	COMPL. DATE 03/16/1975	TOTAL DEPTH 3288	PERF. N/A				
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HALLEY, SOUTH (QUEEN SAND)			38260 664		ASSOCIATED	49B			CNTY: WINKLER			
MECO IV, LLC			557076									
HILL, M. J. -23-A			WELL #: 28		RRCID -> 117207	COMPL. DATE 10/14/1981	TOTAL DEPTH 5200	PERF. N/A				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

HILL, M. J. ACCT 3			WELL #: 10		RRCID -> 199659	COMPL. DATE 02/21/2001	TOTAL DEPTH 12130	PERF.11398 - 11405				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

PAN AM B HILL MITCHELL TR 2			WELL #: 7		RRCID -> 202872	COMPL. DATE 02/20/2009	TOTAL DEPTH 12100	PERF.11238 - 11248				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45

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

HAMON (DELAWARE)		38581 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES				
VAQUERO OPERATING		882776		WELL #: 1		RRCID -> 085163		COMPL. DATE 07/13/2011		TOTAL DEPTH 6710		PERF. 5384 - 5944
GILLESPIE												
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMON (ELLENBERGER)		38581 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
CHEVRON U. S. A. INC.		148113		WELL #: 1		RRCID -> 038672		COMPL. DATE 04/15/1966		TOTAL DEPTH 21472		PERF. N/A
REEVES -AU-												
04	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2	N	-0-			-0-
05	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2	N	-0-			-0-
06	3030 X	2995	-0-	-35	-0-	2995	2	N	-0-			-0-
07	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	3	N	-0-			-0-
*08	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	3	N	-0-			-0-
*09	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	3	N	-0-			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		WELL #: 1		RRCID -> 039653		COMPL. DATE 05/03/1966		TOTAL DEPTH 21200		PERF. N/A
REGAN												
04	DLQ G-10	6383	-0-	6383	19178	6383	3	N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	6563	-0-	6563	25741	6563	3	N	-0-			-0-
06	T. A.	6342	-0-	6342	32083	6342	3	N	-0-			-0-
07	38766 X	6683	-0-	-32083	-0-	6683	3	N	-0-			-0-
08	6668 X	6668	-0-	-0-	-0-	6668	3	N	-0-			-0-
*09	6487 X	6487	-0-	-0-	-0-	6487	3	N	-0-			-0-

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC		714221		WELL #: 1		RRCID -> 041518		COMPL. DATE 02/07/1967		TOTAL DEPTH 20963		PERF. N/A
KINCAID A												
04	DLQ G-10	7071	-0-	7071	19863	7071	2	N	-0-			-0-
05	28050 X	8187	-0-	-19863	-0-	8187	2	N	-0-			-0-
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-

HAMON (5270)		38581 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
CHEVRON U. S. A. INC.		148113		WELL #: 2		RRCID -> 039981		COMPL. DATE 10/25/1978		TOTAL DEPTH 5350		PERF. 5210 - 5252
REEVES "AU" FEE												
04	90 N	8	-0-	-82	-0-	8	2	N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
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-

VAQUERO OPERATING		882776		WELL #: 1		RRCID -> 084584		COMPL. DATE 07/31/1979		TOTAL DEPTH 5380		PERF. 5150 - 5176
ONEY BROS.												
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4

HAMON (5270)		//CONT.// 38581 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
VAQUERO OPERATING		//CONT.// 882776								
ONEY BROS. (SUN)		WELL #: 1		RRCID ->	132403	COMPL. DATE	10/05/1989	TOTAL DEPTH	21197	PERF. 5142 - 5184
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					2
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					2
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					2
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					2
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		2
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		2

HARPER (DEVONIAN)		39176 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
OXY USA WTP LP		630555								
HARPER DEVONIAN UNIT		WELL #: 709		RRCID ->	195955	COMPL. DATE	08/10/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9917 - 10055
04	5820 X	2254	-0-	-3566	-0-	2254	2	N	-0-	-0-
05	7068 X	1632	-0-	-5436	-0-	1632	2	N	-0-	-0-
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-

HARPER DEVONIAN UNIT		WELL #: 1613		RRCID ->	195956	COMPL. DATE	08/10/2002	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 9683 - 9943
04	6510 X	3208	-0-	-3302	-0-	3208	2	N	-0-	-0-
05	7719 X	2248	-0-	-5471	-0-	2248	2	N	-0-	-0-
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-

HARRISON RANCH (MORROW)		39270 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING		
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO., INC.		084596								
LINEBERRY BRINE STATION		WELL #: 1		RRCID ->	119898	COMPL. DATE	08/01/1981	TOTAL DEPTH	1868	PERF. 1209 - 1868
04	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

HEADLEE (DEVONIAN)		39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		280632								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 11		RRCID ->	019957	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 11880 - 12158
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 12		RRCID ->	019958	COMPL. DATE	05/22/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 280632								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 019959		COMPL. DATE 10/18/1991		TOTAL DEPTH 12150 PERF.12035 - 12150		
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
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 019960		COMPL. DATE 03/20/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 019961		COMPL. DATE 10/04/1994		TOTAL DEPTH 12020 PERF.11543 - 12020		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 019962		COMPL. DATE 01/18/1993		TOTAL DEPTH 12450 PERF.12150 - 12365		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 019963		COMPL. DATE 01/14/1993		TOTAL DEPTH 12097 PERF.11680 - 11948		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 019964		COMPL. DATE 04/18/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 019965		COMPL. DATE 06/03/1955		TOTAL DEPTH 12055 PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		280632							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		41	RRCID ->	019966	COMPL. DATE	12/28/1992	TOTAL DEPTH	12220	PERF. 11910 - 12096
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		42	RRCID ->	019967	COMPL. DATE	05/31/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		43	RRCID ->	019968	COMPL. DATE	07/20/1962	TOTAL DEPTH	12144	PERF. N/A
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		44	RRCID ->	019969	COMPL. DATE	06/13/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		51	RRCID ->	019970	COMPL. DATE	01/14/1993	TOTAL DEPTH	12075	PERF. 11718 - 12002
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		53	RRCID ->	019971	COMPL. DATE	06/09/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		54	RRCID ->	019972	COMPL. DATE	09/10/1962	TOTAL DEPTH	12048	PERF. N/A
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 280632								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 61		RRCID -> 019973		COMPL. DATE 07/27/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 62		RRCID -> 019974		COMPL. DATE 06/23/1995		TOTAL DEPTH 12140		PERF. 11494 - 11812
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 63		RRCID -> 019975		COMPL. DATE 03/23/1961		TOTAL DEPTH 11845		PERF. 11466 - 11789
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 64		RRCID -> 019976		COMPL. DATE 04/04/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 65		RRCID -> 019977		COMPL. DATE 05/24/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 66		RRCID -> 019978		COMPL. DATE 01/27/1993		TOTAL DEPTH 12060		PERF. 11684 - 11937
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 71		RRCID -> 019979		COMPL. DATE 10/27/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 280632							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 81		RRCID -> 019980		COMPL. DATE 12/20/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 83		RRCID -> 019982		COMPL. DATE 02/27/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 84		RRCID -> 019983		COMPL. DATE 11/25/1992		TOTAL DEPTH 12160 PERF.11834 - 12124	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 91		RRCID -> 019984		COMPL. DATE 01/19/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 92		RRCID -> 019985		COMPL. DATE 06/17/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 93		RRCID -> 019986		COMPL. DATE 05/17/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 94		RRCID -> 019987		COMPL. DATE 01/06/1993		TOTAL DEPTH 12250 PERF.11913 - 12158	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR				
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		280632								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		101	RRCID ->	019988	COMPL. DATE	04/10/1959	TOTAL DEPTH	11924	PERF.11698 - 11924	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		102	RRCID ->	019989	COMPL. DATE	06/22/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		103	RRCID ->	019990	COMPL. DATE	12/15/1993	TOTAL DEPTH	12298	PERF.11692 - 11964	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		104	RRCID ->	019991	COMPL. DATE	07/20/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		105	RRCID ->	019992	COMPL. DATE	07/07/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		111	RRCID ->	019993	COMPL. DATE	12/10/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		112	RRCID ->	019994	COMPL. DATE	11/24/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 280632							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 131		RRCID -> 019995		COMPL. DATE 12/23/1992		TOTAL DEPTH 12280 PERF.12095 - 12145	
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
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 132		RRCID -> 019996		COMPL. DATE 02/03/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 141		RRCID -> 019997		COMPL. DATE 01/08/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 142		RRCID -> 019998		COMPL. DATE 02/13/1992		TOTAL DEPTH 12168 PERF.11905 - 12097	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 143		RRCID -> 019999		COMPL. DATE 05/29/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 144		RRCID -> 020000		COMPL. DATE 09/29/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 151		RRCID -> 020001		COMPL. DATE 03/20/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 280632								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 161		RRCID -> 020002		COMPL. DATE 06/25/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 171		RRCID -> 020003		COMPL. DATE 11/23/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 181		RRCID -> 020004		COMPL. DATE 09/15/1994		TOTAL DEPTH 12030 PERF.11810 - 11850		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 191		RRCID -> 020005		COMPL. DATE 09/10/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 201		RRCID -> 020006		COMPL. DATE 03/23/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 221		RRCID -> 020007		COMPL. DATE 01/06/1993		TOTAL DEPTH 12140 PERF.11920 - 12083		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 241		RRCID -> 020008		COMPL. DATE 11/07/1991		TOTAL DEPTH 11885 PERF.11660 - 11885		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		280632							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		251	RRCID ->	020009	COMPL. DATE	04/07/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		252	RRCID ->	020010	COMPL. DATE	09/25/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		253	RRCID ->	020011	COMPL. DATE	11/07/1991	TOTAL DEPTH	11910	PERF. 11692 - 11910
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		254	RRCID ->	020012	COMPL. DATE	11/18/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		255	RRCID ->	020013	COMPL. DATE	09/08/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		261	RRCID ->	020014	COMPL. DATE	07/26/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		291	RRCID ->	020015	COMPL. DATE	11/02/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

HEADLEE (DEVONIAN)			//CONT.//	39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY			//CONT.//	280632							
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:	292	RRCID ->	020016	COMPL. DATE	10/18/1991	TOTAL DEPTH	12021	PERF.11780 - 12021
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	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:	293	RRCID ->	020017	COMPL. DATE	05/24/1995	TOTAL DEPTH	12145	PERF.11920 - 12000
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:	301H	RRCID ->	020018	COMPL. DATE	02/20/1997	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11990 - 14703
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:	311	RRCID ->	020019	COMPL. DATE	10/04/1994	TOTAL DEPTH	13346	PERF.11850 - 11986
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:	312	RRCID ->	020020	COMPL. DATE	10/18/1991	TOTAL DEPTH	12044	PERF.11790 - 11962
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:	313	RRCID ->	020021	COMPL. DATE	12/14/1995	TOTAL DEPTH	13375	PERF.11772 - 11970
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #:	314	RRCID ->	020022	COMPL. DATE	08/18/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR					
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		280632									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		315	RRCID ->	020023	COMPL. DATE	09/28/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		316	RRCID ->	020024	COMPL. DATE	11/01/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		321	RRCID ->	020025	COMPL. DATE	02/11/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		322	RRCID ->	020026	COMPL. DATE	12/19/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		323	RRCID ->	020027	COMPL. DATE	05/06/1991	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	11652 - 11858	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		324	RRCID ->	020028	COMPL. DATE	10/18/1991	TOTAL DEPTH	11846	PERF.	11650 - 11845	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		331	RRCID ->	020029	COMPL. DATE	01/07/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		280632							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		332	RRCID ->	020030	COMPL. DATE	08/26/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		333	RRCID ->	020031	COMPL. DATE	01/09/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		341	RRCID ->	020032	COMPL. DATE	11/21/1991	TOTAL DEPTH	12058	PERF.11780 - 12050
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		342	RRCID ->	020033	COMPL. DATE	10/17/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		351	RRCID ->	020034	COMPL. DATE	05/21/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		352	RRCID ->	020035	COMPL. DATE	11/21/1991	TOTAL DEPTH	11975	PERF.11656 - 11822
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		361	RRCID ->	020036	COMPL. DATE	11/25/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11900 - 11850
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		280632							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		362	RRCID ->	020037	COMPL. DATE	12/23/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		363	RRCID ->	020038	COMPL. DATE	09/23/1962	TOTAL DEPTH	12040	PERF. N/A
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		364	RRCID ->	020039	COMPL. DATE	11/11/1962	TOTAL DEPTH	11987	PERF. N/A
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		365	RRCID ->	020040	COMPL. DATE	12/23/1991	TOTAL DEPTH	13319	PERF.11751 - 11956
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		366	RRCID ->	020041	COMPL. DATE	01/27/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		367	RRCID ->	020042	COMPL. DATE	12/17/1962	TOTAL DEPTH	11890	PERF. N/A
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		368	RRCID ->	020043	COMPL. DATE	12/27/1991	TOTAL DEPTH	11890	PERF.11570 - 11778
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 280632							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 371		RRCID -> 020044		COMPL. DATE 04/18/1991		TOTAL DEPTH 11920 PERF.11686 - 11896	
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
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 372		RRCID -> 020045		COMPL. DATE 08/09/1962		TOTAL DEPTH 11960 PERF. N/A	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 373		RRCID -> 020046		COMPL. DATE 11/13/1991		TOTAL DEPTH 11930 PERF.11601 - 11819	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 374		RRCID -> 020047		COMPL. DATE 12/23/1962		TOTAL DEPTH 11950 PERF. N/A	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 375		RRCID -> 020048		COMPL. DATE 11/03/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 382		RRCID -> 020050		COMPL. DATE 02/08/1963		TOTAL DEPTH 11723 PERF. N/A	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 391		RRCID -> 020051		COMPL. DATE 06/06/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 280632								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 392		RRCID -> 020052		COMPL. DATE 11/27/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 401		RRCID -> 020053		COMPL. DATE 02/18/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 421		RRCID -> 020054		COMPL. DATE 09/13/1956		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 422H		RRCID -> 020055		COMPL. DATE 10/23/2001		TOTAL DEPTH 13380 PERF.11893 - 15677		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 431		RRCID -> 020056		COMPL. DATE 12/05/1956		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 432		RRCID -> 020057		COMPL. DATE 12/28/1992		TOTAL DEPTH 12314 PERF.12034 - 12190		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 441		RRCID -> 020058		COMPL. DATE 10/04/1994		TOTAL DEPTH 12314 PERF.11992 - 12314		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		280632							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		442	RRCID ->	020059	COMPL. DATE	12/17/1993	TOTAL DEPTH	12113	PERF. 11750 - 12043
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		443	RRCID ->	020060	COMPL. DATE	04/05/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		444	RRCID ->	020061	COMPL. DATE	04/29/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		451	RRCID ->	020062	COMPL. DATE	10/11/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		454	RRCID ->	020065	COMPL. DATE	01/11/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		461	RRCID ->	020067	COMPL. DATE	10/14/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		463	RRCID ->	020069	COMPL. DATE	09/19/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		280632							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		472	RRCID ->	020071	COMPL. DATE	08/27/1992	TOTAL DEPTH	12135	PERF.11868 - 12070
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		482	RRCID ->	020073	COMPL. DATE	01/05/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		492	RRCID ->	020075	COMPL. DATE	10/16/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		494	RRCID ->	020077	COMPL. DATE	12/29/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		495	RRCID ->	020078	COMPL. DATE	08/27/1992	TOTAL DEPTH	12154	PERF.11850 - 12070
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		501	RRCID ->	020079	COMPL. DATE	03/15/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		502	RRCID ->	020080	COMPL. DATE	12/09/1991	TOTAL DEPTH	12120	PERF.11872 - 12060
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR						
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		280632										
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		511	RRCID ->	020081	COMPL. DATE	06/18/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		571	RRCID ->	020084	COMPL. DATE	04/04/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		591	RRCID ->	020085	COMPL. DATE	12/31/1991	TOTAL DEPTH	12150	PERF.11690 - 12044			
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		592	RRCID ->	020086	COMPL. DATE	12/11/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		641	RRCID ->	020091	COMPL. DATE	05/08/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		651H	RRCID ->	020092	COMPL. DATE	01/10/2001	TOTAL DEPTH	12247	PERF.11817 - 15961			
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		652	RRCID ->	020093	COMPL. DATE	03/17/1992	TOTAL DEPTH	12125	PERF.11870 - 12018			
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		280632							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		376	RRCID ->	030611	COMPL. DATE	11/26/1991	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11990 - 12160
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		377	RRCID ->	030612	COMPL. DATE	05/10/1963	TOTAL DEPTH	11801	PERF. N/A
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		385	RRCID ->	030613	COMPL. DATE	08/19/1991	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11512 - 11722
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		394	RRCID ->	030614	COMPL. DATE	03/12/1963	TOTAL DEPTH	11732	PERF. N/A
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		396	RRCID ->	030615	COMPL. DATE	05/18/1963	TOTAL DEPTH	12250	PERF. N/A
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		13H	RRCID ->	030616	COMPL. DATE	11/22/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11847 - 15909
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		27	RRCID ->	030617	COMPL. DATE	01/11/1996	TOTAL DEPTH	12400	PERF.12182 - 12350
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR					
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		280632									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		317	RRCID ->	031165	COMPL. DATE	08/11/1963	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
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		369	RRCID ->	031166	COMPL. DATE	07/01/1963	TOTAL DEPTH	11944	PERF.	N/A	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		386	RRCID ->	031167	COMPL. DATE	09/19/1963	TOTAL DEPTH	11838	PERF.	N/A	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		387	RRCID ->	031168	COMPL. DATE	07/04/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		395	RRCID ->	031169	COMPL. DATE	12/12/1991	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	11400 - 11588	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		397	RRCID ->	031170	COMPL. DATE	06/29/1963	TOTAL DEPTH	11629	PERF.	N/A	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	031451	COMPL. DATE	07/28/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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-	

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		280632							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		393	RRCID ->	031453	COMPL. DATE	09/09/1963	TOTAL DEPTH	11675	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	AMT	CODE	BALANCE
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		378	RRCID ->	032054	COMPL. DATE	11/11/1963	TOTAL DEPTH	11861	PERF. N/A
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		383	RRCID ->	032055	COMPL. DATE	11/18/1963	TOTAL DEPTH	11899	PERF. N/A
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		389	RRCID ->	032056	COMPL. DATE	05/19/1963	TOTAL DEPTH	12050	PERF. N/A
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		32	RRCID ->	032876	COMPL. DATE	03/18/1964	TOTAL DEPTH	12322	PERF. N/A
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		496	RRCID ->	032877	COMPL. DATE	03/16/1964	TOTAL DEPTH	12305	PERF. N/A
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		106	RRCID ->	033160	COMPL. DATE	04/23/1964	TOTAL DEPTH	12185	PERF. N/A
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 280632							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 52		RRCID -> 033633		COMPL. DATE 06/08/1964		TOTAL DEPTH 12200 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
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 503		RRCID -> 033634		COMPL. DATE 05/25/1964		TOTAL DEPTH 12255 PERF. N/A	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 048810		COMPL. DATE 06/06/1970		TOTAL DEPTH 12100 PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 051033		COMPL. DATE 08/17/1971		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11719 - 11968	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 107		RRCID -> 070386		COMPL. DATE 09/10/1976		TOTAL DEPTH 12304 PERF. N/A	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 2506		RRCID -> 079735		COMPL. DATE 09/02/1978		TOTAL DEPTH 13096 PERF.11547 - 11792	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 3610		RRCID -> 081583		COMPL. DATE 03/21/1979		TOTAL DEPTH 12073 PERF.11749 - 11942	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 280632								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 2010		RRCID -> 084739		COMPL. DATE 10/03/1979		TOTAL DEPTH 12067 PERF.11862 - 11942		
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	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
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-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 4002		RRCID -> 085288		COMPL. DATE 11/06/1979		TOTAL DEPTH 13370 PERF.11856 - 11958		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
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-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 1008		RRCID -> 092406		COMPL. DATE 02/02/1981		TOTAL DEPTH 12269 PERF.12100 - 12174		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
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-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 145		RRCID -> 110890		COMPL. DATE 02/24/1984		TOTAL DEPTH 12450 PERF.12091 - 12164		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
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-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT PF RECORD		WELL #: 1		RRCID -> 132651		COMPL. DATE 01/19/1990		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
*10	230000 X	230000	-0-	-0-	-0-	228875 2	1125 9	N	1023 1023 1	-0-
*11	211117 X	211117	-0-	-0-	-0-	209683 2	1434 9	N	1304 1304 1	-0-
*12	221337 X	221337	-0-	-0-	-0-	219686 2	1651 9	N	1501 1501 1	-0-
*01	233761 X	233761	-0-	-0-	-0-	233092 2	669 9	N	608 608 1	-0-
*02	213570 X	213570	-0-	-0-	-0-	212809 2	761 9	N	692 692 1	-0-
*03	236622 X	236622	-0-	-0-	-0-	235688 2	934 9	N	849 849 1	-0-
*04	236860 X	236860	-0-	-0-	-0-	235902 2	958 9	N	871 871 1	-0-
*05	251082 X	251082	-0-	-0-	-0-	250090 2	992 9	N	902 902 1	-0-
*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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 3709		RRCID -> 138903		COMPL. DATE 07/08/1991		TOTAL DEPTH 13189 PERF.11654 - 11826		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
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-	

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		280632							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		2904	RRCID ->	142006	COMPL. DATE	02/21/1992	TOTAL DEPTH	13345	PERF.11762 - 11972
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		384A	RRCID ->	156474	COMPL. DATE	10/06/1995	TOTAL DEPTH	12080	PERF.11633 - 11938
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		433H	RRCID ->	168530	COMPL. DATE	01/28/1998	TOTAL DEPTH	12410	PERF.12005 - 14147
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		67	RRCID ->	173373	COMPL. DATE	05/02/1999	TOTAL DEPTH	13172	PERF.11619 - 11820
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		4304H	RRCID ->	184825	COMPL. DATE	12/21/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12015 - 16142
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		3811	RRCID ->	203231	COMPL. DATE	08/12/2002	TOTAL DEPTH	13114	PERF.11646 - 11810
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		3812	RRCID ->	204152	COMPL. DATE	02/05/2003	TOTAL DEPTH	13289	PERF.11853 - 11868
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		280632							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		3206R	RRCID ->	206340	COMPL. DATE	06/04/2004	TOTAL DEPTH	13351	PERF.11688 - 11856
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE DEVOIAN UNIT		WELL #:		3810H	RRCID ->	208528	COMPL. DATE	10/24/2003	TOTAL DEPTH	12009	PERF.11670 - 15952
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		55H	RRCID ->	210008	COMPL. DATE	02/06/2004	TOTAL DEPTH	11886	PERF.11665 - 15447
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		3813H	RRCID ->	210010	COMPL. DATE	07/15/2003	TOTAL DEPTH	11879	PERF.11607 - 15998
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		3814	RRCID ->	218899	COMPL. DATE	01/28/2005	TOTAL DEPTH	13424	PERF.11581 - 11736
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		2507 H	RRCID ->	219100	COMPL. DATE	09/14/2003	TOTAL DEPTH	11890	PERF.11412 - 16535
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		3908	RRCID ->	219378	COMPL. DATE	03/05/2005	TOTAL DEPTH	13082	PERF.11513 - 11667
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR						
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		280632										
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		3205 R	RRCID ->	223474	COMPL. DATE	01/22/2004	TOTAL DEPTH	13350	PERF.11547	-	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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		3611	RRCID ->	223672	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	11907	PERF.11654	-	11842	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		6701	RRCID ->	243273	COMPL. DATE	12/24/1959	TOTAL DEPTH	12181	PERF.12043	-	12078	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		68	RRCID ->	258018	COMPL. DATE	06/16/2009	TOTAL DEPTH	13319	PERF.11620	-	11900	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE, N. (DEVONIAN)		39971 500		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ECTOR						
COG OPERATING LLC		166150											
RATLIFF "H"		WELL #:		1	RRCID ->	273204	COMPL. DATE	05/09/1988	TOTAL DEPTH	13720	PERF.12082	-	12211
04	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3	Y	-0-				19
05	806 N	685	-0-	-121	-0-	685	3	Y	-0-				19
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-

HEINER, S. (CLEARFORK)		40172 075		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PECOS							
VANGUARD OPERATING, LLC		881585												
MCGREW		WELL #:		2	RRCID ->	172142	COMPL. DATE	11/10/1998	TOTAL DEPTH	5323	PERF. 3800	-	3858	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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 #: 2		RRCID -> 205915		COMPL. DATE 10/13/2004		TOTAL DEPTH 5501 PERF. 5213 - 5225		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	3570 X	2279	-0-	-1291	-0-	2279 1	N	-0-		-0-
05	3689 X	1318	-0-	-2371	-0-	1318 1	N	-0-		-0-
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-

MCDIVITT STATE		WELL #: 3		RRCID -> 212572		COMPL. DATE 10/25/2005		TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5140 - 5180		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
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

PALMER "602" STATE		WELL #: 1		RRCID -> 227368		COMPL. DATE 06/25/2006		TOTAL DEPTH 5516 PERF. 5218 - 5296		
04	510 N	416	-0-	-94	-0-	416 1	N	-0-		268
05	651 N	200	-0-	-451	-0-	200 1	N	-0-		268
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

HEINER, S. (ELLENBURGER)		40172 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS		
GENESIS EXPLORATION LLC		300193								
KENOWER		WELL #: 1		RRCID -> 103772		COMPL. DATE 03/07/1981		TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5340 - 5397		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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		
04	1860 N	1774	-0-	-86	-0-	1774 2	N	-0-		89
05	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431 2	N	-0-		89
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	NO RPT	-0-	-1560	-0-		N	NO RPT		89

CROWLEY-STATE		WELL #: 2		RRCID -> 108587		COMPL. DATE 12/22/1983		TOTAL DEPTH 5234 PERF. 4487 - 4745		
04	2670 X	2515	-0-	-155	-0-	2509 2	6 9 N	5		127
05	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	2478 2	7 9 N	6		133
06	2670 X	2498	-0-	-172	-0-	2474 2	24 9 N	22		155
07	2759 X	2532	-0-	-227	-0-	2528 2	4 9 N	4		159
08	2759 X	2603	-0-	-156	-0-	2595 2	8 9 N	7		166
09	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-		N	NO RPT		166

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

HEINER, S. (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		40172 400	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
TUMBLEWEED ENERGY LIMITED				872683									
KENOWER		WELL #:		2	RRCID ->	165501	COMPL. DATE	10/27/1997	TOTAL DEPTH	5218	PERF.	4449 -	4773
04	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2		Y	-0-			25
05	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2		Y	-0-			25
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

VANGUARD OPERATING, LLC				881585					CNTY: PECOS				
MCGREW		WELL #:		1	RRCID ->	099658	COMPL. DATE	12/09/1980	TOTAL DEPTH	5364	PERF.	4654 -	4754
04	DLQ G-10	1149	-0-	1149	3476	1149	3		N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	1204	-0-	1204	4680	1204	3		N	-0-			-0-
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-

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
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	1		N	-0-			42
05	93 N	30	-0-	-63	-0-	30	1		N	-0-			42
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

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
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HENDRICK-WEEKS		WELL #:		12	RRCID ->	133385	COMPL. DATE	08/07/1985	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2304 -	2360
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HENDRICK APACHE CORPORATION HENDRICK, IDA T-88-Q //CONT.// 40406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER //CONT.// 027200
WELL #: 9 RRCID -> 145646 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2441 - 2571

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
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	4					169
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	32					201
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	11	145	1			67
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	4					71
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	7					78
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	6					84

B & B ENERGY JOHNSON-COWDEN 039763 WELL #: 1 RRCID -> 145045 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 2987 PERF. 2327 - 2377

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

HERMOSA (ATOKA) MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC CLAYPOOL ESTATE 5-19 40723 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES 524907
WELL #: 1 RRCID -> 253509 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 16960 PERF.15401 - 16825

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

HERMOSA (WOLFCAMP) ARRIS OPERATING COMPANY LLC HERMOSA UNIT 40723 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES 033176
WELL #: 1 RRCID -> 185050 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 20800 PERF.11805 - 14866

04	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3296	2	10	9	N	9	9	8			-0-
05	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3364	2	7	9	N	6	6	8			-0-
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	2706	-0-	-983	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
09	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					-0-

HERMOSA UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 195381 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17400 PERF.14300 - 14450

04	7951 X	7951	-0-	-0-	-0-	7941	2	10	9	N	9	9	8			-0-
05	8214 X	8214	-0-	-0-	-0-	8207	2	7	9	N	6	6	8			-0-
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	7813 X	7813	-0-	-0-	-0-	7813	2			N	-0-					-0-
09	3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT					-0-

HERSHEY, W. (DEV.-MONT.) APACHE CORPORATION HERSHENSON 40870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS 027200
WELL #: 1 RRCID -> 073269 COMPL. DATE 09/25/1977 TOTAL DEPTH 16325 PERF. N/A

04	1350 N	1015	-0-	-335	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
05	1364 N	797	-0-	-567	-0-	797	3			N	-0-					-0-
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-

HERSHEY, W. (DEV.-MONT.)		//CONT.//		40870 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS							
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200											
HERSHENSON "6"		WELL #:		1	RRCID ->	079215	COMPL. DATE	01/01/2000	TOTAL DEPTH	16860	PERF.16220 - 16836				
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MADDOX-WILLBANKS "15"		WELL #:		1	RRCID ->	082608	COMPL. DATE	05/24/1979	TOTAL DEPTH	16700	PERF.15817 - 16553				
04	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
HERSHENSON "11"		WELL #:		1	RRCID ->	085206	COMPL. DATE	12/01/1979	TOTAL DEPTH	16662	PERF.15804 - 16335				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HERSHENSON "5"		WELL #:		1	RRCID ->	173872	COMPL. DATE	05/21/1999	TOTAL DEPTH	17303	PERF.16300 - 16921				
04	300 N	64	-0-	-236	-0-	64	3			N	-0-				-0-
05	93 N	49	-0-	-44	-0-	49	3			N	-0-				-0-
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-
WJC, INC.		888140		WELL #:		1	RRCID ->	274361	COMPL. DATE	10/11/2013	TOTAL DEPTH	19637	PERF.14092 - 16568		
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	190					N	-0-				-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	190					N	-0-				-0-
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-
HI-LONESOME (WOLFCAMP)		40975 830		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND							
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		WELL #:		1	RRCID ->	143217	COMPL. DATE	07/30/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9125 - 9765		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

HOKIT (QUEEN)			42042 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
SAHARA OPERATING COMPANY			743279												
MILLS, LAVERN			WELL #: 1		RRCID -> 077117		COMPL. DATE 04/11/1996		TOTAL DEPTH 2677 PERF. 2594 - 2658						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HARRAL, W. W. #1			WELL #: 1		RRCID -> 134352		COMPL. DATE 01/03/1990		TOTAL DEPTH 11501 PERF. 2600 - 2666						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HOKIT, HELON			WELL #: 2		RRCID -> 149181		COMPL. DATE 07/01/1990		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2669 - 2723						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HOKIT UNIT, HELLO (SEC, 16)			WELL #: 2		RRCID -> 171861		COMPL. DATE 11/01/1998		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 2642 - 2714						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HOKIT, NW. (WOLFCAMP)		42046 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555												
FRESNO "STATE"		WELL #: 1		RRCID -> 175072		COMPL. DATE 09/28/1999		TOTAL DEPTH 7834 PERF. 6206 - 6246						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3510 X	367	-0-	-3143	-0-	367	3			N	-0-			109
05	3627 X	1072	-0-	-2555	-0-	1071	3	1	9	N	1			110
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

ANCHO		WELL #: 1		RRCID -> 175938		COMPL. DATE 12/01/1999		TOTAL DEPTH 7054 PERF. 6424 - 6434						
04	900 X	130	-0-	-770	-0-	130	3			N	-0-			-0-
05	930 X	547	-0-	-383	-0-	60	1	487	3	N	-0-			-0-
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-

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400)		42971 664		ASSOCIATED		49B		CNTY: HOWARD						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232												
CHALK ESTATE		WELL #: 22		RRCID -> 153661		COMPL. DATE 01/19/1995		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7585 - 7716						
04	930 #	59	-0-	-871	-0-	59	3			Y	-0-			155
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

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		COLE, JOHN OTIS		WELL #: 1		RRCID -> 177760		COMPL. DATE 07/27/2000		TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7362 - 7686		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
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

HOWE (ATOKA)		43013 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD						
BTA OIL PRODUCERS, LLC		041867												
8001 JV-P HOWE		WELL #: 1		RRCID -> 089729		COMPL. DATE 09/08/1980		TOTAL DEPTH 16860 PERF.10799 - 10873						
04	2700	559	-0-	-2141	-0-	547	1	12	2	N	-0-			190
05	2790	553	-0-	-2237	-0-	547	1	6	9	N	5			195
06	2700	-0-	-0-	-2700	-0-					N	5			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

HOWE (DEVONIAN)		43013 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125										
HOWE GAS UNIT NO. 5		WELL #: 1		RRCID -> 057368		COMPL. DATE 11/27/1973		TOTAL DEPTH 15859 PERF. N/A				
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
04	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	756 1	2223 3	N	-0-			55
05	1780 X	1780	-0-	-0-	-0-	594 1	1186 3	N	-0-			55
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						

HOWE GAS UNIT NO. 2		WELL #: 2		RRCID -> 062113		COMPL. DATE 05/16/1975		TOTAL DEPTH 12640 PERF.12237 - 12395				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOWE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 088396		COMPL. DATE 03/25/2000		TOTAL DEPTH 12460 PERF.12206 - 13443				
04	21060 X	18482	-0-	-2578	-0-	1092 1	17091 3	N	-0-			-0-
						299 4						
05	21762 X	15824	-0-	-5938	-0-	858 1	13505 3	N	-0-			-0-
						1461 4						
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						

HOWE GAS UNIT #4		WELL #: 1		RRCID -> 141021		COMPL. DATE 02/24/1992		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12274 - 12543				
04	8963 X	8963	-0-	-0-	-0-	8289 3	674 4	N	-0-			-0-
05	7812 X	7765	-0-	-47	-0-	6627 3	1138 4	N	-0-			-0-
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-

HOWE STATE		WELL #: 2		RRCID -> 141519		COMPL. DATE 04/27/1992		TOTAL DEPTH 12450 PERF.12111 - 12299				
04	14675 X	14675	-0-	-0-	-0-	840 1	13835 3	N	-0-			26
05	15097 X	12196	-0-	-2901	-0-	660 1	10408 3	N	-0-			26
						1128 4						
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						

HUBBARD (CHERRY CANYON)		43106 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: REEVES					
MEXCO ENERGY CORPORATION		562563		WELL #: 1		RRCID -> 213715		COMPL. DATE 09/05/2005		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5886 - 5896	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

WOLF ENERGY, INC.		935534		HAHMAN STATE		WELL #: 1		RRCID -> 162509		COMPL. DATE 11/05/1997		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 4946 - 4956	
04	592 R	592	-0-	-0-	-0-	577	2	15	9	N	14		202		
05	527 #	456	-0-	-71	-0-	456	2			N	-0-		202		
06	510 #	487	-0-	-23	-0-	479	2	8	9	N	7	166 1	43		
07	527 #	129	-0-	-398	-0-	129	2			N	-0-		43		
08	620 #	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT		43		
09	600 #	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT		43		

MOBIL-MCCREA		WELL #: 1		RRCID -> 168673		COMPL. DATE 04/23/1998		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 5055 - 5062			
04	474 R	474	-0-	-0-	-0-	433	2	41	9	N	37		179
05	434 #	344	-0-	-90	-0-	305	2	39	9	N	35	168 1	46
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 #	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT		73
09	480 #	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT		73

HUBER (DETRITAL 5150)		43126 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS					
SHARP IMAGE ENERGY, INC.		770731		WELL #: 1		RRCID -> 219383		COMPL. DATE 06/12/1990		TOTAL DEPTH 5199		PERF. 5169 - 5199	
04	660 N	-0-	-0-	-660	-0-			N	-0-				10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				10
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

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	
04	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	1	Y	-0-				-0-		
05	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	1	Y	-0-				-0-		
06	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	1	Y	-0-				-0-		
07	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	1	Y	-0-				-0-		
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	1	Y	-0-				-0-		
09	270 N	185	-0-	-85	-0-	185	1	Y	-0-				-0-		

FEE "AO"		WELL #: 1		RRCID -> 229090		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 13800		PERF. 11630 - 11640		
04	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	3	Y	-0-			-0-
05	2449 X	1641	-0-	-808	-0-	1641	3	Y	-0-			-0-
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-

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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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												
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3	N	-0-			-0-
05	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	3	N	-0-			-0-
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-
FEE "Q" WELL #: 3 U RRCID -> 133915 COMPL. DATE 01/07/1962 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10842 - 10970												
04	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3	N	-0-			265
05	2294 N	2137	-0-	-157	-0-	2137	3	N	-0-			265
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
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544												
MIDLAND FARMS OPERATING AREA WELL #: 7 RRCID -> 116365 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 12522 PERF.10912 - 11190												
04	1710 N	1299	-0-	-411	-0-	1299	2	Y	-0-			-0-
05	1829 N	1191	-0-	-638	-0-	1191	2	Y	-0-			-0-
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-
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												
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-			-0-
05	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-			-0-
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-
BRYANS FARMS WELL #: 2 RRCID -> 206108 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5289 - 5362												
04	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3	N	-0-			-0-
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3	N	-0-			-0-
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-
J. CLEO THOMPSON (DETRITAL) 44964 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE												
FDL OPERATING, LLC 263924												
MCELROY RANCH CO. -G- WELL #: 22 RRCID -> 263299 COMPL. DATE 04/11/1990 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9208 - 9388												
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	103	90	1	40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	57	81	1	16
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			26

J N T (PENN)		45139 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS			
7S OIL & GAS, LLC		954992									
THIGPIN D		WELL #: 102		RRCID -> 211673		COMPL. DATE 04/12/2005		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6738 - 6745	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	124		1748
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	56		1804
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

JAMESON, NORTH (STRAWN)		45582 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN			
ALARON ENERGY, INC.		010450									
JAMESON, JAHEW "E"		WELL #: 1		RRCID -> 128611		COMPL. DATE 05/14/1981		TOTAL DEPTH 7191		PERF. 6081 - 6176	
04	330 #	320	-0-	-10	-0-	318	3	2	9	N	152
05	341 #	241	-0-	-100	-0-	240	3	1	9	N	153
06	300 #	226	-0-	-74	-0-	225	3	1	9	N	154
07	341 #	209	-0-	-132	-0-	202	3	7	9	N	160
08	341 #	196	-0-	-145	-0-	190	3	6	9	N	165
09	330 #	162	-0-	-168	-0-	156	3	6	9	N	170

JAMESON, JAHEW "B"		775563		ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN			
		010450									
		WELL #: 2		RRCID -> 130577		COMPL. DATE 11/20/1981		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5834 - 6093	
04	180 #	158	-0-	-22	-0-	158	3			N	-0-
05	186 #	109	-0-	-77	-0-	109	3			N	-0-
06	150 #	94	-0-	-56	-0-	94	3			N	-0-
07	155 #	85	-0-	-70	-0-	85	3			N	-0-
08	155 #	62	-0-	-93	-0-	62	3			N	-0-
09	150 #	48	-0-	-102	-0-	48	3			N	-0-

O.G.P. OPERATING, INC.		617041		ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN			
JAMESON, JAHEW "A"		010450									
		WELL #: 1		RRCID -> 160851		COMPL. DATE 11/06/1980		TOTAL DEPTH 7326		PERF. 5884 - 6048	
04	60 #	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-
05	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-
06	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-
07	62 #	15	-0-	-47	-0-	15	3			N	-0-
08	62 #	19	-0-	-43	-0-	19	3			N	-0-
09	60 #	17	-0-	-43	-0-	17	3			N	-0-

SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION		775563		ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN			
WALKER		010450									
		WELL #: 1		RRCID -> 225723		COMPL. DATE 09/28/1979		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 5897 - 5963	
04	180 #	137	-0-	-43	-0-	137	2			N	42
05	186 #	109	-0-	-77	-0-	109	2			N	42
06	150 #	99	-0-	-51	-0-	99	2			N	42
07	155 #	99	-0-	-56	-0-	99	2			N	42
08	155 #	90	-0-	-65	-0-	90	2			N	42
*09	534 R	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	2

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	
04	3840 #	3598	-0-	-242	-0-	3532	3	66	9	Y	11
05	3906 #	2645	-0-	-1261	-0-	2590	3	55	9	Y	10
06	3750 #	1687	-0-	-2063	-0-	1631	3	56	9	Y	10
07	3751 #	1760	-0-	-1991	-0-	1706	3	54	9	Y	10
08	3720	2889	-0-	-831	-0-	2787	3	102	9	Y	16
09	3600	3171	-0-	-429	-0-	3048	3	123	9	Y	24

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	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
04	DLQ G-10	93	-0-	93	273	93	2	-0-			47
05	350 N	77	-0-	-273	-0-	77	2	-0-			47
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	-0-			47
07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	-0-			47
08	458 N	458	-0-	-0-	-0-	457	2	1	9	1	38
*09	462 N	462	-0-	-0-	-0-	430	2	32	9	20	47

RMB OPERATING LLC		714207						CNTY: WARD			
EDWARDS ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 147117		COMPL. DATE 04/13/1993		TOTAL DEPTH 10132 PERF. 7540 - 7627			
04	60 X	-0-	-0-	-60	-0-			N	5		199
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4		203
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

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			
04	DLQ G-10	139	-0-	139	409	139	2	-0-			38
05	525 N	116	-0-	-409	-0-	116	2	-0-			38
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	-0-			38
07	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2	-0-			38
08	458 N	458	-0-	-0-	-0-	457	2	1	9	21	18
*09	463 N	463	-0-	-0-	-0-	430	2	33	9	41	7

CHEVRON U. S. A. INC.		148113						CNTY: WARD			
EDWARDS, JACK ET AL		WELL #: 1WA		RRCID -> 215089		COMPL. DATE 05/19/2005		TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6348 - 6424			
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	-0-			-0-
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	-0-			-0-
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3	-0-			-0-
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	454	3	11	9	8	2
08	576 N	576	-0-	-0-	-0-	574	3	2	9	4	-0-
*09	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3	-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			
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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			
04	0	NO RPT	-0-	-0-	362			N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	362			N	NO RPT		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	362			N	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	362			N	NO RPT		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	362			N	NO RPT		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	362			N	NO RPT		-0-

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

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		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

PETRO WASTE ENVIRONMENTAL LP		660029								
I-10 SWD		WELL #: 1		RRCID -> 276904		COMPL. DATE 11/19/2014		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5078 - 7370		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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		
04	90 #	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-		-0-
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		-0-
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-		-0-
07	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT		-0-
08	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ARMSTRONG		WELL #: 1		RRCID -> 226843		COMPL. DATE 03/12/1982		TOTAL DEPTH 4473 PERF. 3308 - 3319		
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-		N	69		191
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-		N	27		218
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-		N	26	162 1	82
07	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		82
08	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		82
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		82

KENNEDY, BILL(ATOKA STRAWN CONS)		48942 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING		
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO., INC.		084596								
LEIMAN		WELL #: 1R		RRCID -> 196854		COMPL. DATE 03/12/2003		TOTAL DEPTH 21024 PERF.16610 - 16638		
04	1470 X	456	-0-	-1014	-0-	456 3	N	-0-		-0-
05	1302 X	295	-0-	-1007	-0-	295 3	N	-0-		-0-
06	1140 X	111	-0-	-1029	-0-	111 3	N	-0-		-0-
07	1085 X	127	-0-	-958	-0-	127 3	N	-0-		-0-
08	465 X	17	-0-	-448	-0-	17 3	N	-0-		-0-
09	450 X	198	-0-	-252	-0-	198 3	N	-0-		-0-

EOG RESOURCES, INC.		253162								
BRUNSON '15'		WELL #: 1		RRCID -> 280710		COMPL. DATE 05/17/2016		TOTAL DEPTH 17202 PERF.14714 - 14730		
05	0	8	-0-	8	8	8 2	N	-0-		-0-
06	0	7	-0-	7	15	7 2	N	-0-		-0-
07	DELQ PR	5352	-0-	5352	5367	5352 2	N	-0-		-0-
08	12803 X	-0-	-0-	-12803	-0-		N	-0-		-0-
09	12390 X	3308	-0-	-9082	-0-	3308 2	N	-0-		-0-

KENNEDY, BILL(ATOKA STRAWN CONS)//CONT.// 48942 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
SILVER HILL ENERGY PARTNERS, LLC 781871												
HUGHES-TALBOT "27" WELL #: 1 RRCID -> 206329 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 21005 PERF.15794 - 15810												
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

04		480 N	466	-0-	-14	-0-	29	1	437	2	N	33
05		564 N	564	-0-	-0-	-0-	29	1	535	2	N	33
06		546 N	546	-0-	-0-	-0-	11	1	535	2	N	33
07		496 N	473	-0-	-23	-0-	32	1	441	2	N	33
08		558 N	456	-0-	-102	-0-	23	1	433	2	N	33
*09		544 N	544	-0-	-0-	-0-	196	1	348	2	N	33

KERMIT 49038 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER												
CAVALCADE OPERATING COMPANY LLC 140522												
WALTON, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 167564 COMPL. DATE 02/07/1965 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2647 - 3130												
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

04		210 #	96	-0-	-114	-0-	48	2	48	9	N	128
05		155 #	139	-0-	-16	-0-	100	2	39	9	N	163
06		158 R	158	-0-	-0-	-0-	106	2	52	9	N	210
07		155 #	143	-0-	-12	-0-	107	2	36	9	N	65
08		180 R	180	-0-	-0-	-0-	125	2	55	9	N	115
09		90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	115

FINALY RESOURCES LLC 268323												
CLAPP, RAY WELL #: 1 RRCID -> 117425 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2500 - 2633												
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

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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-

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

04		145 R	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-
05		DLQ G-10	36	-0-	36	-0-	36	3			N	-0-
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	36				N	-0-
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	36				N	-0-
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	36				N	-0-
*09		36 R	-0-	-0-	-36	-0-					N	-0-

RAMTEX ENERGY LLC 690225												
BROWN, EUGENIA E. WELL #: 16 RRCID -> 190925 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2670 - 2768												
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

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470												
HENDRICK, IDA -K- WELL #: 2 RRCID -> 201396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2437 - 2523												
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

04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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-

KERMIT		//CONT.//		49038 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER					
STOUT ENERGY INC.				824192								
HENDRICK, IDA -A-				WELL #: 6	RRCID -> 203709	COMPL. DATE 03/01/2004	TOTAL DEPTH 3290	PERF. 2577	-		2842	
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALSH & WATTS, INC.				895060			CNTY: WINKLER					
DAUGHERTY "B"				WELL #: 2	RRCID -> 163617	COMPL. DATE 06/11/1997	TOTAL DEPTH 3264	PERF. 2712	-		3264	
04	570 #	530	-0-	-40	-0-	530 2		N	-0-			-0-
05	589 #	588	-0-	-1	-0-	588 2		N	-0-			-0-
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-

KERMIT (ELLENBURGER)				49038 071	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER					
APACHE CORPORATION				027200								
CAMPBELL, SETH				WELL #: 29 L	RRCID -> 041637	COMPL. DATE 03/15/1967	TOTAL DEPTH 10628	PERF. N/A				
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378			CNTY: WINKLER					
BAIRD, W. E.				WELL #: 1385	RRCID -> 206710	COMPL. DATE 05/17/2005	TOTAL DEPTH 10649	PERF. 10279	-		10468	
04	14820 #	12784	-0-	-2036	-0-	12541 3	243 9	Y	221	141	1	290
05	15314 #	13636	-0-	-1678	-0-	13474 3	162 9	Y	147	145	1	292
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

STATE WALTON				WELL #: 5	RRCID -> 229631	COMPL. DATE 11/02/2006	TOTAL DEPTH 10480	PERF. 9827	-			10480
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAIRD, W. E.				WELL #: 1323	RRCID -> 257511	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10657	PERF. 10390	-		10410
04	14870 R	14870	-0-	-0-	-0-	14540 3	203 4	N	115	89	1	154
						127 9						
05	14052 R	14052	-0-	-0-	-0-	13972 3	80 9	N	73	77	1	150
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
						105 9						
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

KERMIT (ELLENBURGER)		//CONT.//		49038 071	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER				
DISCOVERY OPERATING, INC.				220865							
COCHISE				WELL #: 1	RRCID -> 188412	COMPL. DATE 01/22/2002	TOTAL DEPTH 10512	PERF. 10495	- 10512		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	4410 #	2779	-0-	-1631	-0-	2717 3	62 9	Y	56	50 1	84
05	2945 #	1423	-0-	-1522	-0-	1398 3	25 9	Y	23	58 1	49
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

COCHISE				WELL #: 3R	RRCID -> 195429	COMPL. DATE 12/05/2003	TOTAL DEPTH 10562	PERF. 8740	- 10562		
04	3300 #	1780	-0-	-1520	-0-	1778 3	2 9	Y	2	2 1	2
05	3410 #	2278	-0-	-1132	-0-	2277 3	1 9	Y	1	2 1	1
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-

COCHISE				WELL #: 4	RRCID -> 201918	COMPL. DATE 09/25/2003	TOTAL DEPTH 10550	PERF. 10539	- 10550		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

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			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	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-

DISCOVERY OPERATING, INC.				220865			CNTY: WINKLER				
COCHISE				WELL #: 3R	RRCID -> 203424	COMPL. DATE 12/05/2003	TOTAL DEPTH 10562	PERF. 8740	- 10562		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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	ALLOW 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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KERMIT (MCKEE) 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 APACHE CORPORATION 027200
 CAMPBELL, SETH WELL #: 29 U RRCID -> 020312 COMPL. DATE 03/13/1960 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

M	ALLOW 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
04	3390 X	3302	-0-	-88	-0-	3280	3	22	9	Y	20			285
05	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3506	3	39	9	Y	35			320
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
08	2037 X	2037	-0-	-0-	-0-	1945	2	66	3	Y	24			389
*09	824 X	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-			389

CARLOW CORP. 132340
 CAMPBELL TR. 4 WELL #: 15 RRCID -> 194280 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 10198 PERF.10053 - 10124

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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			Y	-0-			-0-
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-

CAMPBELL TR. 4 WELL #: 29 RRCID -> 195214 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10116 - 10202

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
04	480 N	476	-0-	-4	-0-	475	3	1	9	Y	1	1	1	1
05	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			Y	-0-			1
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

CAMPBELL TR. 4 WELL #: 31 RRCID -> 197397 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10102 - 10188

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
04	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			Y	-0-			11
05	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			Y	-0-			11
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

CAMPBELL TR. 4 WELL #: 32 RRCID -> 197949 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10215 PERF.10092 - 10180

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
04	660 N	646	-0-	-14	-0-	645	3	1	9	Y	1	1	1	1
05	775 N	583	-0-	-192	-0-	583	3			Y	-0-			1
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

 KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 CARLOW CORP. //CONT.// 132340
 CAMPBELL TR. 1 WELL #: 23 RRCID -> 197950 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10311 PERF.10160 - 10248

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	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1262	3	1	9	Y	1	1
05		465 N	250	-0-	-215	-0-	250	3			Y	-0-	1
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

 CAMPBELL TR. 1 WELL #: 24 RRCID -> 198913 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10156 - 10242

04		1290 N	1241	-0-	-49	-0-	1235	3	6	9	Y	5	5
05		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			Y	-0-	4
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

 CAMPBELL TR. 14 WELL #: 9 RRCID -> 218512 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10637 - 10724

04		8 N	7	-0-	-1	-0-	7	3			Y	-0-	7
05		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-	7
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

 CAMPBELL TR. 13 WELL #: 6 RRCID -> 225156 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 10573 PERF.10444 - 10497

04		30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3			Y	-0-	14
05		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-	14
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

 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

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

 BAIRD, W. E. WELL #: 1954 RRCID -> 170776 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9863 - 9944

04		3240 X	2472	-0-	-768	-0-	2472	3			Y	-0-	-0-
05		3162 X	1935	-0-	-1227	-0-	1935	3			Y	-0-	-0-
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-

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
BAIRD, W. E. WELL #: 1955 RRCID -> 170874 COMPL. DATE 10/06/1998 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9821 - 9906												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
04		2940 X	2281	-0-	-659	-0-	-0-	2281	3		Y	-0-
05		2883 X	1914	-0-	-969	-0-	-0-	1914	3		Y	-0-
06		2610 X	975	-0-	-1635	-0-	-0-	975	3		Y	-0-
07		2356 X	1018	-0-	-1338	-0-	-0-	1018	3		Y	-0-
08		2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-	-0-				Y	-0-
09		2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-	-0-				Y	-0-

LOVETT, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 171355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10642 PERF. 9842 - 9930												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1257 RRCID -> 173353 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9930 - 10016												
04		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	-0-	1822	3		Y	-0-
05		2170 X	1697	-0-	-473	-0-	-0-	1697	3		Y	-0-
06		1800 X	1121	-0-	-679	-0-	-0-	1121	3		Y	-0-
07		4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	-0-	4706	3		Y	-0-
08		3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	-0-	3360	3		Y	-0-
*09		2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	-0-	2949	3		Y	-0-

STATE WALTON WELL #: 1 RRCID -> 173355 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 10653 PERF. 9859 - 9956												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
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-

STATE WALTON WELL #: 5 RRCID -> 173356 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9827 - 10480												
04		10820 X	10820	-0-	-0-	-0-	-0-	10698	3	122	9	145
05		11249 X	11249	-0-	-0-	-0-	-0-	11168	3	81	9	146
06		10852 X	10852	-0-	-0-	-0-	-0-	10763	3	89	9	88
07		11178 X	11178	-0-	-0-	-0-	-0-	11072	3	106	9	85
08		11317 X	11317	-0-	-0-	-0-	-0-	11194	3	123	9	86
*09		10970 X	10970	-0-	-0-	-0-	-0-	10846	3	124	9	79

BAIRD, W. E. WELL #: 1258 RRCID -> 178670 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9954 - 10033												
04		3390 X	3052	-0-	-338	-0-	-0-	3020	3	32	9	4
05		3224 X	3062	-0-	-162	-0-	-0-	3042	3	20	9	3
06		3120 X	2807	-0-	-313	-0-	-0-	2782	3	25	9	4
07		3224 X	2844	-0-	-380	-0-	-0-	2809	3	35	9	5
08		3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	-0-	3203	3	33	9	4
09		3060 X	2702	-0-	-358	-0-	-0-	2666	3	36	9	6

BAIRD, W. E. WELL #: 1879 RRCID -> 185314 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9926 - 10004												
04		2310 N	2257	-0-	-53	-0-	-0-	2257	3		Y	-0-
05		2387 N	2300	-0-	-87	-0-	-0-	2300	3		Y	-0-
06		2310 N	2235	-0-	-75	-0-	-0-	2235	3		Y	-0-
07		2325 N	2186	-0-	-139	-0-	-0-	2186	3		Y	-0-
08		2294 N	2235	-0-	-59	-0-	-0-	2235	3		Y	-0-
09		2250 N	2231	-0-	-19	-0-	-0-	2231	3		Y	-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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04	1260 N	911	-0-	-349	-0-	869	3	14	4	Y	25	23	1	21
						28	9							
05	1240 N	990	-0-	-250	-0-	965	3	25	9	Y	23	32	1	12
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							
BAIRD, W. E. WELL #: 1386 RRCID -> 249209 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12286 PERF. 9824 - 9894														
04	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			Y	-0-			-0-
05	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			Y	-0-			-0-
06	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	957	3	175	4	Y	-0-			-0-
07	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	146	3	1109	4	Y	-0-			-0-
08	1178 N	1118	-0-	-60	-0-	1118	4			Y	-0-			-0-
09	1140 N	1122	-0-	-18	-0-	3	3	1119	4	Y	-0-			-0-
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865														
COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 203423 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562														
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MERIT ENERGY COMPANY 561136														
STATE-WALTON "E" WELL #: 27 RRCID -> 159640 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9829 - 9942														
04	1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	1210	2	89	9	N	81	178	1	113
05	1540 X	1540	-0-	-0-	-0-	1459	2	81	9	N	74			187
*06	1914 X	1914	-0-	-0-	-0-	1825	2	89	9	N	81	174	1	94
*07	1737 X	1737	-0-	-0-	-0-	1658	2	79	9	N	72			166
*08	1687 X	1687	-0-	-0-	-0-	1593	2	94	9	N	85			251
09	1920 X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT			251
STATE-WALTON -E- A/C 4 WELL #: 1M RRCID -> 176381 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9990 - 10098														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	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														
04	1829 X	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			Y	-0-	48	1	31
05	1705 X	1635	-0-	-70	-0-	1635	2			Y	-0-			31
06	1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			Y	-0-			31
07	1705 X	1400	-0-	-305	-0-	1400	2			Y	-0-			31
08	1705 X	1349	-0-	-356	-0-	1349	2			Y	-0-			31
09	1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-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	
04		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379 2	Y	-0-		-0-	
05		1550 N	1403	-0-	-147	-0-	1403 2	Y	-0-		-0-	
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		1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-		Y	NO RPT		-0-	

STATE-WALTON "E"		WELL #:		37M	RRCID ->	178577	COMPL. DATE	08/10/2000	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9866 - 9974
04		3000 X	2630	-0-	-370	-0-	2623 2	7 9 Y	6	107 1		74
05		3441 X	2620	-0-	-821	-0-	2613 2	7 9 Y	6			80
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	NO RPT	-0-	-2670	-0-		Y	NO RPT			91

STATE WALTON -E-		WELL #:		34M	RRCID ->	202802	COMPL. DATE	04/10/2004	TOTAL DEPTH	10645	PERF.	9944 - 10050
04		990 N	766	-0-	-224	-0-	766 2	Y	-0-	26 1		17
05		930 N	806	-0-	-124	-0-	806 2	Y	-0-			17
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		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
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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
04		30 N	10	-0-	-20	-0-	10 3	N	-0-			-0-
05		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3	N	-0-			-0-
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		12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-		N	NO RPT			-0-

WALTON, J. B. A		WELL #:		3	RRCID ->	127947	COMPL. DATE	07/12/1988	TOTAL DEPTH	3358	PERF.	2449 - 2509
04		60 N	21	-0-	-39	-0-	21 3	N	-0-			-0-
05		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3	N	-0-			-0-
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		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT			-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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-		N	-0-		-0-
05	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2	N	-0-		-0-
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	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		1	RRCID ->	020167	COMPL. DATE	12/09/2015	TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2426 - 2680
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	38
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	38
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	38

WALTON, J.B.		WELL #:		6	RRCID ->	138885	COMPL. DATE	12/00/1996	TOTAL DEPTH 10656 PERF. 2417 - 2496
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		WELL #:		1	RRCID ->	020159	COMPL. DATE	01/20/1954	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A
BROWN-ALTMAN -A-											
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

DONOWSKY		WELL #:		1	RRCID ->	132308	COMPL. DATE	05/22/1989	TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2730 - 2890
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
04	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-	1
05	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-	1
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

MCCABE "C"		WELL #:		3	RRCID ->	136702	COMPL. DATE	09/15/1990	TOTAL DEPTH	3145	PERF. 2348 - 2489	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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		
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-	-0-
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-	-0-
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-

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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		263 C	RRCID ->	020255	COMPL. DATE	02/12/1962	TOTAL DEPTH	3232	PERF. N/A	
WELL #:		263 C		RRCID ->	020255	COMPL. DATE	02/12/1962	TOTAL DEPTH	3232	PERF. N/A		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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
04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2	N	-0-		-0-	
05	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2	N	-0-		-0-	
*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	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-		N	NO RPT		-0-	

WALTON, J. B.		WELL #: 300 U		RRCID -> 039223		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 3240		PERF. N/A	
04	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 2	N	-0-		-0-	
05	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 2	N	-0-		-0-	
*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	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	
04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2	N	-0-		-0-	
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2	N	-0-		-0-	
*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	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	
04	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 2	N	-0-		-0-	
05	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 2	N	-0-		-0-	
*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	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	
04	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 2	N	-0-		-0-	
05	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2	N	-0-		-0-	
*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	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-		N	NO RPT		-0-	

WALTON, J. B.		WELL #: 320		RRCID -> 125923		COMPL. DATE 02/04/1988		TOTAL DEPTH 2925		PERF. 2589 - 2698	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	0 N	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	
04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2	N	-0-		-0-	
05	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2	N	-0-		-0-	
*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	330 N	NO RPT	-0-	-330	-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	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		324	RRCID ->	126251	COMPL. DATE	11/13/1987	TOTAL DEPTH	2765	PERF. 2412 - 2696
04	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 2		N	-0-		-0-
05	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 2		N	-0-		-0-
*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	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
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2		N	-0-		-0-
05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2		N	-0-		-0-
*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	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		328	RRCID ->	126254	COMPL. DATE	09/28/1994	TOTAL DEPTH	2760	PERF. 2526 - 2702
04	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		N	-0-		-0-
05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2		N	-0-		-0-
*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	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		329	RRCID ->	126255	COMPL. DATE	12/08/1987	TOTAL DEPTH	2745	PERF. 2454 - 2690
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2		N	-0-		-0-
05	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2		N	-0-		-0-
*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	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
04	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2		N	-0-		-0-
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2		N	-0-		-0-
*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	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 #:		315	RRCID ->	126951	COMPL. DATE	08/31/1994	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2525 - 2727			
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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		311	RRCID ->	128163	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2484 - 3310			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE-WALTON		WELL #:		71	RRCID ->	128612	COMPL. DATE	08/25/1988	TOTAL DEPTH	3240	PERF.	2415 - 2636			
04		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-			-0-
05		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-			-0-
*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		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			
04		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			-0-
05		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
*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		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			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		335	RRCID ->	128959	COMPL. DATE	10/17/1988	TOTAL DEPTH	2870	PERF.	2626 - 2796			
04		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-			-0-
05		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-			-0-
*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		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			
04		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			-0-
05		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
*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	NO RPT	-0-	-120	-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	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246 2	N	-0-		-0-
05	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300 2	N	-0-		-0-
*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	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-		N	NO RPT		-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 332		RRCID -> 130227		COMPL. DATE 01/31/1989		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2629 - 2809		
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-		-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	N	-0-		-0-
*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	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		
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2	N	-0-		-0-
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2	N	-0-		-0-
*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	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		
04	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2	N	-0-		-0-
05	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2	N	-0-		-0-
*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	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-		N	NO RPT		-0-

STATE-WALTON		WELL #: 85		RRCID -> 130531		COMPL. DATE 02/27/1989		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2515 - 2684		
04	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 2	N	-0-		-0-
05	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 2	N	-0-		-0-
*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	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-		N	NO RPT		-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 341		RRCID -> 130657		COMPL. DATE 03/17/1989		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2675 - 2840		
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2	Y	-0-		-0-
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2	Y	-0-		-0-
*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	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		
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2	N	-0-		-0-
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2	N	-0-		-0-
*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	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-		N	NO RPT		-0-

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

STATE WALTON		WELL #:		87	RRCID ->	131342	COMPL. DATE	06/09/1989	TOTAL DEPTH	2710	PERF. 2428 - 2615		
04	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-		1373	2	N	-0-		-0-	
05	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-		1433	2	N	-0-		-0-	
*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	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-				N	NO RPT		-0-	

STATE WALTON		WELL #:		86	RRCID ->	131343	COMPL. DATE	06/13/1989	TOTAL DEPTH	2720	PERF. 2412 - 2614		
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-		288	2	N	-0-		-0-	
05	300 N	300	-0-	-0-	-0-		300	2	N	-0-		-0-	
*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	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		
04	787 N	787	-0-	-0-	-0-		787	2	N	-0-		-0-	
05	821 N	821	-0-	-0-	-0-		821	2	N	-0-		-0-	
*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	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		
04	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-		2336	2	N	-0-		-0-	
05	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-		2255	2	N	-0-		-0-	
*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	1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-				N	NO RPT		-0-	

WALTON, J. B.		WELL #:		333	RRCID ->	132005	COMPL. DATE	11/09/1989	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2567 - 2698		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

STATE WALTON		WELL #:		88	RRCID ->	133925	COMPL. DATE	02/21/1990	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2498 - 2671		
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-		214	2	N	-0-		-0-	
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-		224	2	N	-0-		-0-	
*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	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	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2	N	-0-	-0-	
05	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2	N	-0-	-0-	
*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	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT	-0-	

WALTON, J. B.		WELL #: 194		RRCID -> 150248		COMPL. DATE 04/25/1994		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2508 - 2717			
04	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2	N	-0-	-0-	
05	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2	N	-0-	-0-	
*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	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			
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2	N	-0-	-0-	
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-	-0-	
*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	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			
04	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2	N	-0-	-0-	
05	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2	N	-0-	-0-	
*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	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			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	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			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WALTON, J. B.		WELL #: 297		RRCID -> 154633		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2328 - 2570			
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-	-0-	
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2	N	-0-	-0-	
*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	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 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	
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2	N	-0-		-0-	
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2	N	-0-		-0-	
*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	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
04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2	N	-0-		-0-	
05	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2	N	-0-		-0-	
*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	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-		N	NO RPT		-0-	

WALTON, J. B.		WELL #:		291	RRCID ->	163363	COMPL. DATE	03/13/1997	TOTAL DEPTH	3260	PERF. 2354 - 2651
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	17 2	N	-0-		-0-	
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2	N	-0-		-0-	
*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	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
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2	N	-0-		-0-	
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2	N	-0-		-0-	
*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	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
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		Y	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 113372	COMPL. DATE 07/03/1984	TOTAL DEPTH 3090	PERF. 2510	-		2660	
04	DLQ G-10	73	-0-	73	176	73	3	N	-0-	-0-	
05	194 N	18	-0-	-176	-0-	18	3	N	-0-	-0-	
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-	
GARTEX "B"		WELL #: 10		RRCID -> 131291	COMPL. DATE 06/25/1989	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 2608	-		2697	
04	DLQ G-10	235	-0-	235	767	235	3	Y	-0-	-0-	
05	1134 N	367	-0-	-767	-0-	367	3	Y	-0-	-0-	
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-	
LOVETT, J. C. -A-		WELL #: 17		RRCID -> 144602	COMPL. DATE 02/15/1993	TOTAL DEPTH 3260	PERF. 2504	-		2664	
04	DLQ G-10	141	-0-	141	594	141	3	N	-0-	-0-	
05	629 N	35	-0-	-594	-0-	35	3	N	-0-	-0-	
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-	
LOVETT, J. C. "A"		WELL #: 14		RRCID -> 145770	COMPL. DATE 05/21/1993	TOTAL DEPTH 3265	PERF. 2490	-		2686	
04	DLQ G-10	101	-0-	101	424	101	3	N	-0-	-0-	
05	449 N	25	-0-	-424	-0-	25	3	N	-0-	-0-	
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-	
RANGER 40 PETROLEUM, LLC MCCUTCHEN, W. A., -A-		691714 WELL #: 1		RRCID -> 020269	COMPL. DATE 02/15/1963	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
04	90 N	50	-0-	-40	-0-	50	2	N	-0-	-0-	
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-	-0-	
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-	
MCCUTCHEN, W. A.		WELL #: A 9		RRCID -> 020270	COMPL. DATE 08/07/1962	TOTAL DEPTH 2690	PERF. N/A				
04	90 N	50	-0-	-40	-0-	50	2	N	-0-	-0-	
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-	-0-	
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-	

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	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
04	90 N	50	-0-	-40	-0-	50 2	N	-0-	-0-
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2	N	-0-	-0-
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-

MCCUTCHEN, W. A. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 116751	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2575 - 2600		
04	90 N	50	-0-	-40	-0-	50 2	N	-0-	-0-
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2	N	-0-	-0-
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-

RAW PRODUCTION		694866		RRCID -> 051758		COMPL. DATE 12/15/1971		TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2634 - 2750	
ARGO VEST		WELL #: 4							
04	360 N	333	-0-	-27	-0-	333 2	N	-0-	-0-
05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2	N	-0-	-0-
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-

SAXET OIL CORPORATION		749370		RRCID -> 078801		COMPL. DATE 09/10/1978		TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2379 - 2566	
WALTON A/C 118		WELL #: 10							
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3	N	-0-	-0-
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	N	-0-	-0-
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-

WALTON A/C 118		WELL #: 1		RRCID -> 114313	COMPL. DATE 12/04/1984	TOTAL DEPTH 2685	PERF. 2346 - 2516		
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3	N	-0-	-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-	-0-
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-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		806470		RRCID -> 123416		COMPL. DATE 01/11/1987		TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2515 - 2596	
WALTON, JOHN B. "B"		WELL #: 1							
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2	Y	-0-	-0-
05	279 N	231	-0-	-48	-0-	231 2	Y	-0-	-0-
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-

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 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

WALTON, JOHN B. "B"		WELL #:		13	RRCID -> 123419	COMPL. DATE 12/08/1986		TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2507 - 2590
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2		Y	-0-	-0-
05	248 N	230	-0-	-18	-0-	230 2		Y	-0-	-0-
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-

WALTON, JOHN B. "C"		WELL #:		16	RRCID -> 124473	COMPL. DATE 06/15/1987		TOTAL DEPTH	2975	PERF. 2520 - 2670
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2		Y	-0-	-0-
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		Y	-0-	-0-
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-

WALTON, JOHN B "C"		WELL #:		10	RRCID -> 124539	COMPL. DATE 05/10/1987		TOTAL DEPTH	2975	PERF. 2554 - 2653
04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2		Y	-0-	-0-
05	248 N	235	-0-	-13	-0-	235 2		Y	-0-	-0-
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-

WALTON, J. B.		WELL #:		14	RRCID -> 124746	COMPL. DATE 06/06/1987		TOTAL DEPTH	2940	PERF. 2563 - 2704
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		2	RRCID -> 124885	COMPL. DATE 06/30/1987		TOTAL DEPTH	2945	PERF. 2539 - 2945
04	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 2		Y	-0-	-0-
05	496 N	450	-0-	-46	-0-	450 2		Y	-0-	-0-
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-

WALTON, J. B.		WELL #:		11	RRCID -> 124887	COMPL. DATE 06/24/1987		TOTAL DEPTH	2925	PERF. 2525 - 2636
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER					
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		//CONT.//		806470									
WALTON, J. B.		WELL #:		3	RRCID ->	124888	COMPL. DATE	06/13/1987	TOTAL DEPTH	2949	PERF.	2541 - 2653	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		10/11/2013	- P&A	10/11/13							

SCARBOROUGH-COSDEN /SEC. 18/		WELL #:		2	RRCID ->	126043	COMPL. DATE	09/26/1987	TOTAL DEPTH	3312	PERF.	2560 - 2707	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

WALTON, JOHN B. "C"		WELL #:		2W	RRCID ->	126610	COMPL. DATE	01/07/1988	TOTAL DEPTH	2975	PERF.	2579 - 2688	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

SCARBOROUGH COSDEN SECTION 1		WELL #:		5	RRCID ->	126701	COMPL. DATE	12/15/1987	TOTAL DEPTH	3323	PERF.	2556 - 2740	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

WALTON, J. B. "A"		WELL #:		7	RRCID ->	128361	COMPL. DATE	07/14/1988	TOTAL DEPTH	3140	PERF.	2387 - 2524	
04	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2		Y	-0-		40	
05	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2		Y	-0-		40	
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	

WALTON, J. B. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	128668	COMPL. DATE	09/16/1988	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2395 - 2513	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

AMOCO -5-		WELL #:		1	RRCID ->	128735	COMPL. DATE	10/06/1988	TOTAL DEPTH	3585	PERF.	2534 - 2753	
04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	238	2	1 9	N	1		62	
05	124 N	28	-0-	-96	-0-	28	2		N	-0-		62	
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	

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		//CONT.//		806470							
WALTON, J. B. "A"		WELL #:		6	RRCID ->	129305	COMPL. DATE	10/12/1988	TOTAL DEPTH	3180	PERF. 2402 - 2529
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 2		Y	-0-		-0-
05	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 2		Y	-0-		-0-
06	601 N	601	-0-	-0-	-0-	599 2	2 9	Y	-0-		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

WALTON, J. B. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	129969	COMPL. DATE	01/13/1989	TOTAL DEPTH	3122	PERF. 2412 - 2559
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22
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

MCCABE, F. P.		WELL #:		57	RRCID ->	145938	COMPL. DATE	06/19/1993	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2391 - 2497
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MCCABE, F. P.		WELL #:		44	RRCID ->	146605	COMPL. DATE	08/21/1993	TOTAL DEPTH	3182	PERF. 2370 - 2472
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MCCABE, F. P.		WELL #:		53	RRCID ->	147946	COMPL. DATE	12/27/1993	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2416 - 2523
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

COWDEN, E. W.		WELL #:		1	RRCID ->	152021	COMPL. DATE	10/10/1994	TOTAL DEPTH	3045	PERF. 2397 - 2482
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2		N	-0-		-0-
05	155 N	137	-0-	-18	-0-	137 2		N	-0-		-0-
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-

HALLEY, S. M.		WELL #:		102	RRCID ->	153478	COMPL. DATE	02/03/1995	TOTAL DEPTH	2801	PERF. 2498 - 2584
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER							
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		//CONT.// 806470													
HALLEY, S. M.		WELL #: 103		RRCID -> 160672		COMPL. DATE 09/21/1996		TOTAL DEPTH 2826		PERF. 2506 - 2610					
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HALLEY, S. M.		WELL #: 76		RRCID -> 160988		COMPL. DATE 10/16/1996		TOTAL DEPTH 3070		PERF. 2566 - 2625					
04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	342	2	28	9	Y	25	141	1		19
05	395 N	395	-0-	-0-	-0-	323	2	72	9	Y	65	49	1		35
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

HALLEY, S. M.		WELL #: 161		RRCID -> 168819		COMPL. DATE 12/18/1997		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2469 - 2569					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HALLEY, S. M.		WELL #: 162		RRCID -> 168820		COMPL. DATE 02/20/1998		TOTAL DEPTH 2810		PERF. 2498 - 2605					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HALLEY, S. M.		WELL #: 33		RRCID -> 169026		COMPL. DATE 02/27/1998		TOTAL DEPTH 3164		PERF. 2430 - 2524					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HALLEY, S. M.		WELL #: 248		RRCID -> 170541		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3288		PERF. 2459 - 2525					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HALLEY, S. M.		WELL #: 92		RRCID -> 173774		COMPL. DATE 04/02/1998		TOTAL DEPTH 3310		PERF. 2482 - 2568					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		//CONT.//		806470							
HALLEY, S. M.		WELL #:		306	RRCID ->	174712	COMPL. DATE	10/01/1999	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2462 - 2724
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HALLEY, S. M.		WELL #:		305	RRCID ->	176861	COMPL. DATE	01/06/2000	TOTAL DEPTH	3280	PERF. 2493 - 3176
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HALLEY, S. M.		WELL #:		304	RRCID ->	177462	COMPL. DATE	02/04/2000	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2442 - 2600
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HALLEY, S. M.		WELL #:		303	RRCID ->	178574	COMPL. DATE	05/26/2000	TOTAL DEPTH	3290	PERF. 2477 - 2654
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MCCABE, F. P.		WELL #:		26	RRCID ->	178709	COMPL. DATE	08/03/2000	TOTAL DEPTH	3146	PERF. 2438 - 2653
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HALLEY, S. M.		WELL #:		307	RRCID ->	179475	COMPL. DATE	08/23/2000	TOTAL DEPTH	3430	PERF. 2457 - 2643
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HALLEY, S. M.		WELL #:		308	RRCID ->	179476	COMPL. DATE	08/14/2000	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 2401 - 2553
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER							
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		//CONT.//		806470											
MCCABE, F. P.		WELL #:		51	RRCID ->	181276	COMPL. DATE	08/11/2000	TOTAL DEPTH	3309	PERF. 2400 - 2622				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

STOUT ENERGY INC.		824192		WELL #:		4	RRCID ->	127779	COMPL. DATE	04/29/1988	TOTAL DEPTH	3014	PERF. 2554 - 2770
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-		-0-		-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-		-0-		-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-		-0-		-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-		-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-		-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-		-0-

COLBY A		WELL #:		1	RRCID ->	127780	COMPL. DATE	04/29/1988	TOTAL DEPTH	2980	PERF. 2530 - 2620		
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-		-0-		-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-		-0-		-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-		-0-		-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-		-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-		-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-		-0-

COWDEN "K"		WELL #:		2	RRCID ->	136308	COMPL. DATE	10/01/1990	TOTAL DEPTH	3020	PERF. 2356 - 2493		
04	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3	Y	-0-		-0-		-0-
05	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3	Y	-0-		-0-		-0-
06	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3	Y	-0-		-0-		-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-		-0-		-0-
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-		-0-		-0-
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-		-0-		-0-

WALSH & WATTS, INC.		895060		WELL #:		36	RRCID ->	126950	COMPL. DATE	02/17/1988	TOTAL DEPTH	3020	PERF. 2576 - 2718
04	210 N	199	-0-	-11	-0-	199	2	N	-0-		-0-		-0-
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2	N	-0-		-0-		-0-
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2	N	-0-		-0-		-0-
07	217 N	92	-0-	-125	-0-	92	2	N	-0-		-0-		-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-		-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		-0-		-0-

DAUGHERTY "B"		WELL #:		49	RRCID ->	128667	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3178	PERF. 2604 - 2706		
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-		-0-		-0-
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-		-0-		-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		-0-		-0-
07	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	2	N	-0-		-0-		-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-		-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-		-0-

KERMIT (YATES)			//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WINKLER		
WALSH & WATTS, INC.			//CONT.//		895060								
DAUGHERTY, LUM			WELL #:		63	RRCID ->	129531	COMPL. DATE	12/12/1988	TOTAL DEPTH	3020	PERF. 2619 - 2757	
M	O	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

04		30 N	26	-0-	-4	-0-		26	2	Y	-0-		-0-
05		31 N	31	-0-	-0-	-0-		31	2	Y	-0-		-0-
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-

DAUGHERTY "B"			WELL #:		17	RRCID ->	130226	COMPL. DATE	02/26/1989	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2606 - 2736	

04		450 N	438	-0-	-12	-0-		438	2	N	-0-		-0-
05		465 N	426	-0-	-39	-0-		426	2	N	-0-		-0-
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-

DAUGHERTY, LUM			WELL #:		60	RRCID ->	133099	COMPL. DATE	09/14/1989	TOTAL DEPTH	3198	PERF. 2652 - 2688	

04		360 N	332	-0-	-28	-0-		332	2	N	-0-		-0-
05		372 N	278	-0-	-94	-0-		278	2	N	-0-		-0-
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-

COLBY "B"			WELL #:		8	RRCID ->	173334	COMPL. DATE	03/31/1999	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 2515 - 2670	

04		60 N	4	-0-	-56	-0-		4	2	N	-0-		-0-
05		31 N	20	-0-	-11	-0-		20	2	N	-0-		-0-
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-

COLBY "B"			WELL #:		2	RRCID ->	173500	COMPL. DATE	03/31/1999	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2510 - 2665	

04		60 N	4	-0-	-56	-0-		4	2	N	-0-		-0-
05		19 N	19	-0-	-0-	-0-		19	2	N	-0-		-0-
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-

DAUGHERTY "B"			WELL #:		27	RRCID ->	186670	COMPL. DATE	11/07/2001	TOTAL DEPTH	3020	PERF. 2590 - 2684	

04		244 N	244	-0-	-0-	-0-		244	2	N	-0-		-0-
05		248 N	233	-0-	-15	-0-		233	2	N	-0-		-0-
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-

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			
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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CAMPBELL, SETH			WELL #: 19 U		RRCID -> 020349		COMPL. DATE 04/22/1959		TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A			
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CAMPBELL, SETH			WELL #: 21 U		RRCID -> 020351		COMPL. DATE 07/31/1959		TOTAL DEPTH 10624 PERF. N/A			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BOPCO, L.P.			082967									
BAIRD W. E.			WELL #: 13W		RRCID -> 199922		COMPL. DATE 10/23/2003		TOTAL DEPTH 10665 PERF. 8148 - 8274			
04		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

CARLOW CORP.			132340									
CAMPBELL, NEVA			WELL #: 2		RRCID -> 127903		COMPL. DATE 02/10/1959		TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8508 - 8582			
04		T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
05		T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
06		T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
07		T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
08		T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
09		T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			216378									
STATE WALTON			WELL #: 1		RRCID -> 020344		COMPL. DATE 09/15/1957		TOTAL DEPTH 10653 PERF. N/A			
04		PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05		PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06		PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07		PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08		PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09		PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL)		//CONT.//		49042 250	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER										
MECO IV, LLC				557076													
MCCUTCHEM, W. A.		WELL #:		1 U	RRCID ->	020318	COMPL. DATE	09/13/1961	TOTAL DEPTH	8770	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

04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY				561136													
WADDELL "184"		WELL #:		184	RRCID ->	020319	COMPL. DATE	04/17/1957	TOTAL DEPTH	10665	PERF. N/A						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, STATE, -E- AC/4		WELL #:		30 U	RRCID ->	020324	COMPL. DATE	04/22/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		88	RRCID ->	116818	COMPL. DATE	01/19/1989	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3304 - 3485						
04	3060 #	1701	-0-	-1359	-0-	-0-	1701	3			Y	-0-					-0-
05	1333 #	544	-0-	-789	-0-	-0-	544	3			Y	-0-					-0-
06	1260 #	143	-0-	-1117	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
07	1767 #	-0-	-0-	-1767	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1767 #	-0-	-0-	-1767	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	1710 #	-0-	-0-	-1710	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		91	RRCID ->	116819	COMPL. DATE	11/04/1978	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3327 - 3505						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEYSTONE (COLBY)		//CONT.//		49129 132	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER							
BOPCO, L.P.		//CONT.//		082967										
POGO WALTON B		WELL #:		6	RRCID ->	117559	COMPL. DATE	01/11/1985	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	2981 - 3434		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		86	RRCID ->	120462	COMPL. DATE	08/19/1983	TOTAL DEPTH	3552	PERF.	3100 - 3228		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. "F"		WELL #:		99	RRCID ->	120464	COMPL. DATE	03/24/1979	TOTAL DEPTH	3565	PERF.	3328 - 3498		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

POGO WALTON B		WELL #:		8	RRCID ->	136131	COMPL. DATE	10/09/1993	TOTAL DEPTH	3443	PERF.	2905 - 3125		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
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

PURE-WALTON		WELL #:		37	RRCID ->	137033	COMPL. DATE	11/10/1990	TOTAL DEPTH	3632	PERF.	2909 - 3036		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

POGO WALTON B		WELL #:		9	RRCID ->	172314	COMPL. DATE	07/17/1998	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	2945 - 3095		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
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

WALTON, J. B.		WELL #:		75	RRCID ->	235257	COMPL. DATE	02/18/2008	TOTAL DEPTH	3602	PERF.	3004 - 3098		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	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		
04	3000 N	1938	-0-	-1062 B	2164	1906 3	32 9	N	29	30 0		1
05	3100 N	2215	-0-	-885 B	1279	2164 3	51 9	N	46	44 0		3
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

KEYSTONE HOLT UNIT				WELL #: 640	RRCID -> 173986	COMPL. DATE 03/24/1998	TOTAL DEPTH 6235	PERF. 4557	-	6234		
04	3390	2319	-0-	-1071 B	13299	2245 3	74 9	N	67	69 0		3
05	4278	3187	-0-	-1091 B	12208	3086 3	101 9	N	92	90 0		5
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 ->		-0-		1162							
09	2526	-0-	-0-	-2526 B	-1364			N	-0-			-0-

KEYSTONE HOLT UNIT				WELL #: 9337	RRCID -> 190211	COMPL. DATE 07/22/2002	TOTAL DEPTH 5040	PERF. 4502	-	4616		
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
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-

KEYSTONE HOLT UNIT				WELL #: 9320	RRCID -> 190699	COMPL. DATE 04/11/2006	TOTAL DEPTH 4995	PERF. 4498	-	4596		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
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-

KEYSTONE HOLT UNIT				WELL #: 917	RRCID -> 199654	COMPL. DATE 08/14/2010	TOTAL DEPTH 5020	PERF. 4492	-	4644		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
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-

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	

04	1851	3352	-0-	1501 B	11828	3351 3	1 9	Y	1	1 1	-0-	
05	3779	3639	-0-	-140 B	11688	3613 3	26 9	Y	24		24	
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	

LOVETT, H. E. WELL #: 10 RRCID -> 257115 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4699 - 5258												
04	1320 N	1130	-0-	-190 B	-0-	981 3	16 4	N	121	132 1	103	
05	1364 N	1312	-0-	-52 B	-0-	1137 3	175 9	N	159	188 1	74	
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-	338 9	1 3	N	88	111 1	164	
						97 9	1034 4					

STATE-WALTON WELL #: 3 C RRCID -> 279776 COMPL. DATE 07/29/1962 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5186 - 5246												
04	60	226	-0-	166 B	946	222 3	4 4	N	-0-		-0-	
05	62	224	-0-	162 B	1108	224 3		N	-0-		-0-	
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-	

MERIT ENERGY COMPANY 561136												
LOVETT, H. E. WELL #: 9CU RRCID -> 085608 COMPL. DATE 12/05/1979 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4764 - 4784												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

BASHARA, M.J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152785 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 4741 - 7989												
04	3000 N	2685	-0-	-315 B	200580	2655 2	30 9	N	27		126	
05	3100 N	2795	-0-	-305 B	200275	2765 2	30 9	N	27		153	
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	1812 N	NO RPT	-0-	-1812 B	197756			N	NO RPT		70	

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	BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
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-

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
04	3000 #	2422	-0-	-578		-0-	2352 3	70 9	N	64	121 0	71
05	3345 R	3345	-0-	-0-		-0-	3256 3	89 9	N	81		152
06	2970 #	953	-0-	-2017		-0-	929 3	24 9	N	22		174
07	3069 #	277	-0-	-2792		-0-	277 3		N	-0-	149 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

WALTON, J. B.		WELL #:		63 D	RRCID ->	020395	COMPL. DATE	05/31/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	2400 #	1590	-0-	-810		-0-	1590 3		N	-0-		-0-
05	2480 #	1989	-0-	-491		-0-	1989 3		N	-0-		-0-
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-

BASHARA, M. J.		WELL #:		38 D	RRCID ->	032683	COMPL. DATE	11/14/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	180 #	34	-0-	-146		-0-	34 3		Y	-0-		56
05	186 #	52	-0-	-134		-0-	52 3		Y	-0-		56
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

BASHARA, M. J.		WELL #:		28 D	RRCID ->	032684	COMPL. DATE	08/25/1946	TOTAL DEPTH	9930	PERF.	N/A
04	1020 #	919	-0-	-101		-0-	919 3		Y	-0-		63
05	1085 #	970	-0-	-115		-0-	970 3		Y	-0-		63
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

BASHARA, M. J.		WELL #:		37 D	RRCID ->	032685	COMPL. DATE	04/22/1947	TOTAL DEPTH	7870	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-

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 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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		19 D	RRCID ->	136134	COMPL. DATE	06/30/1983	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 7330 - 7500	
04		3420 #	1291	-0-	-2129	-0-	1291 3		Y	-0-		-0-
05		3906 #	1655	-0-	-2251	-0-	1655 3		Y	-0-		-0-
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-

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	
04		2040 #	1476	-0-	-564	-0-	160 3	1316 4	Y	-0-		-0-
05		2108 #	705	-0-	-1403	-0-	705 3		Y	-0-		-0-
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-

POGO WALTON B		WELL #:		5	RRCID ->	127781	COMPL. DATE	10/04/1989	TOTAL DEPTH	9740	PERF. 9363 - 9370	
04		2550 #	604	-0-	-1946	-0-	604 3		Y	-0-		-0-
05		2635 #	846	-0-	-1789	-0-	846 3		Y	-0-		-0-
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-

PURE WALTON		WELL #:		1 E	RRCID ->	139697	COMPL. DATE	06/02/2010	TOTAL DEPTH	9958	PERF. 9000 - 9155	
04		3960 #	3112	-0-	-848	-0-	3112 3		Y	-0-		-0-
05		4247 #	1484	-0-	-2763	-0-	1484 3		Y	-0-		-0-
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-

PURE WALTON		WELL #:		6 E	RRCID ->	139703	COMPL. DATE	09/26/1991	TOTAL DEPTH	9780	PERF. 9359 - 9364	
04		5280	2416	-0-	-2864	155	2416 3		Y	-0-		-0-
05		5456	530	-0-	-4926	-0-	530 3		Y	-0-		-0-
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-

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	502 R	502	-0-	-0-	-0-	502	3		Y	-0-			-0-
05	279 #	228	-0-	-51	-0-	228	3		Y	-0-			-0-
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-

BASH		WELL #:		2 T	RRCID ->	141090	COMPL. DATE	02/04/2009	TOTAL DEPTH	9961	PERF.	9342 - 9372	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		22	RRCID ->	142748	COMPL. DATE	09/20/1992	TOTAL DEPTH	9630	PERF.	8938 - 9100	
04	27560	10327	-0-	-17233	-0-	10327	3		Y	-0-			-0-
05	11565	11565	-0-	-0-	-0-	11185	3	380 4	Y	-0-			-0-
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-

WALTON, J. B.		WELL #:		32	RRCID ->	142752	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	9622	PERF.	8905 - 9050	
04	20204	11071	-0-	-9133	-0-	11071	3		Y	-0-			-0-
05	6988	6988	-0-	-0-	-0-	6761	3	227 4	Y	-0-			-0-
06	5280	6497	-0-	1217	1217	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-

BASHARA, M. J.		WELL #:		7	RRCID ->	153194	COMPL. DATE	02/01/1995	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9340 - 9376	
04	3600 #	1398	-0-	-2202	-0-	4	1	1394 3	Y	-0-			-0-
05	3720 #	2170	-0-	-1550	-0-	2170	3		Y	-0-			-0-
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-

WALTON, J. B.		WELL #:		42	RRCID ->	153731	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9747	PERF.	9025 - 9170	
04	4072 R	4072	-0-	-0-	-0-	4072	3		Y	-0-			-0-
05	4263 R	4263	-0-	-0-	-0-	4263	3		Y	-0-			-0-
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-

WALTON, J. B.		WELL #:		15	RRCID ->	155378	COMPL. DATE	08/16/1995	TOTAL DEPTH	9895	PERF.	8985 - 9120	
04	5370	5356	-0-	-14	793	5356	3		Y	-0-			-0-
05	6990	6197	-0-	-793	-0-	5993	3	204 4	Y	-0-			-0-
06	5370	5574	-0-	204	204	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-

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	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	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
04	14388	7714	-0-	-6674	-0-	7714	3			Y	-0-			-0-
05	11267	11267	-0-	-0-	-0-	10893	3	374	4	Y	-0-			-0-
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-

JENKINS, B.F. ET AL (DEEP)		WELL #:		3	RRCID ->	212556	COMPL. DATE	10/20/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10059 - 10285		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		10	RRCID ->	234144	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	9858	PERF.	9105 - 9226		
04	2790 #	2578	-0-	-212	-0-	2578	3			Y	-0-			-0-
05	3098 R	3098	-0-	-0-	-0-	2996	3	102	4	Y	-0-			-0-
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-

WALTON, J. B.		WELL #:		20	RRCID ->	234145	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL DEPTH	9901	PERF.	9275 - 9291		
04	5280	5465	-0-	185	715	5465	3			Y	-0-			-0-
05	7063	6348	-0-	-715	-0-	6139	3	209	4	Y	-0-			-0-
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-

WALTON, J. B.		WELL #:		31	RRCID ->	235268	COMPL. DATE	02/22/2008	TOTAL DEPTH	9791	PERF.	9150 - 9262		
04	3690 #	2527	-0-	-1163	-0-	2527	3			Y	-0-			-0-
05	2883 #	2152	-0-	-731	-0-	2152	3			Y	-0-			-0-
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-

WALTON, J. B. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	235271	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	9830	PERF.	9162 - 9328		
04	5280	15127	-0-	9847	17854	15127	3			Y	-0-			-0-
05	32855	15001	-0-	-17854	-0-	13594	3	1407	4	Y	-0-			-0-
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-

WALTON, J. B.		WELL #:		24	RRCID ->	243278	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9280 - 9335		
04	4200 #	3733	-0-	-467	-0-	8	1	3725	3	Y	-0-			-0-
05	3999 #	2312	-0-	-1687	-0-	6	1	2306	3	Y	-0-			-0-
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-

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	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	4680 #	2574	-0-	-2106	-0-	2574	3		Y	-0-		-0-
05	3689 #	2977	-0-	-712	-0-	2879	3	98 4	Y	-0-		-0-
06	3150 #	2995	-0-	-155	-0-	2887	3	108 4	Y	-0-		-0-
07	3255 #	3	-0-	-3252	-0-	3	3		Y	-0-		-0-
08	3255 #	-0-	-0-	-3255	-0-				Y	-0-		-0-
09	3000 #	-0-	-0-	-3000	-0-				Y	-0-		-0-

BASHARA, M. J.		WELL #:		24	RRCID ->	270853	COMPL. DATE	07/18/1946	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9620 - 9630
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	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
04	4876 R	4871	-0-	-5	-0-	4871	3		Y	-0-		-0-
05	5747	5747	-0-	-0-	-0-	5747	3		Y	-0-		-0-
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-

WALTON, J. B.		WELL #:		25	RRCID ->	271532	COMPL. DATE	07/16/1992	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9448 - 9453
04	21706	10049	-0-	-11657	-0-	21	1	10028 3	Y	-0-		-0-
05	8847	8847	-0-	-0-	-0-	24	1	8823 3	Y	-0-		-0-
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-

WALTON, J.B. -A-		WELL #:		6	RRCID ->	271913	COMPL. DATE	05/17/2010	TOTAL DEPTH	9945	PERF.	9360 - 9496
04	5280	7817	-0-	2537	3745	7817	3		Y	-0-		-0-
05	11650	7905	-0-	-3745	-0-	7164	3	741 4	Y	-0-		-0-
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-

PURE-WALTON		WELL #:		3E	RRCID ->	272541	COMPL. DATE	02/09/2000	TOTAL DEPTH	9878	PERF.	9315 - 9337
04	5190 #	1464	-0-	-3726	-0-	1464	3		Y	-0-		-0-
05	5363 #	-0-	-0-	-5363	-0-				Y	-0-		-0-
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-

PURE-WALTON		WELL #:		2 E	RRCID ->	272542	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	10022	PERF.	9254 - 9277
04	5280	2254	-0-	-3026	1163	2254	3		Y	-0-		-0-
05	5456	485	-0-	-4971	-0-	485	3		Y	-0-		-0-
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-

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
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 WALTON, J. B. WELL #: 28 RRCID -> 272556 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 9634

04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 PURE-WALTON WELL #: 4EB RRCID -> 275874 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9340 - 9360

04		150 #	7	-0-	-143	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
05		31 #	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
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-

 PURE-WALTON WELL #: 5E RRCID -> 275968 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9432 - 9441

04		3120 #	894	-0-	-2226	-0-	894	3			Y	-0-					-0-
05		3224 #	217	-0-	-3007	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
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-

 PURE-WALTON WELL #: 14E RRCID -> 279343 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9904 - 9950

04		2473 R	308	-0-	-2165	-0-	308	3			N	-0-					-0-
05		4805 #	268	-0-	-4537	-0-	268	3			N	-0-					-0-
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-

 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

04		42562	19267	-0-	-23295	-0-	19267	2			Y	-0-					-0-
05		16249	16249	-0-	-0-	-0-	16249	2			Y	-0-					-0-
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-

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	* CODE	C M	EOM BALANCE

04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1099 RRCID -> 140702 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9182 - 9192												
04		31247	17555	-0-	-13692	-0-	17555	2			N	-0-
05		5456	1097	-0-	-4359	-0-	1097	2			N	-0-
06		5280	690	-0-	-4590	-0-	690	2			N	-0-
07		5456	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-
08		5456	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-
09		5280	-0-	-0-	-5280	-0-					N	-0-

SOUTH KEYSTONE (ELLEN) UNIT WELL #: 1078 RRCID -> 140884 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9020 - 9086												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
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

SOUTH KEYSTONE ELLENBURGER UNIT WELL #: 1062 RRCID -> 152108 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 9660 PERF. N/A												
04		31956	16291	-0-	-15665	-0-	16291	2			N	-0-
05		7471	7471	-0-	-0-	-0-	7471	2			N	-0-
06		5280	13688	-0-	8408	8408	13688	2			N	-0-
07		5456	5720	-0-	264	8672	5720	2			N	-0-
08		5456	-0-	-0-	-5456	3216					N	-0-
09		5280	-0-	-0-	-5280	-0-					N	-0-

SOUTH KEYSTONE ELLENBURGER UNIT WELL #: 1133 RRCID -> 152790 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 9711 PERF. N/A												
04		5280	5922	-0-	642	7683	5922	2			N	-0-
05		10604	2921	-0-	-7683	-0-	2921	2			N	-0-
06		5280	5416	-0-	136	136	5416	2			N	-0-
07		5456	2196	-0-	-3260	-0-	2196	2			N	-0-
08		5456	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-
09		5280	-0-	-0-	-5280	-0-					N	-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1401 RRCID -> 229645 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9768 - 10618												
04		1230 #	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-
05		651 #	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-
06		630 #	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-
07		651 #	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-
08		558 #	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-
09		0 #	-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												
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
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	365	255	3			Y	-0-
09		14B2 EXT	136	-0-	136	501	136	3			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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		9974	11261	-0-	1287	2716		11261	3		Y	-0-
05		5456	761	-0-	-4695	-0-		761	3		Y	-0-
06		5280	-0-	-0-	-5280	-0-					Y	-0-
07		5456	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	-0-
08		5456	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	-0-
09		5280	-0-	-0-	-5280	-0-					Y	-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 508 RRCID -> 262794 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9375 - 9900												
04		900 #	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-
05		930 #	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-
06		900 #	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-
07		930 #	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-
08		837 #	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1061 RRCID -> 263369 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9471 - 9874												
04		2582 R	2582	-0-	-0-	-0-		2582	3		N	-0-
05		3088 R	3088	-0-	-0-	-0-		1143	3	1945	4	-0-
06		1080 #	490	-0-	-590	-0-		490	3		N	-0-
07		2635 #	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-
08		2635 #	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-
09		2550 #	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1073 RRCID -> 264836 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 9283 - 9476												
04		10135	11201	-0-	1066	2307		11201	3		N	-0-
05		5456	757	-0-	-4699	-0-		757	3		N	-0-
06		5280	-0-	-0-	-5280	-0-					N	-0-
07		5456	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-
08		5456	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-
09		5280	-0-	-0-	-5280	-0-					N	-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 3004R RRCID -> 271588 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9850 - 10219												
04		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 3002 RRCID -> 271589 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9667 - 9925												
04		690 #	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-
05		341 #	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-
06		330 #	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-
07		341 #	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-
08		279 #	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 701 RRCID -> 272882 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9850 - 9998												
04		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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-

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 #: 1069 RRCID -> 279772 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8860 - 9270												
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

04		1170 #	563	-0-	-607	-0-	563 3	N	-0-			-0-
05		1209 #	39	-0-	-1170	-0-	39 3	N	-0-			-0-
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-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1059 RRCID -> 279773 COMPL. DATE 07/17/2015 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9124 - 9370												
04		3150 #	2279	-0-	-871	-0-	2279 3	N	-0-			-0-
05		3255 #	150	-0-	-3105	-0-	150 3	N	-0-			-0-
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-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 108 RRCID -> 279809 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9010 - 9080												
04		5280	11188	-0-	5908	58949	11188 3	N	-0-			-0-
05		59703	754	-0-	-58949	-0-	754 3	N	-0-			-0-
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-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1075 RRCID -> 280019 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9058 - 9369												
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		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-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1065 RRCID -> 280021 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 9126 - 9394												
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		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-

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												
04		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3	N	-0-			-0-
05		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	N	-0-			-0-
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-

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			
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JENKINS, B. F.		WELL #:		8M	RRCID -> 020425	COMPL. DATE 01/07/1961	TOTAL DEPTH	9935	PERF. N/A
04	1260 N	1156	-0-	-104	-0-	1156 3	N	-0-	-0-
05	1271 N	1104	-0-	-167	-0-	1104 3	N	-0-	-0-
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-

JENKINS, B. F.		WELL #:		9M	RRCID -> 020426	COMPL. DATE 09/20/1947	TOTAL DEPTH	9925	PERF. N/A
04	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3	N	-0-	-0-
05	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3	N	-0-	-0-
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-

JENKINS, BEN ET AL -B-		WELL #:		6M	RRCID -> 020428	COMPL. DATE 10/03/1961	TOTAL DEPTH	9925	PERF. N/A
04	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054 3	N	-0-	-0-
05	2387 N	2196	-0-	-191	-0-	2196 3	N	-0-	-0-
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-

MCCUTCHEEN, W. A.		WELL #:		17 M	RRCID -> 020430	COMPL. DATE 08/08/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	9000 X	6455	-0-	-2545	-0-	6455 3	N	-0-	-0-
05	9300 X	9151	-0-	-149	-0-	9151 3	N	-0-	-0-
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-

WALTON, J. B.		WELL #:		58M	RRCID -> 020434	COMPL. DATE 10/03/1955	TOTAL DEPTH	8716	PERF. N/A
04	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042 3	N	-0-	-0-
05	3007 X	1607	-0-	-1400	-0-	1607 3	N	-0-	-0-
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-

WALTON, J. B.		WELL #:		59 M	RRCID -> 020435	COMPL. DATE 12/01/1954	TOTAL DEPTH	9180	PERF. N/A
04	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796 3	N	-0-	-0-
05	1767 N	1553	-0-	-214	-0-	1553 3	N	-0-	-0-
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-

KEYSTONE (MCKEE)		//CONT.//		49129 528	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
BOPCO, L.P.		//CONT.//		082967								
WALTON, J. B.		WELL #:		64 M	RRCID ->	020438	COMPL. DATE	10/18/1954	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
04	4710 X	3264	-0-	-1446	-0-	3264	3	N	-0-			-0-
05	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	3	N	-0-			-0-
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-

PURE-WALTON		WELL #:		11 M	RRCID ->	020447	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	9510	PERF. 9099 -	9208
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BASH		WELL #:		6	RRCID ->	020478	COMPL. DATE	04/24/1957	TOTAL DEPTH	9995	PERF. N/A	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		WELL #:		216378	RRCID ->	265112	COMPL. DATE	08/20/2001	TOTAL DEPTH	9083	PERF. 8748 -	8820
KEYSTONE CATTLE COMPANY				605 F								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		WELL #:		593635	RRCID ->	020457	COMPL. DATE	03/30/1954	TOTAL DEPTH	10094	PERF. N/A	
KEYSTONE CATTLE CO.				106								
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEW MEXICO WESTBROOK OIL CORP.		WELL #:		607888	RRCID ->	020462	COMPL. DATE	09/22/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
MCCUTCHEN, W. A. -B-				12 C								
04	T. A.	476	-0-	476	3100	476	2	N	-0-			-0-
05	T. A.	485	-0-	485	3585	485	2	N	-0-			-0-
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-

KEYSTONE (MCKEE)		//CONT.//		49129 528	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
WTG EXPLORATION				945220								
KEYSTONE CATTLE COMPANY		WELL #:		253R	RRCID ->	254079	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	10987	PERF.	10790 - 10884
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
04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-	32	6	31
*05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31	6	-0-
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
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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-

BASH		WELL #:		2 C	RRCID ->	020410	COMPL. DATE	12/31/1957	TOTAL DEPTH	9961	PERF.	N/A
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
04	360 N	347	-0-	-13	-0-	347	3	Y	-0-			-0-
05	403 N	339	-0-	-64	-0-	339	3	Y	-0-			-0-
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-

POGO WALTON C		WELL #:		8	RRCID ->	201003	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	2477 - 2590
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JENKINS, BEN ET AL A		WELL #:		15	RRCID ->	202871	COMPL. DATE	12/11/2003	TOTAL DEPTH	3640	PERF.	2581 - 2662
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	32	28 0 11
						35	9					
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	29	31 0 9
						32	9					
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	26	26 0 9
						29	9					
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	29	26 0 12
						32	9					
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	40	40 0 12
						44	9					
*09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	Y	38	43 0 7
						42	9					

OIL AND GAS DIVISION

KEYSTONE (YATES) //CONT.// 49129 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER													
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726													
BASHARA, M. J. WELL #: 2 RRCID -> 020363 COMPL. DATE 02/07/1963 TOTAL DEPTH 2402 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3	N	-0-			-0-
05		155 N	86	-0-	-69	-0-	86	3	N	-0-			-0-
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-

FINALY RESOURCES LLC 268323													
LOVETT, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 020365 COMPL. DATE 02/21/1960 TOTAL DEPTH 2530 PERF. N/A													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136													
WALTON ESTATE "A" WELL #: 5 RRCID -> 270252 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 2641 - 2734													
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635													
KCC STATE WELL #: 1701 RRCID -> 138762 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 2844 PERF. 2502 - 2638													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SMALL COMP SALES & RENTALS, INC. 789225													
CRUM WELL #: 1 RRCID -> 123414 COMPL. DATE 02/05/1987 TOTAL DEPTH 4819 PERF. 2490 - 2606													
04		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-			-0-
05		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3	N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
08		279 N	57	-0-	-222	-0-	57	3	N	-0-			-0-
*09		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-			-0-

CRUM WELL #: 6 RRCID -> 124650 COMPL. DATE 05/09/1987 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2414 - 2525													
04		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-			-0-
05		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		155 N	1	-0-	-154	-0-	1	3	N	-0-			-0-
08		62 N	1	-0-	-61	-0-	1	3	N	-0-			-0-
*09		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3	N	-0-			-0-

KEYSTONE (YATES) //CONT.// 49129 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 SMALL COMP SALES & RENTALS, INC.//CONT.// 7892225
 KEYSTONE -14- WELL #: 1 RRCID -> 147184 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 4711 PERF. 2458 - 2577

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
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3		N	-0-			-0-
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	403 N	287	-0-	-116	-0-	287	3		N	-0-			-0-
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-			-0-
*09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-			-0-

STOUT ENERGY INC. 824192
 BASHARA -A- WELL #: 1 RRCID -> 020359 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3		N	-0-			-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-			-0-
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3		N	-0-			-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-

BASHARA -A- WELL #: 22 RRCID -> 020360 COMPL. DATE 11/12/1962 TOTAL DEPTH 3509 PERF. N/A

04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-

KEYSTONE, SOUTH (DEVONIAN) 49133 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
 WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
 KEYSTONE CATTLE COMPANY WELL #: 181 RRCID -> 228722 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8859 - 8990

04	5863 R	5863	-0-	-0-	-0-	2563	2	3286	4	Y	13	12	1	3
						14	9							
05	6208 R	6208	-0-	-0-	-0-	289	2	5906	4	Y	12	13	1	2
						13	9							
06	5700 #	3842	-0-	-1858	-0-	789	2	3047	4	Y	5	6	1	1
						6	9							
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

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SONORAN ENERGY INC. 802215
 REEVES-STATE WELL #: 3027 RRCID -> 080511 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 15470 PERF. 15417 - 15427

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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		WELL #: 1		RRCID -> 080476	COMPL. DATE 08/23/1978	TOTAL DEPTH 15741	PERF.14308	- 14371	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	3660 X	3659	-0-	-1	-0-	506 1	3153 2	N	-0-		-0-
05	3782 X	2981	-0-	-801	-0-	506 1	2475 2	N	-0-		-0-
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-

7816 JV-P DUVAL "C"		WELL #: 1		RRCID -> 116618	COMPL. DATE 02/26/1985	TOTAL DEPTH 15717	PERF.14377	- 14521			
04	4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	506 1	4363 2	N	-0-		-0-
05	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	506 1	3703 2	N	-0-		-0-
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-

L. N. D. (ATOKA)		50526 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REEVES		
SILVERBACK OPERATING, LLC		781913		WELL #: 2		RRCID -> 251508	COMPL. DATE 08/01/2009	TOTAL DEPTH 16347	PERF.15288	- 15350	
04	960 #	755	-0-	-205	-0-	755 3		N	-0-		87
05	930 #	748	-0-	-182	-0-	748 3		N	-0-		87
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

LA ESCALERA (ATOKA)		50718 020		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PECOS		
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		WELL #: 1		RRCID -> 238210	COMPL. DATE 03/15/2014	TOTAL DEPTH 19400	PERF.18874	- 18990	
04	12090 #	-0-	-0-	-12090	-0-			N	-0-		54
05	12493 #	-0-	-0-	-12493	-0-			N	-0-		54
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

LA ESCALERA (SHALE)		50718 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
XTO ENERGY INC.		945936		WELL #: 1H		RRCID -> 230775	COMPL. DATE 05/09/2006	TOTAL DEPTH 16049	PERF.16460	- 18155	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LA VISTA (FUSSELMAN)		51100 500		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GLASSCOCK		
PETROPLEX ENERGY INC.		660886		WELL #: 1		RRCID -> 273205	COMPL. DATE 03/21/2012	TOTAL DEPTH 10920	PERF.10866	- 10878	
04	3000 N	3792	-0-	792	792	1799 3	1993 9	N	1812	1605 1	343
05	3100 N	9576	-0-	6476	7268	5664 3	3912 9	N	3556	3558 1	341
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

LACAFF (WOLFCAMP) ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. UNIVERSITY G		51152 750 035430		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MARTIN						
WELL #:		2		RRCID -> 144407		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9998		PERF. 9831 - 9895		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LECK (ATOKA) BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC GULF-DAUGHERTY		52781 005 076861		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER						
WELL #:		2		RRCID -> 136216		COMPL. DATE 07/09/1990		TOTAL DEPTH 12635		PERF. 11932 - 12008				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY) OLSEN ENERGY INC. TAFT		53010 500 621750		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS						
WELL #:		1		RRCID -> 071528		COMPL. DATE 04/29/1977		TOTAL DEPTH 4772		PERF. N/A				
04	606 R	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-			85
05	458 R	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-			85
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

CHALKEY		WELL #:		2 C		RRCID -> 074544		COMPL. DATE 09/01/1977		TOTAL DEPTH 4730		PERF. N/A		
04	450 #	24	-0-	-426	-0-	24	2			Y	-0-			43
05	465 #	87	-0-	-378	-0-	87	2			Y	-0-			43
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

CHALKLEY "A"		WELL #:		1 C		RRCID -> 076404		COMPL. DATE 03/22/1978		TOTAL DEPTH 4749		PERF. 4378 - 4555		
04	197 R	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-			125
05	155 #	143	-0-	-12	-0-	143	2			Y	-0-			125
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

CHALKLEY		WELL #:		1		RRCID -> 139820		COMPL. DATE 06/21/1991		TOTAL DEPTH 4740		PERF. 4210 - 4532		
04	1980 #	562	-0-	-1418	-0-	562	2			Y	-0-			47
05	2046 #	1391	-0-	-655	-0-	1391	2			Y	-0-			47
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

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		53010 500	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: PECOS						
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.//		621750									
TAFT		WELL #:		3	RRCID ->	147664	COMPL. DATE	11/27/1993	TOTAL DEPTH	4791	PERF. 4244 - 4584		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
04		351 R	351	-0-	-0-	351	2			Y	-0-		108
05		319 R	319	-0-	-0-	319	2			Y	-0-		108
06		410 R	410	-0-	-0-	410	2			Y	-0-		108
07		364 R	364	-0-	-0-	364	2			Y	-0-		108
08		417 R	417	-0-	-0-	417	2			Y	-0-		108
09		420 #	100	-0-	-320	100	2			Y	-0-		108

CHALKLEY		WELL #:		3	RRCID ->	158056	COMPL. DATE	03/18/1996	TOTAL DEPTH	4715	PERF. 4202 - 4518		
04		1140 #	150	-0-	-990	150	2			Y	-0-		43
05		1178 #	665	-0-	-513	665	2			Y	-0-		43
06		1421 R	1421	-0-	-0-	1412	2	9	9	Y	8		51
07		1452 R	1452	-0-	-0-	1442	2	10	9	Y	9		60
08		1413 R	1413	-0-	-0-	1413	2			Y	-0-		60
09		1350 #	348	-0-	-1002	330	2	18	9	Y	16	50 1	26

CHALKLEY "B"		WELL #:		1	RRCID ->	183317	COMPL. DATE	05/07/2001	TOTAL DEPTH	4838	PERF. 1505 - 4572		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-		45
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-		45
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

RAYNER		WELL #:		1 C	RRCID ->	183318	COMPL. DATE	05/10/2001	TOTAL DEPTH	4820	PERF. 4242 - 4574		
04		750 #	115	-0-	-635	84	2	31	9	Y	28		82
05		775 #	463	-0-	-312	422	2	41	9	Y	37	82 1	37
06		750 #	714	-0-	-36	680	2	34	9	Y	31		68
07		652 R	652	-0-	-0-	622	2	30	9	Y	27		95
08		644 R	644	-0-	-0-	607	2	37	9	Y	34	84 1	45
09		720 #	205	-0-	-515	170	2	35	9	Y	32		77

RAYNER		WELL #:		2	RRCID ->	183319	COMPL. DATE	05/14/2001	TOTAL DEPTH	4830	PERF. 4245 - 4632		
04		420 #	90	-0-	-330	42	2	48	9	Y	44		82
05		466 R	466	-0-	-0-	426	2	40	9	Y	36	81 1	37
06		855 R	855	-0-	-0-	822	2	33	9	Y	30		67
07		676 R	676	-0-	-0-	647	2	29	9	Y	26		93
08		850 R	850	-0-	-0-	814	2	36	9	Y	33	83 1	43
09		840 #	268	-0-	-572	232	2	36	9	Y	33		76

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		
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LINEBERY (SILURIAN)			53723 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LOVING		
SHELL WESTERN E&P			774719									
LINEBERY GAS UNIT NO.1			WELL #: 2		RRCID -> 075396		COMPL. DATE 12/17/1977		TOTAL DEPTH 20200		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

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
05		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3	N	-0-		61
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

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	
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
04		12323 X	12323	-0-	-0-	-0-	12323	2	N	-0-		47
05		13640 X	12105	-0-	-1535	-0-	12105	2	N	-0-		47
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

UNIVERSITY 42-21			WELL #: 1		RRCID -> 078054		COMPL. DATE 12/22/1995		TOTAL DEPTH 20720		PERF.19856 - 20150	
04		4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	2	N	-0-		-0-
05		4960 X	4849	-0-	-111	-0-	4849	2	N	-0-		-0-
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-

UNIVERSITY 31-21			WELL #: 1		RRCID -> 083361		COMPL. DATE 06/01/1979		TOTAL DEPTH 20500		PERF.19840 - 20196	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

UNIVERSITY 33-21			WELL #: 1		RRCID -> 093089		COMPL. DATE 03/30/1981		TOTAL DEPTH 20400		PERF.19905 - 20234	
04		7800 X	6450	-0-	-1350	-0-	6450	2	N	-0-		-0-
05		7905 X	6651	-0-	-1254	-0-	6651	2	N	-0-		-0-
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-

UNIVERSITY 39-21			WELL #: 1		RRCID -> 093163		COMPL. DATE 03/19/1981		TOTAL DEPTH 20400		PERF.19945 - 20294	
04		12480 X	12283	-0-	-197	-0-	12283	2	N	-0-		-0-
05		12896 X	12495	-0-	-401	-0-	12495	2	N	-0-		-0-
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-

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

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LIVERMORE			WELL #: 3		RRCID -> 121803		COMPL. DATE 02/17/1982		TOTAL DEPTH 3892		PERF. 3530 - 3535					
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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					
04		2250	-0-	-0-	-2250	-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-

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					
04		3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2			N	-0-				-0-
05		3689 X	3551	-0-	-138	-0-	3551	2			N	-0-				-0-
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-

DIAMONDBACK E&P LLC			217012													
BLACK "100"			WELL #: 1H		RRCID -> 252644		COMPL. DATE 08/19/2012		TOTAL DEPTH 20311		PERF.15179 - 18155					
04		6060 X	6060	-0-	-0-	-0-	6060	3			N	-0-				-0-
05		6531 X	6531	-0-	-0-	-0-	6531	3			N	-0-				-0-
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

LASATER GAS UNIT "13-14"			WELL #: 1		RRCID -> 254289		COMPL. DATE 07/30/2009		TOTAL DEPTH 16966		PERF.16254 - 16654					
04		DLQ G-10	9052	-0-	9052	26332	9052	3			N	-0-				32
05		DLQ G-10	4795	-0-	4795	31127	4795	3			N	-0-				32
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-	-0-				N	-0-				32
09		8100 X	248	-0-	-7852	-0-	242	2	6	9	N	5				37

LOCKRIDGE (DEVONIAN) //CONT.// 54331 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
 LASATER, R. M. WELL #: 1 RRCID -> 094252 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 19780 PERF.16045 - 16305

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
04	5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	5341 2	N	-0-			236
05	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	5098 2	N	-0-			236
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-			20

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

04	70560 X	69477	-0-	-1083	-0-	69389 2	88 9	N	80		158
05	72912 X	59145	-0-	-13767	-0-	59068 2	77 9	N	70		228
06	70560 X	64393	-0-	-6167	-0-	64315 2	78 9	N	71	174 1	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	178 1	70
09	69480 X	29596	-0-	-39884	-0-	29554 2	42 9	N	38		108

PONDER, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 044486 COMPL. DATE 07/01/1968 TOTAL DEPTH 20406 PERF. N/A

04	17640 X	17306	-0-	-334	-0-	17230 2	76 9	N	69		169
05	18228 X	15827	-0-	-2401	-0-	15765 2	62 9	N	56		225
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	174 1	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

LASATER WELL #: 1 RRCID -> 044778 COMPL. DATE 09/16/1968 TOTAL DEPTH 21087 PERF. N/A

04	9180 X	8815	-0-	-365	-0-	8815 3		N	-0-		28
05	9238 X	8965	-0-	-273	-0-	8965 3		N	-0-		28
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

WEST, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 046592 COMPL. DATE 07/13/1969 TOTAL DEPTH 20800 PERF. N/A

04	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3116 2		N	-0-		75
*05	3162 X	2819	-0-	-343	-0-	2819 2		N	-0-	71 3	4
06	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3081 2	30 9	N	27		31
07	3224 X	3208	-0-	-16	-0-	3196 2	12 9	N	11		42
*08	3224 X	3220	-0-	-4	-0-	3220 2		N	-0-		42
09	3120 X	2193	-0-	-927	-0-	2193 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

04	25260 X	16278	-0-	-8982	-0-	837 1	15410 3	N	28		150
05	26102 X	10780	-0-	-15322	-0-	10150 1	621 3	N	8		158
06	25260 X	13524	-0-	-11736	-0-	459 1	13026 3	N	35		193
07	20460 X	18936	-0-	-1524	-0-	675 1	18235 3	N	24	176 1	41
08	25033 X	25033	-0-	-0-	-0-	756 1	24237 3	N	36		77
09	16290 X	14903	-0-	-1387	-0-	540 1	14350 3	N	12		89

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378												
HILL, DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 044781 COMPL. DATE 09/28/1968 TOTAL DEPTH 20225 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
04		2220 X	2176	-0-	-44	-0-	2176	2			N	-0-
05		2294 X	1628	-0-	-666	-0-	1509	2	119	4	N	-0-
06		2220 X	1535	-0-	-685	-0-	1510	2	25	9	N	23
07		3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			N	23
08		2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	23
09		1350 N	858	-0-	-492	-0-	858	2			N	23

JAGGED PEAK ENERGY LLC 429574												
IVEY, BEN C. WELL #: 1 RRCID -> 050234 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 20340 PERF. 5075 - 6500												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CUB CREEK WELL #: 1 RRCID -> 280415 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 4787 - 6680												
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

LINN OPERATING, INC. 501545												
SNYDER, CORA WELL #: 1 RRCID -> 043610 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 20242 PERF.19231 - 19490												
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544												
LOCKRIDGE, I. P. WELL #: 1 RRCID -> 040066 COMPL. DATE 09/07/1966 TOTAL DEPTH 19544 PERF. N/A												
04		32340 X	22277	-0-	-10063	-0-	22277	2			N	-0-
05		32953 X	21043	-0-	-11910	-0-	21043	2			N	-0-
06		32731 X	32731	-0-	-0-	-0-	32731	2			N	-0-
07		28838 X	28838	-0-	-0-	-0-	28835	2	3	9	N	3
08		29793 X	29793	-0-	-0-	-0-	29793	2			N	-0-
*09		33701 X	33701	-0-	-0-	-0-	33699	2	2	9	N	2

MORRISON, H. B. WELL #: 1 RRCID -> 042648 COMPL. DATE 05/13/1967 TOTAL DEPTH 19822 PERF.18520 - 19731												
04		6253 X	6253	-0-	-0-	-0-	6253	2			N	-0-
05		6761 X	6761	-0-	-0-	-0-	6761	2			N	-0-
06		5550 X	4421	-0-	-1129	-0-	4421	2			N	-0-
07		5735 X	4051	-0-	-1684	-0-	4050	2	1	9	N	1
*08		4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	2			N	-0-
*09		4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	2			N	-0-

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD												
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544												
REUSS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 042649 COMPL. DATE 04/15/1967 TOTAL DEPTH 19769 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04	21480 X	17777	-0-	-3703	-0-	17748	2	29	9	N	26	58
05	22196 X	12890	-0-	-9306	-0-	12869	2	21	9	N	19	77
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
REUSS, G. T., -A- WELL #: 1 RRCID -> 042885 COMPL. DATE 10/06/1967 TOTAL DEPTH 20158 PERF. N/A												
04	15799 X	15799	-0-	-0-	-0-	930	1	14840	2	N	26	175
05	14748 X	14748	-0-	-0-	-0-	961	1	13730	2	N	52 152 1	75
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
BLACK, D. WELL #: 1 RRCID -> 043028 COMPL. DATE 11/13/1967 TOTAL DEPTH 19701 PERF. N/A												
04	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-	60
05	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-	60
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-	55
HOUSTON, G. D. WELL #: 1 RRCID -> 043875 COMPL. DATE 04/23/1968 TOTAL DEPTH 20150 PERF. N/A												
04	3390 X	3164	-0-	-226	-0-	930	1	2234	2	N	-0-	73
05	3503 X	3066	-0-	-437	-0-	893	1	2173	2	N	-0-	73
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-	60
MORRISON, H. B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 046699 COMPL. DATE 04/13/1969 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A												
04	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			N	-0-	74
05	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3199	2	1	9	N	1	75
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-	43
LASATER -A- WELL #: 1 RRCID -> 048354 COMPL. DATE 05/04/1970 TOTAL DEPTH 20300 PERF. N/A												
04	7260 X	4895	-0-	-2365	-0-	4895	2			N	-0-	128
05	7502 X	6840	-0-	-662	-0-	6840	2			N	-0-	128
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-	114

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	13230 #	10858	-0-	-2372	-0-	10858	3		N	-0-			34
05	14291	11142	-0-	-3149	-0-	11142	3		N	-0-			34
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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	37	3	37	9	Y	34	34	0
05	124 N	78	-0-	-46	-0-	36	3	42	9	Y	38	38	0
06	120 N	35	-0-	-85	-0-	33	3	2	9	Y	2	5	0
*07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	117	3	61	9	Y	55	52	0
*08	218 X	218	-0-	-0-	-0-	130	3	88	9	Y	80	80	0
*09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	410	3	83	9	Y	75	75	0

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	660 N	607	-0-	-53	-0-	607	3		N	-0-			73
05	713 N	684	-0-	-29	-0-	678	3	6	9	N	5		78
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

LOWE (MISS.) 55256 568 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 MABEE, J. E. -A- NCT-1 WELL #: 227 U RRCID -> 217361 COMPL. DATE 12/06/1973 TOTAL DEPTH 13289 PERF.11198 - 11244

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
 FEE "S" WELL #: 1 RRCID -> 134302 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 13235 PERF.11206 - 11230

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	300	1	3453	3	Y	3	6	0
05	3565 X	1995	-0-	-1570	-0-	310	1	1682	3	Y	3	5	0
06	3450 X	3053	-0-	-397	-0-	300	1	2750	3	Y	3	3	0
07	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	310	1	4545	3	Y	3	3	0
08	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	310	1	4141	3	Y	3	3	0
*09	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	300	1	3292	3	Y	3	3	0

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

04	DLQ G-10	155	-0-	155	568	155	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	568			Y	-0-			-0-
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-

REED 13 WELL #: 4 RRCID -> 154035 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2927 - 3034

04	2545 N	689	-0-	-1856	-0-	683	2	6	9	Y	5	33	1	69
05	248 N	103	-0-	-145	-0-	82	2	21	9	Y	19			88
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

REED 13 WELL #: 3 RRCID -> 155898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2898 - 3003

04	2589 N	725	-0-	-1864	-0-	683	2	42	9	Y	38	49	1	-0-
05	217 N	72	-0-	-145	-0-	72	2			Y	-0-			-0-
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-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAC DER (YATES)		//CONT.//		56408 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PECOS					
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.				490300									
REED, ELIZABETHOGDEN STEWART, ETAL		WELL #:	1	RRCID ->	044436	COMPL. DATE	10/30/1967	TOTAL DEPTH	1320	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	

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MADERA RANCH (LOWER PENN)				56550 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LOVING					
CHEVRON U. S. A. INC.				148113									
MADERA, MALCOLM R. ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	091428	COMPL. DATE	07/12/1980	TOTAL DEPTH	21750	PERF.	15224 - 16019		
04	17053	17053	-0-	-0-	-0-	17053	2		N	-0-	-0-		
05	17050	16950	-0-	-100	-0-	16950	2		N	-0-	-0-		
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-		

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		
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

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		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
07	0		-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		
04	240	N	66	-0-	-174	-0-	66	3	N	-0-	-0-		
05	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	3	N	-0-	-0-		
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-		

GRANDE JV-P				WELL #:	1	RRCID ->	228680	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	21650	PERF.	10592 - 10610
04	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	3	N	-0-	477		
05	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	6721	3	N	-0-	477		
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		

MARALO (WOLFCAMP)		//CONT.//		57324 650	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
PRIMEXX OPERATING CORPORATION		//CONT.//		677852								
CHEVRON 47		WELL #:		1	RRCID ->	242657	COMPL. DATE	05/27/2008	TOTAL DEPTH	12424	PERF.10815	- 10866
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
04	6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	6395 3	23 9	N	21			156
05	10707 X	10707	-0-	-0-	-0-	10657 3	50 9	N	45			201
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
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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
S.W.H. FARMS STATE		WELL #:		2	RRCID ->	054172	COMPL. DATE	12/23/1972	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4326	- 4500
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-
REEVES STATE 27		WELL #:		5	RRCID ->	150160	COMPL. DATE	06/18/1994	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2688	- 2746
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
REEVES STATE 22		WELL #:		3	RRCID ->	150377	COMPL. DATE	07/19/1994	TOTAL DEPTH	3075	PERF. 2710	- 2724
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MARSH, S. (DELAWARE)		//CONT.//		57700 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES													
HORTON OILFIELD SERVICES		//CONT.//		401740																	
REEVES STATE 22		WELL #:		4	RRCID ->	275373	COMPL. DATE	03/03/2009	TOTAL DEPTH	2753	PERF.	1440	-	2753							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
REEVES STATE 35											WELL #:	3	RRCID ->	276068	COMPL. DATE	02/20/2009	TOTAL DEPTH	2885	PERF.	N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
SONORAN ENERGY INC.											802215	WELL #:	1	RRCID ->	073461	COMPL. DATE	10/14/1977	TOTAL DEPTH	2999	PERF.	2806 - 2864
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
09	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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
HILL, GEORGE P. 38											WELL #:	1	RRCID ->	079081	COMPL. DATE	10/19/1978	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2834 - 2877	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S											919182	WELL #:	1023WI	RRCID ->	072819	COMPL. DATE	03/09/1981	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2990 - 3150
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								

MARSH, S. (DELAWARE)		//CONT.// 57700 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES					
WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S		//CONT.// 919182												
REEVES STATE 22		WELL #: 1		RRCID -> 073716		COMPL. DATE 09/09/1977			TOTAL DEPTH 2890 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
04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	25	1	109	3	Y	8			47
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	9	9							-0-
06	150 N	89	-0-	-61	-0-	25	1	47	3	Y	15			47
07	155 N	60	-0-	-95	-0-	17	9							-0-
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	25	1	14	3	Y	19	33	1	33
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	21	9							46
						14	9			Y	NO RPT			46
HILL & HILL 34		WELL #: 1		RRCID -> 075080		COMPL. DATE 02/07/1978			TOTAL DEPTH 2953 PERF. N/A					
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	20	1	119	3	Y	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
06	120 N	72	-0-	-48	-0-	20	1	52	3	Y	-0-			-0-
07	155 N	36	-0-	-119	-0-	20	1	16	3	Y	-0-			-0-
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	20	1	16	3	Y	-0-			-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			-0-
REEVES STATE 14		WELL #: 1		RRCID -> 075320		COMPL. DATE 02/27/1978			TOTAL DEPTH 2950 PERF. N/A					
04	193 S	193	-0-	-0-	-0-	30	1	163	3	N	-0-			-0-
05	62 S	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
06	180 S	47	-0-	-133	-0-	30	1	17	3	N	-0-			-0-
07	186 S	52	-0-	-134	-0-	30	1	22	3	N	-0-			-0-
08	52 S	52	-0-	-0-	-0-	30	1	22	3	N	-0-			-0-
09	60 S	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-
HILL & HILL 34		WELL #: 2		RRCID -> 148024		COMPL. DATE 12/30/1993			TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2768 - 2810					
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	30	1	119	3	Y	17			79
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	19	9			Y	-0-			-0-
06	150 N	97	-0-	-53	-0-	30	1	52	3	Y	14			79
07	186 N	171	-0-	-15	-0-	15	9							-0-
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	30	1	16	3	Y	114	168	1	25
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	125	9							44
						20	1	16	3	Y	19			44
						21	9			Y	NO RPT			44
REEVES-STATE 22		WELL #: 2		RRCID -> 148705		COMPL. DATE 03/23/1994			TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2698 - 2723					
04	0 W	76	-0-	76	199	76	3			Y	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	199					Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	252					Y	NO RPT			-0-
REEVES STATE 35		WELL #: 2		RRCID -> 149340		COMPL. DATE 04/01/1994			TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2785 - 2800					
04	0 W	220	-0-	220	800	35	1	185	3	N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	800					N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	1034					N	NO RPT			-0-

MARSH, S. (DELAWARE)		//CONT.//		57700 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REEVES												
WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S		//CONT.//		919182																		
HILL & HILL		WELL #:		3034	RRCID ->	150371	COMPL. DATE	06/15/1994	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	2730 - 2806										
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								
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	25	1	109	3	Y	18			80								
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	20	9							-0-								
06	150 N	89	-0-	-61	-0-	25	1	47	3	Y	-0-			80								
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	17	9															
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	14	1	25	3	Y	113	168	1	25								
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	124	9															
						25	1	14	3	Y	20			45								
						22	9							45								
REEVES-STATE 27													WELL #:	1	RRCID ->	170408	COMPL. DATE	11/24/1988	TOTAL DEPTH	2995	PERF.	2776 - 2781
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	25	1	141	3	N	7			36								
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	8	9							-0-								
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	25	1	62	3	N	11			35								
07	93 N	45	-0-	-48	-0-	12	9															
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	25	1	19	3	N	1			36								
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	1	9															
						25	1	19	3	N	-0-			36								
										N	NO RPT			36								
REEVES STATE 14													WELL #:	2	RRCID ->	276070	COMPL. DATE	03/15/2009	TOTAL DEPTH	2798	PERF.	1475 - 2798
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
MARTIN (CONSOLIDATED)													57774 275	ASSOCIATED	49B	CNTY: ANDREWS						
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC													775854									
PHILLIPS UNIVERSITY "P"													WELL #:	3	RRCID ->	219754	COMPL. DATE	12/18/2003	TOTAL DEPTH	7646	PERF.	6210 - 6900
04	1170 #	1148	-0-	-22	-0-	25	1	957	2	Y	136	131	1	13								
05	1147 #	1137	-0-	-10	-0-	16	4	150	9													
06	1170 #	1012	-0-	-158	-0-	24	1	950	2	Y	148	153	1	8								
07	1209 #	951	-0-	-258	-0-	163	9															
08	1209 #	1044	-0-	-165	-0-	22	1	895	2	Y	86	90	1	4								
09	1140 #	1030	-0-	-110	-0-	95	9															
						21	1	869	2	Y	55	55	1	4								
						61	9															
						24	1	942	2	Y	71	68	1	7								
						78	9															
						24	1	887	2	Y	91	93	1	5								
						19	4	100	9													
MAYLAW (WOLFCAMP, BASAL)													58682 600	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: PECOS						
PINNACLE MINING CORPORATION													665684									
SULLIVAN "70"													WELL #:	1	RRCID ->	161381	COMPL. DATE	12/21/1996	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	4719 - 4770
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								

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	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
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-	-0-								
09	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	
04	27780 N	28024	-0-	244	B	-9565	28024	2	N	-0-		-0-
05	29791 N	30917	-0-	1126	B	-8439	30917	2	N	-0-		-0-
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-

STROMAN GAS UNIT 2			WELL #: 1		RRCID -> 117325		COMPL. DATE 06/21/1985		TOTAL DEPTH 25060		PERF.23795 - 24940	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
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-	-0-								
09	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	
04	2130 N	2062	-0-	-68		-0-	2031	2	31	9	Y	28
05	2170 N	2112	-0-	-58		-0-	2080	2	32	9	Y	29
06	2070 N	1843	-0-	-227		-0-	1815	2	28	9	Y	25
*07	2139 N	1904	-0-	-235		-0-	1880	2	24	9	Y	22
08	2108 N	2073	-0-	-35		-0-	2045	2	28	9	Y	25
*09	1998 N	1998	-0-	-0-		-0-	1969	2	29	9	Y	26

MCKEE (FUSSELLMAN)		59357 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
P4 OPERATING, LLC		631638										
MCKEE		WELL #: 1		RRCID -> 106269		COMPL. DATE 12/27/2012		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8326 - 8428		
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		2204 R	2204	-0-	-0-	-0-	2179 2	25 9	N	23		82
05		2236 R	2236	-0-	-0-	-0-	2236 2		N	-0-		82
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

MCKEE (CLEAR FORK, MID.)		59563 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		109336										
WADDELL, W. N. ET AL TR. I		WELL #: 218		RRCID -> 186517		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 5655		PERF. 3682 - 3925		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 2		Y	-0-		-0-
05		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522 2		Y	-0-		-0-
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-

WADDELL, W. N. ET AL TR. I		WELL #: 301		RRCID -> 192876		COMPL. DATE 10/14/2002		TOTAL DEPTH 5660		PERF. 3804 - 3946		
04		1650 N	1265	-0-	-385	-0-	1265 2		Y	-0-		-0-
05		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257 2		Y	-0-		-0-
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-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 232		RRCID -> 194368		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH 5655		PERF. 3842 - 3958		
04		710 N	710	-0-	-0-	-0-	700 2	10 9	Y	9	11 1	1
05		723 N	723	-0-	-0-	-0-	709 2	14 9	Y	13	12 1	2
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

WADDELL, W. N. ET AL I		WELL #: 315		RRCID -> 194520		COMPL. DATE 04/22/2010		TOTAL DEPTH 5635		PERF. 3801 - 3887		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		0	-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		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	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
04	524 N	524	-0-	-0-	-0-		472 3	52 9	N	47			59
05	527 N	470	-0-	-57	-0-		420 3	50 9	N	45			104
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

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	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-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-

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	
04	420 N	19	-0-	-401	-0-		19 3		N	-0-			187
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-		100 3		N	-0-			187
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

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-

MCKITTRICK (UPPER BONE SPRINGS)				59690 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: CULBERSON				
MECO IV, LLC				557076									
DF RANCH STATE 62-4		WELL #:		1H	RRCID ->	255305	COMPL. DATE	07/23/2009	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	5153 - 9096	
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-		30 1	262 2	N	-0-			-0-
05	527 N	527	-0-	-0-	-0-		56 1	471 2	N	-0-			-0-
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-

SHELL WESTERN E&P				774719									
D.F. RANCH STATE 62-28		WELL #:		1H	RRCID ->	252878	COMPL. DATE	07/30/2009	TOTAL DEPTH	4517	PERF.	4902 - 8539	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49

PLUGGED AND ABANDONED 01/17/2016 - PLUGGED 01/17/16													

MEDUSA (BARNETT SHALE)		60220 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES							
JONES ENERGY, LLC		441132													
DORNFIELD		WELL #: 1		RRCID -> 212957		COMPL. DATE 01/22/2006		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12503 - 13158							
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
KIRK		WELL #: 1-L		RRCID -> 235786		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 16210 PERF.14268 - 15237							
04	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-				-0-
05	2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT				-0-
DENMAN STATE 26		WELL #: 1		RRCID -> 246798		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 14275 PERF.13129 - 13912							
04	35265 X	35265	-0-	-0-	-0-	1753	1	33512	2	N	-0-				3
05	28912 X	28912	-0-	-0-	-0-	1447	1	27465	2	N	-0-				3
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
MENTONE (ATOKA)		60518 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING							
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726													
LINDLEY "92"		WELL #: 1		RRCID -> 105990		COMPL. DATE 07/20/1981		TOTAL DEPTH 21867 PERF.16168 - 16666							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MENTONE (FUSSELMAN)		60518 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING							
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726													
ARNO GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 087380		COMPL. DATE 03/18/1980		TOTAL DEPTH 19262 PERF.18928 - 19060							
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MER-MAX (MISS)		60530 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HOWARD							
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445													
GUTHRIE-BUFORD 27 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 218451		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9350 - 12250							
04	5610 #	5057	-0-	-553	-0-	4984	3	73	9	N	66				279
05	5797 #	5443	-0-	-354	-0-	5396	3	47	9	N	43				322
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

 MERIDIAN, SOUTH (ELLENBURGER) 60626 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
 BUTLER, KEVIN O. & ASSOC., INC. 114050
 UNIVERSITY 43-20 WELL #: 1 L RRCID -> 099620 COMPL. DATE 03/07/1982 TOTAL DEPTH 22500 PERF.21926 - 22330

 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

 04 0 N -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 05 0 N -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 06 0 N -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 07 0 -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 PLUGGED AND ABANDONED 07/08/2016 - PLUGGED 07/08/16

 MERIDIAN, SOUTH (FUSSELMAN) 60626 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
 BUTLER, KEVIN O. & ASSOC., INC. 114050
 UNIVERSITY 43-20 WELL #: 1 U RRCID -> 099621 COMPL. DATE 03/07/1982 TOTAL DEPTH 22500 PERF.19878 - 19958

 04 SI MULT NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 05 SI MULT NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 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 07/0816

 MERIDIAN, SOUTH (WOLFCAMP CONS.) 60626 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 PANTHER EXPLORATION, LLC 638506
 UNIVERSITY 40 WELL #: 1 RRCID -> 213287 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 17708 PERF.15894 - 17590

 04 180 N -0- -0- -180 -0- -0- N -0- -0-
 05 383 N 383 -0- -0- -0- 18 1 365 3 N -0- -0-
 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-

 UNIVERSITY 41 WELL #: 1 RRCID -> 213358 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 17670 PERF.15918 - 17562

 04 180 N -0- -0- -180 -0- -0- N -0- -0-
 05 264 N 264 -0- -0- -0- 12 1 252 3 N -0- -0-
 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-

 UNIVERSITY "40-20" WELL #: 1 RRCID -> 226062 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5190 - 5385

 04 INJECT NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 05 INJECT NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 06 INJECT NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 07 INJECT NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 08 INJECT NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 09 INJECT NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-

 MESA VISTA (MCKEE) 60746 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 WALSH & WATTS, INC. 895060
 O'NEIL WELL #: 2 RRCID -> 200437 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4931 - 4944

 04 0 X -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 05 0 X -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 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-

OIL AND GAS DIVISION

MESA VISTA, EAST (MCKEE)
N & O OIL CO.
LEHN

60747 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
598397

WELL #: 1 RRCID -> 190240 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 4994 - 5004

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/03/2016									

MI VIDA (BONE SPRING)
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.
CLEVELAND, R.

60950 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
216378

WELL #: 1-L RRCID -> 177577 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 5086 - 8800

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
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-

MI VIDA (DELAWARE)
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.
JOHNSON, H. H.

60950 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
216378

WELL #: 1 RRCID -> 170609 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4620 - 4809

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

CLEVELAND, R.

WELL #: 1-U RRCID -> 171856 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 5086 - 5210

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

KIMSEY

WELL #: 1 RRCID -> 173344 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4736 - 4852

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

GALLAGHER

WELL #: 1 RRCID -> 173347 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 4788 - 5118

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

MI VIDA (DELAWARE)		//CONT.//		60950 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
GALLAGHER		WELL #:		2	RRCID ->	173442	COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL DEPTH	5358	PERF. 4558 - 4680	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

JOHNSON, H. H.		WELL #:		2	RRCID ->	173445	COMPL. DATE	07/28/2001	TOTAL DEPTH	5356	PERF. 4798 - 5137	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

JOHNSON, H. H.		WELL #:		3	RRCID ->	176513	COMPL. DATE	07/21/2001	TOTAL DEPTH	5870	PERF. 4745 - 5426	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HUMPHREY		WELL #:		3	RRCID ->	176514	COMPL. DATE	08/09/2001	TOTAL DEPTH	5368	PERF. 4824 - 5209	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
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-

HUMPHREY		WELL #:		4	RRCID ->	176517	COMPL. DATE	12/10/1999	TOTAL DEPTH	5640	PERF. 5386 - 5394	
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		Y	-0-		112
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2		Y	-0-		112
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

BLAKE		WELL #:		2	RRCID ->	176518	COMPL. DATE	12/12/1999	TOTAL DEPTH	5666	PERF. 5135 - 5215	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CREASY		WELL #:		1	RRCID ->	184692	COMPL. DATE	05/15/2001	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 5128 - 5169	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MI VIDA (DELAWARE)		//CONT.//		60950 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
CLEVELAND, R.		WELL #:		3	RRCID ->	203811	COMPL. DATE	01/24/2004	TOTAL DEPTH	5364	PERF. 4786 - 5149	
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CLEVELAND, R.		WELL #:		2	RRCID ->	209127	COMPL. DATE	01/20/2004	TOTAL DEPTH	5406	PERF. 4812 - 5142	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MANDELL		WELL #:		2	RRCID ->	211684	COMPL. DATE	02/10/2004	TOTAL DEPTH	5394	PERF. 4803 - 5157	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18			N	-0-		-0-
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-

PIT STOP SWD		WELL #:		1	RRCID ->	268156	COMPL. DATE	06/18/2012	TOTAL DEPTH	6890	PERF. 4818 - 6244	
04		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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	
04		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

RICHBURG UNIT		WELL #:		1 L	RRCID ->	048377	COMPL. DATE	08/12/1969	TOTAL DEPTH	19350	PERF. N/A	
04		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

MI VIDA (ELLEN.) //CONT.// 60950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
U. S. NATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 117560 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 19050 PERF.17840 - 18850																	
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
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETROPLEX ENERGY INC. 660886																	
QUINN WELL #: 106R RRCID -> 206266 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 18755 PERF.18220 - 18590																	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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																	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHBURG UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 048455 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 19350 PERF.16002 - 16190																	
04		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					52
05		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					52
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

NATIONAL -A- WELL #: 1 RRCID -> 049663 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16361 - 16576																	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONROE, CYNTHIA L. DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 051404 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 19075 PERF. 4550 - 5630																	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MI VIDA (FUSSELMAN)		//CONT.//		60950 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378							
U.S. NATIONAL		WELL #:		2	RRCID ->	146125	COMPL. DATE	03/17/1994	TOTAL DEPTH	19050	PERF.15807 - 15914
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	725 N	725	-0-	-0-	-0-		725 2				-0-
05	713 N	699	-0-	-14	-0-		699 2				-0-
06	668 N	668	-0-	-0-	-0-		668 2				-0-
07	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-		1226 2				-0-
08	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-		1429 2				-0-
*09	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-		2742 2				-0-

SCHWALBE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	178116	COMPL. DATE	03/01/2000	TOTAL DEPTH	16756	PERF.16084 - 16144
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

U.S. NATIONAL		WELL #:		3	RRCID ->	188731	COMPL. DATE	11/23/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.16085 - 16621
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-		50 2		N	-0-	-0-
05	62 N	20	-0-	-42	-0-		20 2		N	-0-	-0-
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-

PETROPLEX ENERGY INC.		WELL #:		106H	RRCID ->	217188	COMPL. DATE	05/15/2006	TOTAL DEPTH	18755	PERF.16754 - 17200
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PETREY		WELL #:		107H	RRCID ->	254656	COMPL. DATE	10/13/2008	TOTAL DEPTH	19060	PERF.17130 - 17512
04	23884 X	23884	-0-	-0-	-0-		23884 3		N	-0-	-0-
05	25451 X	18938	-0-	-6513	-0-		18853 3	85 9	N	77	77
06	24630 X	19874	-0-	-4756	-0-		19742 3	132 9	N	120	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

MI VIDA (MISS.)		WELL #:		1	RRCID ->	058899	COMPL. DATE	01/19/1974	TOTAL DEPTH	19150	PERF. N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MI VIDA (PERMO-PENN)			60950 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			216378										
HUMPHREY UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 099546		COMPL. DATE 06/04/1987		TOTAL DEPTH 19050 PERF.14024 - 14117				
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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BURKHOLDER "A" UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 138258		COMPL. DATE 04/12/1991		TOTAL DEPTH 19050 PERF.14220 - 14474				
04	1530	N	1378	-0-	-152	-0-	1378	2	N	-0-			-0-
05	1488	N	1378	-0-	-110	-0-	1378	2	N	-0-			-0-
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-

HUMPHREY UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 169892		COMPL. DATE 06/05/1998		TOTAL DEPTH 16299 PERF.14217 - 14589				
04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3	Y	-0-			-0-
05	1271	N	989	-0-	-282	-0-	989	3	Y	-0-			-0-
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-

HUMPHREY			WELL #: 5		RRCID -> 179192		COMPL. DATE 08/12/2000		TOTAL DEPTH 14850 PERF.14364 - 14400				
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2	N	-0-			-0-
05	217	N	107	-0-	-110	-0-	107	2	N	-0-			-0-
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-

MONROE UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 203834		COMPL. DATE 05/11/2004		TOTAL DEPTH 19050 PERF.13962 - 14154				
04	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2	N	-0-			-0-
05	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2	N	-0-			-0-
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-

EIKEN UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 229641		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 19065 PERF.14168 - 14243				
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-			-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-			-0-
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-

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			
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
04		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	1923 3	135 9	Y	123	123 1		3
05		2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2098 3	173 9	Y	157	152 1		8
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-

GARRETT B			WELL #: 1703H		RRCID -> 176067		COMPL. DATE 01/20/2000			TOTAL DEPTH 11920 PERF.12110 - 16600			
04		2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	2606 3	62 9	Y	56	56 1		1
05		2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	2545 3	64 9	Y	58	56 1		3
06		2490 X	2193	-0-	-297	-0-	2131 3	62 9	Y	56	58 1		1
07		2759 N	1881	-0-	-878	-0-	1762 3	119 9	Y	108	105 1		4
08		2604 N	1938	-0-	-666	-0-	1825 3	113 9	Y	103	103 1		4
09		2190 N	1778	-0-	-412	-0-	1675 3	103 9	Y	94	97 1		1

LELA			WELL #: 1801H		RRCID -> 176237		COMPL. DATE 12/17/1999			TOTAL DEPTH 11868 PERF.12131 - 17429			
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MIDLAND SW			WELL #: 1D		RRCID -> 176498		COMPL. DATE 03/05/2000			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 6292			
04		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

LELA "A"			WELL #: 1802H		RRCID -> 176955		COMPL. DATE 02/24/2000			TOTAL DEPTH 17500 PERF.12141 - 17458			
04		58 N	58	-0-	-0-	-0-	28 3	30 9	Y	27	27 1		2
05		62 N	62	-0-	-0-	-0-	31 3	31 9	Y	28	27 1		3
06		232 N	232	-0-	-0-	-0-	203 3	29 9	Y	26	26 1		3
07		55 N	55	-0-	-0-	-0-	26 3	29 9	Y	26	25 1		4
08		55 N	55	-0-	-0-	-0-	26 3	29 9	Y	26	26 1		4
*09		54 N	54	-0-	-0-	-0-	22 3	32 9	Y	29	29 1		4

GARRETT D			WELL #: 1705H		RRCID -> 177959		COMPL. DATE 03/10/2000			TOTAL DEPTH 12100 PERF.12028 - 15948			
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARRETT F			WELL #: 1707H		RRCID -> 178569		COMPL. DATE 05/25/2000			TOTAL DEPTH 11891 PERF.12441 - 17313			
04		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1347 3	30 9	Y	27	27 1		2
05		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1457 3	31 9	Y	28	27 1		3
06		1140 N	1116	-0-	-24	-0-	1091 3	25 9	Y	23	24 1		2
07		1178 N	1065	-0-	-113	-0-	1043 3	22 9	Y	20	20 1		2
08		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1154 3	29 9	Y	26	26 1		2
09		1110 N	999	-0-	-111	-0-	967 3	32 9	Y	29	29 1		2

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	28	3	30	9	Y	27	27	1		2
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	31	3	31	9	Y	28	27	1		3
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	28	3	29	9	Y	26	26	1		3
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	26	3	29	9	Y	26	25	1		4
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	26	3	29	9	Y	26	26	1		4
*09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	22	3	32	9	Y	29	29	1		4

GARRETT "G" WELL #: 1708H RRCID -> 180138 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 11896 PERF.12183 - 17503

04	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1260	3	85	9	Y	77	76	1		1
05	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	2736	3	29	9	Y	26	27	1		-0-
06	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2342	3	28	9	Y	25	25	1		-0-
07	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2236	3	29	9	Y	26	25	1		1
08	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2166	3	29	9	Y	26	26	1		1
*09	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1467	3	31	9	Y	28	29	1		-0-

INDUSTRIAL "A" WELL #: 602H RRCID -> 180362 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 11948 PERF.12188 - 21390

04	643 N	643	-0-	-0-	-0-	504	3	139	9	Y	126	128	1		3
05	629 N	629	-0-	-0-	-0-	511	3	118	9	Y	107	105	1		5
06	675 N	675	-0-	-0-	-0-	633	3	42	9	Y	38	42	1		1
07	785 N	785	-0-	-0-	-0-	751	3	34	9	Y	31	31	1		1
08	620 N	529	-0-	-91	-0-	487	3	42	9	Y	38	21	1	17 8	1
09	600 N	373	-0-	-227	-0-	278	3	95	9	Y	86	86	1		1

HILL 19 WELL #: 1H RRCID -> 183048 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 11547 PERF.12056 - 16350

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

INTERSTATE "B" WELL #: 503H RRCID -> 184047 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 9729 PERF.12177 - 20875

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

INDUSTRIAL WELL #: 601H RRCID -> 187817 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12135 - 21117

04	2160 X	2160	-0-	-0-	-0-	2105	3	55	9	Y	50	50	1		3
05	3441 X	2035	-0-	-1406	-0-	1961	3	74	9	Y	67	65	1		5
06	3330 X	2347	-0-	-983	-0-	2297	3	50	9	Y	45	48	1		2
07	3441 X	1610	-0-	-1831	-0-	1560	3	50	9	Y	45	44	1		3
08	2511 X	1759	-0-	-752	-0-	1694	3	65	9	Y	59	52	1	7 8	3
09	2340 X	1308	-0-	-1032	-0-	1249	3	59	9	Y	54	56	1		1

INTERSTATE "A" WELL #: 502H RRCID -> 187819 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 9692 PERF.13257 - 19622

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

MILLER BLOCK B-29 (PENN.)		//CONT.//		61473 500	ASSOCIATED			49B	CNTY: WARD				
PURVIS OPERATING CO.				683200									
MILLER, JANE DEAN		WELL #:		6	RRCID ->	043242	COMPL. DATE	05/11/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04	335 R	335	-0-	-0-	-0-	-0-	335 3		N	-0-			-0-
05	341 #	313	-0-	-28	-0-	-0-	313 3		N	-0-			-0-
06	360 #	337	-0-	-23	-0-	-0-	337 3		N	-0-			-0-
07	372 #	330	-0-	-42	-0-	-0-	330 3		N	-0-			-0-
08	372 #	34	-0-	-338	-0-	-0-	34 3		N	-0-			-0-
09	330 #	-0-	-0-	-330	-0-	-0-			N	-0-			-0-

REMNANT OIL OPERATING, LLC				701545									
CRUMP, W. E.		WELL #:		1 L	RRCID ->	043136	COMPL. DATE	04/15/1962	TOTAL DEPTH	8197	PERF. N/A		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	922	-0-	922	922	922	922 2		Y	-0-			-0-
08	T. A.	943	-0-	943	1865	1865	943 2		Y	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1865	1865			Y	NO RPT			-0-

CRUMP, W. E.		WELL #:		2 L	RRCID ->	043137	COMPL. DATE	01/31/1964	TOTAL DEPTH	7869	PERF. N/A		
04	690 #	679	-0-	-11	-0-	-0-	679 3		Y	-0-			123
05	713 #	602	-0-	-111	-0-	-0-	602 3		Y	-0-			123
06	690 #	449	-0-	-241	-0-	-0-	449 2		Y	-0-			123
07	713 #	-0-	-0-	-713	-0-	-0-			Y	-0-			123
08	713 #	-0-	-0-	-713	-0-	-0-			Y	-0-			123
09	690 #	NO RPT	-0-	-690	-0-	-0-			Y	NO RPT			123

VANGUARD OPERATING, LLC				881585									
BEATY, ESTHER		WELL #:		1	RRCID ->	040287	COMPL. DATE	06/19/1963	TOTAL DEPTH	7983	PERF. N/A		
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

ELLIOTT, M. J.		WELL #:		1	RRCID ->	043068	COMPL. DATE	08/03/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ELLIOTT, SKELLY		WELL #:		2	RRCID ->	043109	COMPL. DATE	01/19/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	568 R	568	-0-	-0-	-0-	-0-	568 3		N	-0-			-0-
05	538 R	538	-0-	-0-	-0-	-0-	538 3		N	-0-			-0-
06	570 #	549	-0-	-21	-0-	-0-	549 3		N	-0-			-0-
07	589 #	543	-0-	-46	-0-	-0-	543 3		N	-0-			-0-
08	589 #	563	-0-	-26	-0-	-0-	563 3		N	-0-			-0-
09	570 #	532	-0-	-38	-0-	-0-	532 3		N	-0-			-0-

 MILLER BLOCK B-29 (PENN.) //CONT.// 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
 VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
 SMITH, F. G. -A- WELL #: 1 RRCID -> 044875 COMPL. DATE 02/03/1964 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

 SMITH, F. G. -A- WELL #: 3 RRCID -> 048317 COMPL. DATE 08/05/1965 TOTAL DEPTH 8075 PERF. N/A

04	3020 R	3020	-0-	-0-	-0-	-0-	2997	3	23	9	N	21					132
05	3069 #	2738	-0-	-331	-0-	-0-	2718	3	20	9	N	18					150
06	3334 R	3334	-0-	-0-	-0-	-0-	3317	3	17	9	N	15					165
07	3402 R	3402	-0-	-0-	-0-	-0-	3402	3			N	-0-					165
08	3371 R	3371	-0-	-0-	-0-	-0-	3351	3	20	9	N	18					183
*09	3143 R	3143	-0-	-0-	-0-	-0-	3129	3	14	9	N	13	160	1			36

 WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
 DEARING, INC. WELL #: 1 RRCID -> 044024 COMPL. DATE 05/14/1968 TOTAL DEPTH 7931 PERF. N/A

04	1061 R	1061	-0-	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
05	1294 R	1294	-0-	-0-	-0-	-0-	1129	2	165	4	N	-0-					-0-
06	1124 R	1124	-0-	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
07	1075 R	1075	-0-	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
08	1175 R	1175	-0-	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
*09	1056 R	1056	-0-	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-

 MILLER, JANE DEAN ET AL WELL #: 13 RRCID -> 054790 COMPL. DATE 01/17/1973 TOTAL DEPTH 8405 PERF. N/A

04	270 #	269	-0-	-1	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
05	310 R	310	-0-	-0-	-0-	-0-	272	2	38	4	Y	-0-					-0-
06	272 R	272	-0-	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
07	279 #	268	-0-	-11	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
08	283 R	283	-0-	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
09	270 #	244	-0-	-26	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-

 MILLER, JANE DEAN, ET AL WELL #: 12 RRCID -> 061146 COMPL. DATE 01/13/1974 TOTAL DEPTH 8360 PERF. N/A

04	254 R	254	-0-	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
05	292 R	292	-0-	-0-	-0-	-0-	256	2	36	4	Y	-0-					-0-
06	256 R	256	-0-	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
07	253 R	253	-0-	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
08	267 R	267	-0-	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
*09	277 R	277	-0-	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-

 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

04	540 #	524	-0-	-16	-0-	-0-	524	2			N	-0-					63
05	558 #	526	-0-	-32	-0-	-0-	526	2			N	-0-					63
06	540 #	507	-0-	-33	-0-	-0-	507	2			N	-0-					63
07	558 #	532	-0-	-26	-0-	-0-	532	2			N	-0-					63
08	558 #	529	-0-	-29	-0-	-0-	529	2			N	-0-					63
09	510 #	NO RPT	-0-	-510	-0-	-0-					N	NO RPT					63

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	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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
EL PASO		WELL #:		2	RRCID ->	175165	COMPL. DATE	10/10/1999	TOTAL DEPTH	4467	PERF.	4222 - 4414		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
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			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30	
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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30	
MANHATTAN STATE		WELL #:		2	RRCID ->	120321	COMPL. DATE	12/21/1987	TOTAL DEPTH	4568	PERF.	4206 - 4453		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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			
04	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2		Y	-0-			-0-	
05	2015 N	1959	-0-	-56	-0-	1959	2		Y	-0-			-0-	
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-	
SEALY-SMITH FOUNDATION		WELL #:		87 T	RRCID ->	020543	COMPL. DATE	04/16/1958	TOTAL DEPTH	5598	PERF.	N/A		
04	540 N	87	-0-	-453	-0-	61	2	26	9	Y	24	25	1	1
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	173	2	6	9	Y	5	6	1	-0-
06	540 N	276	-0-	-264	-0-	254	2	22	9	Y	20	19	1	1
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	69	66	1	4
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	23	1	2
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	28	28	1	2

OIL AND GAS DIVISION

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	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE		
04		928 N	928	-0-	-0-	-0-	902 2	26 9	Y	24	25 1			1
05		1023 N	960	-0-	-63	-0-	956 2	4 9	Y	4	5 1			-0-
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

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														
04		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 3		N	-0-				-0-
05		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 3		N	-0-				-0-
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-

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														
04		163 R	163	-0-	-0-	-0-	57 3	38 4	Y	62	55 0			17
							68 9							
05		372 #	147	-0-	-225	-0-	82 3	12 4	Y	48	55 0			10
							53 9							
06		360 #	121	-0-	-239	-0-	54 3	2 4	Y	59	52 0			17
							65 9							
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

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														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

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														
04		870 #	47	-0-	-823	-0-	47 2		Y	-0-				-0-
05		713 #	451	-0-	-262	-0-	451 2		Y	-0-				-0-
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-

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
GATAGA GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	067040	COMPL. DATE	06/09/1976	TOTAL DEPTH	19050	PERF.	N/A				
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
MOORE-HOOPER (WLFEMP\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				
04	2280	X	1973	-0-	-307	-0-	1973	2		N	-0-		8			
05	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2		N	-0-		8			
06	2280	X	2254	-0-	-26	-0-	2252	2	2	N	2	8	8			
07	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2		N	-0-		8			
08	2418	X	1924	-0-	-494	-0-	1922	2	2	N	2	8	8			
09	2340	X	1977	-0-	-363	-0-	1977	2		N	-0-		8			
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
JOHNSON "42"			WELL #:	1	RRCID ->	216054	COMPL. DATE	02/18/2006	TOTAL DEPTH	17257	PERF.	15582 - 16322				
04	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3		N	-0-		-0-			
05	837	X	605	-0-	-232	-0-	605	3		N	-0-		-0-			
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-			
ARNO GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	230785	COMPL. DATE	05/24/2004	TOTAL DEPTH	19262	PERF.	15813 - 16205				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			

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)	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

04		1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-			N	-0-			-0-
05		1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-			N	-0-			-0-
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-

JOHNSON "44" WELL #: 1 RRCID -> 272099 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 17324 PERF.17145 - 17155													

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002													
8210 JV-P VERMEJO WELL #: 1 RRCID -> 113792 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 18883 PERF.15904 - 16558													

04		630 N	307	-0-	-323	-0-	307	2	N	-0-			187
05		527 N	292	-0-	-235	-0-	292	2	N	-0-			187
06		330 N	266	-0-	-64	-0-	266	2	N	-0-			187
07		310 N	293	-0-	-17	-0-	290	2	N	3	3 9		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

EOG RESOURCES, INC. 253162													
EL GATO PECOS WELL #: 1 RRCID -> 199193 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 16805 PERF.16385 - 16400													

04		42780 X	13628	-0-	-29152	-0-	13628	2	N	-0-			-0-
05		44206 X	10660	-0-	-33546	-0-	10660	2	N	-0-			-0-
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-

LONESTAR WELL #: 1 RRCID -> 210875 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 17640 PERF.16985 - 17426													

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2	N	-0-			-0-
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-

OXY USA INC. 630591													
MOORE-HOOPER WELL #: 1 RRCID -> 154227 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 21893 PERF.16332 - 16657													

04		749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	3	N	-0-			-0-
05		465 N	458	-0-	-7	-0-	458	3	N	-0-			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

 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) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	72 N		72	-0-	-0-		72 2			N	-0-					-0-
05	62 N		-0-	-0-	-62					N	-0-					-0-
06	51 N		51	-0-	-0-		51 2			N	-0-					-0-
07	62 N		7	-0-	-55		7 2			N	-0-					-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	60 N		-0-	-0-	-60					N	-0-					-0-

 WHEAT, JAMES J. WELL #: 1 RRCID -> 214515 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 22025 PERF.15097 - 16622

04	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 WALSH & WATTS "83" WELL #: 1 RRCID -> 232746 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 16750 PERF.15947 - 16500

04	10440 X	9753	-0-	-687	-0-	9753 2				Y	-0-					-0-
05	17047 X	17047	-0-	-0-	-0-	17047 2				Y	-0-					-0-
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-					-0-

 RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
 RUSSELL, F. D. WELL #: 2 RRCID -> 248312 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15997 - 16845

04	DLQ G-10	13062	-0-	13062	40643	13062 2				N	-0-					-0-
05	52350 X	11707	-0-	-40643	-0-	11707 2				N	-0-					-0-
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-

 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
 CATFISH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169311 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 18735 PERF.15965 - 16746

04	12600 X	12210	-0-	-390	-0-	1310 1	10900 2	N	-0-		-0-					-0-
05	11098 X	9252	-0-	-1846	-0-	1021 1	8231 2	N	-0-		-0-					-0-
06	10740 X	8534	-0-	-2206	-0-	1092 1	7442 2	N	-0-		-0-					-0-
07	12617 X	9796	-0-	-2821	-0-	1165 1	8631 2	N	-0-		-0-					-0-
08	12617 X	6004	-0-	-6613	-0-	874 1	5130 2	N	-0-		-0-					-0-
*09	13665 X	13665	-0-	-0-	-0-	1476 1	12189 2	N	-0-		-0-					-0-

 VERMEJO 58 WELL #: 1 RRCID -> 219903 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.15504 - 17331

04	2340 X	2233	-0-	-107	-0-	223 1	2010 2	N	-0-		-0-					-0-
05	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	244 1	2292 2	N	-0-		-0-					-0-
06	2340 X	2270	-0-	-70	-0-	238 1	2032 2	N	-0-		-0-					-0-
07	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	275 1	2431 2	N	-0-		-0-					-0-
08	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	312 1	2282 2	N	-0-		-0-					-0-
*09	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	273 1	2194 2	N	-0-		-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	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
04		2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	258 1	2419 2	N	-0-		-0-
05		2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	203 1	1886 2	N	-0-		-0-
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-

TXL "1" WELL #: 1 RRCID -> 232427 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 18902 PERF.16715 - 16950												
04		904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 2		N	-0-		-0-
05		964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 2		N	-0-		-0-
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-

BROOK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 261494 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 16885 PERF.14396 - 16633												
04		6810 X	6735	-0-	-75	-0-	784 1	5951 2	N	-0-		-0-
05		7037 X	6358	-0-	-679	-0-	740 1	5618 2	N	-0-		-0-
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-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624												
GATAGA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179750 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 18975 PERF.15932 - 15941												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GATAGA GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 180900 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16388 - 16645												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WOLF ENERGY, INC. 935534												
ARNO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101567 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 21700 PERF.16570 - 16872												
04		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	1864 2	202 9	N	184	167 1	74
05		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1718 2	117 9	N	106		180
06		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1283 2	147 9	N	134	170 1	144
07		754 N	754	-0-	-0-	-0-	751 2	3 9	N	3		147
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		147
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		147

MUSTANG (WOLFCAMP)
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD.
HOUSTON, W.C.

64075 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
748635
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)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	830 N	830	-0-	-0-	-0-	-0-	830	2	N	-0-			150
05	840 N	840	-0-	-0-	-0-	-0-	840	2	N	-0-			150
06	769 N	769	-0-	-0-	-0-	-0-	769	2	N	-0-			150
07	868 N	816	-0-	-52	-0-	-0-	816	2	N	-0-			150
08	837 N	831	-0-	-6	-0-	-0-	831	2	N	-0-			150
*09	819 N	819	-0-	-0-	-0-	-0-	819	2	N	-0-			150

PARKS, S. (BEND, LOWER)
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.
"SV" WINDHAM

64242 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND
251726
WELL #: 3 L RRCID -> 156160 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10994 - 11006

04	90	-0-	-0-	-90	-0-	-0-			N	-0-			116
05	93	-0-	-0-	-93	-0-	-0-			N	-0-			116
06	90	-0-	-0-	-90	-0-	-0-			N	-0-			116
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			N	-0-			116
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			N	-0-			116
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN)
CHEVRON U. S. A. INC.
KEITH GAS UNIT

65517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
148113
WELL #: 1 RRCID -> 061082 COMPL. DATE 01/22/1975 TOTAL DEPTH 14894 PERF. N/A

04	810 N	667	-0-	-143	-0-	-0-	667	2	N	-0-			-0-
05	806 N	697	-0-	-109	-0-	-0-	697	2	N	-0-			-0-
06	722 N	722	-0-	-0-	-0-	-0-	722	2	N	-0-			-0-
07	682 N	624	-0-	-58	-0-	-0-	624	2	N	-0-			-0-
08	682 N	645	-0-	-37	-0-	-0-	645	2	N	-0-			-0-
09	720 N	208	-0-	-512	-0-	-0-	208	2	N	-0-			-0-

MOORE, C. S.

WELL #: 1 RRCID -> 067134 COMPL. DATE 07/18/1976 TOTAL DEPTH 14070 PERF. N/A

04	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	-0-	149	1	3337	2	N	-0-	-0-
05	4061 X	3583	-0-	-478	-0-	-0-	163	1	3420	2	N	-0-	-0-
06	4410 X	3975	-0-	-435	-0-	-0-	170	1	3805	2	N	-0-	-0-
*07	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	-0-	199	1	4382	2	N	-0-	-0-
08	4557 X	3517	-0-	-1040	-0-	-0-	127	1	3390	2	N	-0-	-0-
09	3990 X	1575	-0-	-2415	-0-	-0-	63	1	1512	2	N	-0-	-0-

REEVES "BG" FEE

WELL #: 1 RRCID -> 114394 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13374 - 14006

04	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	-0-	226	1	5042	2	N	-0-	-0-
05	5022 X	3349	-0-	-1673	-0-	-0-	152	1	3197	2	N	-0-	-0-
06	5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	-0-	235	1	5271	2	N	-0-	-0-
*07	6760 X	6760	-0-	-0-	-0-	-0-	293	1	6467	2	N	-0-	-0-
08	6975 X	4596	-0-	-2379	-0-	-0-	167	1	4429	2	N	-0-	-0-
09	5520 X	2275	-0-	-3245	-0-	-0-	90	1	2185	2	N	-0-	-0-

REEVES "BG" FEE UNIT

WELL #: 2 RRCID -> 166518 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13300 - 13932

04	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	-0-	217	1	4851	2	N	-0-	-0-
05	5890 X	3611	-0-	-2279	-0-	-0-	164	1	3447	2	N	-0-	-0-
06	5700 X	3736	-0-	-1964	-0-	-0-	159	1	3577	2	N	-0-	-0-
*07	8799 X	8799	-0-	-0-	-0-	-0-	382	1	8417	2	N	-0-	-0-
08	8432 X	5887	-0-	-2545	-0-	-0-	214	1	5673	2	N	-0-	-0-
09	5070 X	3244	-0-	-1826	-0-	-0-	129	1	3115	2	N	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
POULTER GAS UNIT		WELL #:	1-L	RRCID ->	070774	COMPL. DATE	03/16/1977	TOTAL DEPTH	14560	PERF.	13990 - 14349	
04	120	N	2	-0-	-118	-0-	1 1	1 3	N	-0-	-0-	
05	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	759 1	993 3	N	-0-	-0-	
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-	
HILL		WELL #:	1801	RRCID ->	075639	COMPL. DATE	11/25/1977	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	13732 - 14397	
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	30 1	1076 3	N	-0-	-0-	
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	31 1	971 3	N	-0-	-0-	
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-	
LINDEMANN		WELL #:	2401	RRCID ->	079556	COMPL. DATE	11/18/1995	TOTAL DEPTH	15157	PERF.	14385 - 14458	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
NINE MILE DRAW '135507'		WELL #:	1	RRCID ->	163058	COMPL. DATE	11/29/1997	TOTAL DEPTH	14465	PERF.	13870 - 14328	
04	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	809 1	1195 3	N	-0-	-0-	
05	744	N	180	-0-	-564	-0-	78 1	102 3	N	-0-	-0-	
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-	
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	
04	1325	R	1325	-0-	-0-	-0-	1297 3	28 9	N	25	180	
05	1479	R	1479	-0-	-0-	-0-	1455 3	24 9	N	22	202	
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	97	
09	1440	#	NO RPT	-0-	-1440	-0-			N	NO RPT	97	

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	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

04		137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-		-0-
05		155 #	121	-0-	-34	-0-	121	3	N	-0-		-0-
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-

CAPSAICIN			WELL #: 1		RRCID -> 225569		COMPL. DATE 06/26/2000		TOTAL DEPTH 6540		PERF. 6165 - 6415	
04		2550 #	623	-0-	-1927	-0-	511	3	112 9	N	102	282
05		2635 #	1843	-0-	-792	-0-	1713	3	130 9	N	118	173 1 227
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 1 166
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 1 171

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	
04		16360 X	16360	-0-	-0-	-0-	16360	3		N	-0-	-0-
05		16833 X	16344	-0-	-489	-0-	16344	3		N	-0-	-0-
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-

EICHENHOFER, C. C.			WELL #: 2		RRCID -> 171489		COMPL. DATE 08/28/1998		TOTAL DEPTH 13410		PERF.12777 - 13410	
04		17130 X	17040	-0-	-90	-0-	17040	3		N	-0-	-0-
05		17701 X	17136	-0-	-565	-0-	17136	3		N	-0-	-0-
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-

CHEVRON U. S. A. INC.			148113									
PECOS FEE			WELL #: 1		RRCID -> 020550		COMPL. DATE 12/01/1961		TOTAL DEPTH 17768		PERF. N/A	
04		3660 X	3510	-0-	-150	-0-	3510	2		N	-0-	-0-
05		3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2		N	-0-	-0-
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-

FREEDOM ENERGY, INC.			285084									
-158- EICHENHOFER STATE			WELL #: 1A		RRCID -> 049867		COMPL. DATE 01/10/1971		TOTAL DEPTH 15000		PERF. N/A	
04		12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-	-0-
05		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-	-0-
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-

OATES, NE. (DEVONIAN)		//CONT.//		66591 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
STALEY OPERATING CO.				811415								
MCINTYRE		WELL #:		1	RRCID ->	187036	COMPL. DATE	02/27/2003	TOTAL DEPTH	16490	PERF.12960 - 13044	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	6480 X	-0-	-0-	-6480	-0-				N	-0-		-0-
05	7558 X	7558	-0-	-0-	-0-	7558	2		N	-0-		-0-
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	4362	4362	2		N	-0-		-0-
09	T. A.	2641	-0-	2641	7003	2641	2		N	-0-		-0-

OATES STATE - 181 UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	223523	COMPL. DATE	08/03/2005	TOTAL DEPTH	14435	PERF.14330 - 14405	
04	2010 N	-0-	-0-	-2010	-0-				N	-0-		-0-
05	3100 N	4760	-0-	1660	1660	4760	2		N	-0-		-0-
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-

XTO ENERGY INC. SMITH, HORACE		WELL #:		1	RRCID ->	038485	COMPL. DATE	09/03/1999	TOTAL DEPTH	13725	PERF.13480 - 13605	
04	210 X	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-		-0-
05	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2		N	-0-		-0-
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-

VALLAT, B. W.		WELL #:		1	RRCID ->	044455	COMPL. DATE	07/12/2012	TOTAL DEPTH	13780	PERF.13455 - 13582	
04	46650 X	45044	-0-	-1606	-0-	45044	2		N	-0-		-0-
05	47616 X	45803	-0-	-1813	-0-	45803	2		N	-0-		-0-
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-

EICHENHOFER, C. C., -B-		WELL #:		1	RRCID ->	045595	COMPL. DATE	11/23/1968	TOTAL DEPTH	13690	PERF. N/A	
04	28380 X	28127	-0-	-253	-0-	28127	2		N	-0-		-0-
05	28910 X	28910	-0-	-0-	-0-	28910	2		N	-0-		-0-
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-

SHELL		WELL #:		1	RRCID ->	046610	COMPL. DATE	06/25/1969	TOTAL DEPTH	13940	PERF. N/A	
04	1980 X	1397	-0-	-583	-0-	1397	2		N	-0-		-0-
05	2046 X	1014	-0-	-1032	-0-	1014	2		N	-0-		-0-
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-

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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	5070 X	-0-	-0-	-5070	-0-		N	-0-	-0-
05	15 X	-0-	-0-	-15	-0-		N	-0-	-0-
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-

HUDGINS 37		WELL #: 1H		RRCID -> 224245		COMPL. DATE 06/09/2006		TOTAL DEPTH 14100 PERF.13776 - 14998	
04	663 X	663	-0-	-0-	-0-	663 2	N	-0-	-0-
05	516 X	516	-0-	-0-	-0-	516 2	N	-0-	-0-
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-

TOWNSEND SWD		WELL #: 1		RRCID -> 230692		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 13685 PERF. 4645 - 5400	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

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	
04	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 2	N	-0-	-0-
05	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 2	N	-0-	-0-
06	690 N	688	-0-	-2	-0-	688 2	N	-0-	-0-
07	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 2	N	-0-	-0-
08	713 N	674	-0-	-39	-0-	674 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	690 N	594	-0-	-96	-0-	594 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	270 N	241	-0-	-29 B	-0-	241	2			N	-0-			-0-
05	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2			N	-0-			-0-
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-

YATES "A"		WELL #:		1	RRCID ->	057828	COMPL. DATE	02/15/1974	TOTAL DEPTH	1270	PERF. N/A			
04	300 N	273	-0-	-27 B	-0-	273	2			N	-0-			-0-
05	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296	2			N	-0-			-0-
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-

YATES "B"		WELL #:		2	RRCID ->	058876	COMPL. DATE	06/20/1974	TOTAL DEPTH	1308	PERF. N/A			
04	120 N	105	-0-	-15 B	-0-	105	2			N	-0-			-0-
05	124 N	119	-0-	-5 B	-0-	119	2			N	-0-			-0-
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-

YATES "E"		WELL #:		1	RRCID ->	059932	COMPL. DATE	10/24/1974	TOTAL DEPTH	1305	PERF. N/A			
04	270 N	263	-0-	-7 B	-0-	263	2			N	-0-			-0-
05	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			N	-0-			-0-
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-

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			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT		
							CODE	CODE			CODE	CODE		
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

ARCO -R- SWD WELL #: 1 RRCID -> 060045 COMPL. DATE 00/00/1976 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 1310 - 1340														
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

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														
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

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														
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09		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														
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09		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														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	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			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	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			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	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			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	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			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37	
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	

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			
04	12630 X	10324	-0-	-2306	-0-	10324	2	N	-0-	-0-	
05	12307 X	9068	-0-	-3239	-0-	9068	2	N	-0-	-0-	
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-	

PAMELA (SILURIAN)		//CONT.// 68721 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
CHISOS OPERATING, INC.		//CONT.// 149441									
BILES		WELL #: 1		RRCID -> 265489		COMPL. DATE 05/25/2011		TOTAL DEPTH 15431 PERF. 4404 - 4736			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STALEY OPERATING CO.		811415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
ARMSTRONG STATE		WELL #: 1		RRCID -> 233022		COMPL. DATE 10/25/2010		TOTAL DEPTH 14775 PERF.14027 - 16850		
04	17880 X	12005	-0-	-5875	-0-	12005	2	N	-0-	-0-
05	16461 X	12365	-0-	-4096	-0-	12365	2	N	-0-	-0-
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-

PAPOOSE (ATOKA)		69059 002		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
DOUBLE EAGLE OPERATING, LLC		224857									
ROARK		WELL #: 1		RRCID -> 155071		COMPL. DATE 06/01/1996		TOTAL DEPTH 18538 PERF.15324 - 15334			
04	11894 X	11894	-0-	-0-	-0-	11839	3	55 9	N	50	181
05	16880 X	16880	-0-	-0-	-0-	16880	3		N	-0-	181
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	NO RPT	-0-	-11563	-0-				N	NO RPT	181
09	11190 X	NO RPT	-0-	-11190	-0-				N	NO RPT	181

HALEY "32"		WELL #: 1		RRCID -> 171296		COMPL. DATE 12/02/1997		TOTAL DEPTH 21010 PERF.15494 - 15514		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ROARK "34"		WELL #: 1		RRCID -> 172937		COMPL. DATE 02/04/1999		TOTAL DEPTH 18460 PERF.15260 - 15266			
04	15450 X	6954	-0-	-8496	-0-	6899	3	55 9	N	50	69
05	13454 X	11349	-0-	-2105	-0-	11348	3	1 9	N	1	70
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	NO RPT	-0-	-11346	-0-				N	NO RPT	70
09	10980 X	NO RPT	-0-	-10980	-0-				N	NO RPT	70

HALEY BRINE COMPANY		345404		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
HALEY 32		WELL #: 1		RRCID -> 244528		COMPL. DATE 11/06/2005		TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1541 - 2500		
04	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILSON 40 WELL #: 2 RRCID -> 253333 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 15650 PERF.15160 - 15401

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

*10	3224 X	1537	-0-	-1687	-0-	1530	3	7	9	Y	6		92
11	3030 X	1772	-0-	-1258	-0-	1772	3			Y	-0-		92
12	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3129	3	31	9	Y	28		120
01	2883 X	2164	-0-	-719	-0-	2091	3	73	9	Y	66		186
02	2128 X	2128	-0-	-0-	-0-	2113	3	15	9	Y	14		200
03	3131 X	2398	-0-	-733	-0-	2392	3	6	9	Y	5		205
04	3030 X	1375	-0-	-1655	-0-	1375	3			Y	-0-		205
05	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-	133 1	72
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

JM COX RESOURCES, L.P. 433075
STEWART "32" WELL #: 1 RRCID -> 128908 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10568 - 10603

04	690 N	675	-0-	-15	-0-	649	3	26	9	N	24		151
05	899 N	530	-0-	-369	-0-	513	3	17	9	N	15		166
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

PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652
AVERY 22 WELL #: 1 RRCID -> 280230 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 11915 PERF.10880 - 11770

04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	156884 X	156884	-0-	-0-	-0-	144466	3	12418	9	N	11289	10818 1	471
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	546
08	14B2 EXT	142107	-0-	142107	142107	130982	3	11125	9	N	10114	9874 1	785
09	14B2 EXT	118043	-0-	118043	260150	109416	3	8627	9	N	7843	7761 1	859

PARKS (DEVONIAN)
BREITBURN OPERATING L.P.
COLLINGS, H.S.

69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
090732

WELL #: 5H RRCID -> 242240 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11856 PERF.12571 - 15443

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC.
SCHARBAUER, C. ESTATE E NCT 1

148113
WELL #: 1 L RRCID -> 220069 COMPL. DATE 10/16/1969 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11766 - 11846

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.
BRAUN, J. C. "20"

251726
WELL #: 1H RRCID -> 169439 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 15016 PERF.12125 - 15016

04	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	4280	3	117	9	Y	106	179	1			99
05	4340 X	2455	-0-	-1885	-0-	2390	3	65	9	Y	59					158
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

"SV" REBEL FEE

WELL #: 3H RRCID -> 170427 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 12168 PERF.14070 - 15750

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

XOG OPERATING LLC
CAPPS FARMS

945921
WELL #: 1 RRCID -> 213207 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12150 - 15820

*04	4980 X	3451	-0-	-1529	-0-	3300	3	151	9	N	137	184	1			148
05	DLQ G-10	2301	-0-	2301	-0-	2195	3	106	9	N	96					244
06	DLQ G-10	4006	-0-	4006	-0-	6307	3	47	9	N	43	183	1			104
07	DLQ G-10	1209	-0-	1209	-0-	7516	3	41	9	N	37	107	1			34
08	10458 X	2942	-0-	-7516	-0-	2733	3	209	9	N	190	24	7	1	8	199
*09	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3700	3	187	9	N	170	182	1	2	8	185

XTO ENERGY INC.
COLLINGS, H. S., UNIT

945936
WELL #: 1 U RRCID -> 040790 COMPL. DATE 12/06/1966 TOTAL DEPTH 12900 PERF. N/A

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. PARKS FIELD UNIT NO. 2		//CONT.// 69233 166 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MIDLAND			
		WELL #: 1307		RRCID -> 057710		COMPL. DATE 02/02/1974			TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	2761 3	131 9	Y	119	93 0		108
05	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1454 3	72 9	Y	65	73 0		100
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

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1802		RRCID -> 146414		COMPL. DATE 10/30/1969			TOTAL DEPTH 11980 PERF.11748 - 11868			
04	619 N	619	-0-	-0-	-0-	611 3	8 9	Y	7	7 0		1
05	2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	2815 3	40 9	Y	36	33 0		4
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

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 2401		RRCID -> 154094		COMPL. DATE 02/25/1995			TOTAL DEPTH 13838 PERF.11650 - 13838			
04	1950 N	1949	-0-	-1	-0-	1904 3	45 9	Y	41	56 0		4
05	2046 N	1963	-0-	-83	-0-	1951 3	12 9	Y	11	14 0		1
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

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1929		RRCID -> 156427		COMPL. DATE 06/16/2005			TOTAL DEPTH 12480 PERF.12106 - 16300			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

COLLINS, H. S. UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 156440		COMPL. DATE 10/26/1995			TOTAL DEPTH 15765 PERF.12024 - 15765			
04	11250 X	4229	-0-	-7021	-0-	4172 3	57 9	Y	52	76 0		50
05	10726 X	2934	-0-	-7792	-0-	2925 3	9 9	Y	8	3 0		55
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

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 2324H		RRCID -> 157160		COMPL. DATE 07/26/1999			TOTAL DEPTH 15787 PERF.11990 - 15787			
04	7980 X	5754	-0-	-2226	-0-	5209 3	545 9	Y	495	481 0		53
05	7750 X	6442	-0-	-1308	-0-	5874 3	568 9	Y	516	516 0		53
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

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1420H		RRCID -> 163536		COMPL. DATE 04/23/1997			TOTAL DEPTH 15824 PERF.12200 - 15824			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PARKS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. PARKS FIELD UNIT NO. 2		//CONT.// 69233 166 //CONT.// 945936		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MIDLAND	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1829H		RRCID -> 164360	COMPL. DATE 03/01/1997	TOTAL DEPTH 16090	PERF.12152 - 16090
04	4953 X	4953	-0-	-0-	4821 3	132 9 Y	120
05	18207 X	18207	-0-	-0-	18040 3	167 9 Y	152
06	6300 X	4543	-0-	-1757	4119 3	424 9 Y	385
07	6510 X	5506	-0-	-1004	5307 3	199 9 Y	181
08	7657 X	4459	-0-	-3198	4073 3	386 9 Y	351
09	7410 X	4011	-0-	-3399	3882 3	129 9 Y	117

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 904H		RRCID -> 165082	COMPL. DATE 07/30/1997	TOTAL DEPTH 15724	PERF.11903 - 15574
04	240 X	-0-	-0-	-240	-0-	Y	87
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	76
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	34
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	29
08	7991 X	7991	-0-	-0-	7946 3	45 9 Y	41
*09	6527 X	6527	-0-	-0-	6493 3	34 9 Y	31

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1421H		RRCID -> 167211	COMPL. DATE 09/05/1997	TOTAL DEPTH 15945	PERF.11810 - 15945
04	330 X	-0-	-0-	-330	-0-	Y	93
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	82
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	39
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	32
08	9024 X	9024	-0-	-0-	8972 3	52 9 Y	47
*09	7369 X	7369	-0-	-0-	7332 3	37 9 Y	34

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1830H		RRCID -> 168124	COMPL. DATE 11/17/1997	TOTAL DEPTH 15783	PERF.12143 - 15755
04	14447 X	14447	-0-	-0-	14356 3	91 9 Y	83
05	13384 X	13384	-0-	-0-	13268 3	116 9 Y	105
06	13884 X	13884	-0-	-0-	13821 3	63 9 Y	57
07	11603 X	11603	-0-	-0-	11551 3	52 9 Y	47
08	3842 X	3842	-0-	-0-	3801 3	41 9 Y	37
09	2670 X	1763	-0-	-907	1763 3	Y	-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1831H		RRCID -> 168706	COMPL. DATE 03/08/1998	TOTAL DEPTH 15670	PERF.11627 - 15451
04	240 N	114	-0-	-126	104 3	10 9 Y	9
05	1532 N	1532	-0-	-0-	1511 3	21 9 Y	19
06	120 N	70	-0-	-50	68 3	2 9 Y	2
07	124 N	59	-0-	-65	57 3	2 9 Y	2
08	1585 N	1585	-0-	-0-	1583 3	2 9 Y	2
*09	2838 N	2838	-0-	-0-	2838 3	Y	-0-

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 168901	COMPL. DATE 01/18/1998	TOTAL DEPTH 15610	PERF.11984 - 15520
04	3690 X	2367	-0-	-1323	2367 3	Y	-0-
05	2790 X	2143	-0-	-647	2143 3	Y	-0-
06	2700 X	1885	-0-	-815	1885 3	Y	-0-
07	2455 X	2455	-0-	-0-	2410 3	45 9 Y	41
08	4269 X	4269	-0-	-0-	4136 3	133 9 Y	121
*09	4186 X	4186	-0-	-0-	4108 3	78 9 Y	71

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1422H		RRCID -> 169094	COMPL. DATE 03/05/1998	TOTAL DEPTH 15935	PERF.11815 - 15639
04	13918 X	13918	-0-	-0-	13846 3	72 9 Y	65
05	15097 X	13780	-0-	-1317	13673 3	107 9 Y	97
06	16679 X	16679	-0-	-0-	16613 3	66 9 Y	60
07	15097 X	13939	-0-	-1158	13884 3	55 9 Y	50
08	15097 X	6501	-0-	-8596	6420 3	81 9 Y	74
09	14610 X	5304	-0-	-9306	5246 3	58 9 Y	53

PARKS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 69233 166 //CONT.// 945936		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MIDLAND										
ANDREWS BACK DEVONIAN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 169333	COMPL. DATE 04/20/1998	TOTAL DEPTH 12011	PERF. 11938	- 12010								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* *	* *	DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	* *	DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE
04	3810 X	2830	-0-	-980	-0-	2830	3			Y	-0-					-0-
05	2976 X	2332	-0-	-644	-0-	2332	3			Y	-0-					-0-
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-

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 169336	COMPL. DATE 04/28/1998	TOTAL DEPTH 16150	PERF. 11902	- 16046								
04	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	3861	3	212	9	Y	193	188	0			165
05	4960 X	3696	-0-	-1264	-0-	3495	3	201	9	Y	183	174	0			174
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

COLLINS, H. S. UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 169648	COMPL. DATE 06/10/1998	TOTAL DEPTH 11668	PERF. 11716	- 11824								
04	10410 X	10126	-0-	-284	-0-	9986	3	140	9	Y	127	116	0			125
05	10757 X	10060	-0-	-697	-0-	10034	3	26	9	Y	24	7	0			142
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

ANDREWS, J. A.		WELL #: 1H		RRCID -> 170300	COMPL. DATE 06/12/1998	TOTAL DEPTH 12048	PERF. 11914	- 12014								
04	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	5448	3	79	9	Y	72	54	0			42
05	5803 X	5803	-0-	-0-	-0-	5737	3	66	9	Y	60	80	0			22
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

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 2416H		RRCID -> 170469	COMPL. DATE 07/16/1998	TOTAL DEPTH 11842	PERF. 11896	- 16179								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 2417H		RRCID -> 170474	COMPL. DATE 08/04/1998	TOTAL DEPTH 12050	PERF. 11856	- 17146								
04	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2089	3	96	9	Y	87	94	0			9
05	3100 N	7446	-0-	4346	4346	7322	3	124	9	Y	113	110	0			12
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	66	1	32
09	1530 X	1398	-0-	-132	-0-	1309	3	89	9	Y	81	96	0			17

MARY SCHARBAUER (DEVONIAN) UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 172304	COMPL. DATE 12/22/1998	TOTAL DEPTH 11935	PERF. 12009	- 15801								
04	10822 X	10822	-0-	-0-	-0-	10664	3	158	9	Y	144	110	0			85
05	12028 X	10769	-0-	-1259	-0-	10706	3	63	9	Y	57	121	0			21
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

Table with columns: O, M, ALLOW CODE, GAS PROD, INJECT., MONTHLY STATUS, CUMU STATUS, MONTHLY DISPOSITIONS, CUMU DISPOSITIONS, MONTHLY UNDERAGE, CUMU UNDERAGE, MONTHLY AMT, CUMU AMT, MONTHLY CODE, CUMU CODE, MONTHLY M, CUMU M, COND PROD, MONTHLY DISPOSITIONS AMT, MONTHLY DISPOSITIONS CODE, MONTHLY PERF, CUMU PERF, EOM BALANCE. Data includes well information for PARKS (DEVONIAN), HALLEY-REED (DEVONIAN), GATLIN, MARY, and PARKS, ROY 'C'.

PARKS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. PARKS FIELD UNIT NO. 2				//CONT.// 69233 166	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MIDLAND					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
PARKS, ROY 15					WELL #:	1H	RRCID -> 191898	COMPL. DATE 07/26/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11794 - 13411				
04	4170 X	3123	-0-	-1047	-0-	3069	3	54	9	Y	49	51	0		5
05	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	45	45	0		5
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	9 1	4
09	3570 X	3347	-0-	-223	-0-	3316	3	31	9	Y	28	26	0		6
PARKS FIELD UNIT NO. 2					WELL #:	1320H	RRCID -> 195393	COMPL. DATE 12/24/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12041 - 14494				
04	7337 X	7337	-0-	-0-	-0-	7206	3	131	9	Y	119	80	0		70
05	6665 X	6653	-0-	-12	-0-	6517	3	136	9	Y	124	148	0		46
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
BENGE, ARCH					WELL #:	1	RRCID -> 195793	COMPL. DATE 12/13/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11797 - 15207				
04	11130 X	10877	-0-	-253	-0-	10712	3	165	9	Y	150	158	0		16
05	11470 X	-0-	-0-	-11470	-0-					Y	145	146	0		15
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	36 1	16
09	10890 X	10497	-0-	-393	-0-	10370	3	127	9	Y	115	106	0		25
BENGE, MARION V.					WELL #:	4H	RRCID -> 233090	COMPL. DATE 10/05/2007	TOTAL DEPTH	12282	PERF.12410 - 15061				
04	5785 X	5785	-0-	-0-	-0-	5642	3	143	9	Y	130	135	0		14
05	5673 X	-0-	-0-	-5673	-0-					Y	109	112	0		11
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	18 1	8
*09	6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	5914	3	127	9	Y	115	98	0		25
PARKS FIELD UNIT NO. 2					WELL #:	1423H	RRCID -> 242954	COMPL. DATE 08/20/2008	TOTAL DEPTH	12450	PERF.12468 - 15966				
04	6720 X	6654	-0-	-66	-0-	6480	3	174	9	Y	158	117	0		93
05	6975 X	6673	-0-	-302	-0-	6472	3	201	9	Y	183	208	0		68
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
ARCH BENGE					WELL #:	2H	RRCID -> 246220	COMPL. DATE 08/01/2007	TOTAL DEPTH	12462	PERF.12434 - 15454				
04	7860 X	7292	-0-	-568	-0-	7179	3	113	9	Y	103	106	0		11
05	7285 X	-0-	-0-	-7285	-0-					Y	83	86	0		8
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	22 1	10
*09	7241 X	7241	-0-	-0-	-0-	7152	3	89	9	Y	81	74	0		17

PARKS (DEVONIAN)												//CONT.// 69233 166 ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MIDLAND			
XTO ENERGY INC.												//CONT.// 945936								
BENGE, MARION V.												WELL #: 5H		RRCID -> 248748	COMPL. DATE 03/25/2009	TOTAL DEPTH 12102	PERF.12400	- 16202		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	EOM BALANCE		
04	3960 X	3497	-0-	-463	-0-	3476	3	21	9	Y	19	19	0				2			
05	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	24	24	0				2			
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	5	1		3			
09	4260 X	3989	-0-	-271	-0-	3975	3	14	9	Y	13	13	0				3			

GATLIN, MARY												WELL #: 2006H		RRCID -> 250315	COMPL. DATE 10/02/2007	TOTAL DEPTH 11971	PERF.13550	- 15400	
04	2310 X	2015	-0-	-295	-0-	1939	3	76	9	Y	69	68	0				63		
05	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	40	43	0				60		
06	2310 X	1959	-0-	-351	-0-	1959	3			Y	-0-	52	0				8		
07	2387 X	2210	-0-	-177	-0-	2154	3	56	9	Y	51	29	0				30		
08	2387 X	1460	-0-	-927	-0-	1416	3	44	9	Y	40	25	0				45		
09	2010 X	1423	-0-	-587	-0-	1400	3	23	9	Y	21	27	0				39		

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		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			

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		
04	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-						-0-			
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-						-0-			
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-			

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		
04	900 N	529	-0-	-371	-0-	523	3	6	9	N	5						77			
05	775 N	433	-0-	-342	-0-	429	3	4	9	N	4						81			
06	600 N	335	-0-	-265	-0-	329	3	6	9	N	5						86			
07	558 N	326	-0-	-232	-0-	314	3	12	9	N	11						97			
08	434 N	365	-0-	-69	-0-	347	3	18	9	N	16						113			
09	330 N	301	-0-	-29	-0-	287	3	14	9	N	13						126			

PAYTON (DEVONIAN)												69873 100 ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
ICE BROTHERS, INC.												421790								
BRICHTSON, J. O.												WELL #: 1A		RRCID -> 020562	COMPL. DATE 07/02/1997	TOTAL DEPTH 6880	PERF. 4940	- 5005		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			

PAYTON (DEVONIAN)		//CONT.//		69873 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
OXY USA WTP LP				630555									
BLAIR				WELL #: 1-U		RRCID -> 161767		COMPL. DATE 04/12/1997		TOTAL DEPTH 10694 PERF. 6592 - 6698			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2	N	-0-			11
05		3100 N	5040	-0-	1940	1940	5040	2	N	-0-			11
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

VANGUARD OPERATING, LLC				881585						CNTY: WARD			
DELTA QUEEN				WELL #: 1 T		RRCID -> 118288		COMPL. DATE 09/01/1985		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6699 - 6843			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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			
04		1830 #	1713	-0-	-117	-0-	1689	2	24	9	N	22	64
05		1891 #	1482	-0-	-409	-0-	1437	2	45	9	N	41	105
06		1830 #	1569	-0-	-261	-0-	1418	2	151	9	N	137	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	-0-

ICE BROTHERS, INC.				421790						CNTY: WARD			
BRICTON, J. O.				WELL #: 1B		RRCID -> 140997		COMPL. DATE 03/01/1992		TOTAL DEPTH 10242 PERF. 6960 - 7004			
04		1470 #	1412	-0-	-58	-0-	1348	3	64	9	N	58	178
05		1545 R	1545	-0-	-0-	-0-	1489	3	56	9	N	51	64
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	75
09		1500 #	627	-0-	-873	-0-	596	3	31	9	N	28	103

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			
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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			
04		900 X	-0-	-0-	-900	-0-			N	-0-			168
05		930 X	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-			174
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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
PAYTON (LOWER DEVONIAN)			//CONT.//		69873 450	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
WTG EXPLORATION BRANDENBURG "B"			WELL #:		5	RRCID -> 230089		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH	7495	PERF. 7290 - 7360		
04	0	3570 X	3498	-0-	-111	-0-	3419	2	40	9	Y	36	37 1	3
05	0	3689 X	3498	-0-	-283	-0-	3370	2	36	9	Y	33	18 1	18
06	0	4467 X	3498	-0-	-0-	-0-	4430	2	37	9	Y	34	37 1	15
07	0	3565 X	3498	-0-	-635	-0-	2917	2	13	9	Y	12	18 1	9
08	0	3565 X	3498	-0-	-546	-0-	2988	2	31	9	Y	28	19 1	18
09	0	4050 X	3498	-0-	-3578	-0-	449	2	23	9	Y	21	35 1	4
PEC REEVES (DEVONIAN)			WELL #:		70053 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REEVES			
KIMSEY, ROY E., JR. LINDSEY 325			WELL #:		463260 1H	RRCID -> 090223		COMPL. DATE 01/30/2009		TOTAL DEPTH	16500	PERF.16098 - 16482		
04	0	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15		15 8		-0-
05	0	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	0	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	0	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	0	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	0	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
PECOS GRANDE (ELLENBURGER)			WELL #:		70103 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PECOS			
PRIMEXX OPERATING CORPORATION PECOS "L" FEE			WELL #:		677852 1A	RRCID -> 108099		COMPL. DATE 11/18/1983		TOTAL DEPTH	21500	PERF.21120 - 21500		
04	0	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	0	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	0	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	0	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	0	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	0	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
PECOS GRANDE (WOLFCAMP)			WELL #:		70103 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PECOS			
PRIMEXX OPERATING CORPORATION PECOS "L" FEE			WELL #:		677852 1	RRCID -> 111089		COMPL. DATE 02/23/1984		TOTAL DEPTH	13843	PERF. 5066 - 5080		
04	0	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	0	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	0	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	0	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	0	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	0	0 K NO RPT	-0-	-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		
04	0	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2235			N	-0-				-0-
05	0	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	2235			N	NO RPT				-0-
06	0	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2235			N	-0-				-0-
07	0	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2235			N	-0-				-0-
08	0	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2235			N	-0-				-0-
09	0	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2235			N	-0-				-0-
PECOS KINGS (WOLFCAMP)			WELL #:		70122 500	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PECOS			
PFC OPERATING COMPANY LLC PECOS BILL			WELL #:		631462 2	RRCID -> 226268		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH	6249	PERF. 5290 - 5370		
04	0	1080 N	1006	-0-	-74	-0-	1005	2	1	9	N	1	156 1	20
05	0	1023 N	930	-0-	-93	-0-	910	2	20	9	N	18		38
06	0	990 N	945	-0-	-45	-0-	925	2	20	9	N	18		56
07	0	1054 N	1033	-0-	-21	-0-	1014	2	19	9	N	17		73
08	0	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	987	2	19	9	N	17		90
09	0	960 N	651	-0-	-309	-0-	631	2	20	9	N	18		108

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

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
04	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3		N	-0-			34
05	527 N	482	-0-	-45	-0-	482	3		N	-0-			34
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-	-0-			N	-0-			34
09	810 N	-0-	-0-	-810	-0-	-0-			N	-0-			34

RAYDEN 695567
 REDMOND "B" WELL #: 1 RRCID -> 139649 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4802 - 5565

04	2055 R	2055	-0-	-0-	-0-	1986	3	69	9	N	63		100
05	1891 #	1806	-0-	-85	-0-	1723	3	83	9	N	75		175
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

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

04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-			-0-
05	248 N	204	-0-	-44	-0-	204	3		N	-0-			-0-
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-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT WELL #: 501 RRCID -> 224983 COMPL. DATE 07/21/1953 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 5114 - 5472

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT WELL #: 901 RRCID -> 224988 COMPL. DATE 07/31/1954 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5502 - 5520

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

PECOS VALLEY (MCKEE)			70129 696		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
INCLINE ENERGY			423656										
SMITH-MOORE			WELL #:		1		RRCID -> 169585		COMPL. DATE 07/01/1998		TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5906 - 5949		
04	1590	N	1298	-0-	-292	-0-	1298	3	N	-0-			-0-
05	1922	N	1573	-0-	-349	-0-	1573	3	N	-0-			-0-
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-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY			450175						CNTY: PECOS				
MARSCHALL, HELEN U.			WELL #:		2		RRCID -> 052347		COMPL. DATE 03/16/1972		TOTAL DEPTH 7480 PERF. N/A		
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	30	1	582	2	N	-0-	-0-
05	620	N	176	-0-	-444	-0-	11	1	165	2	N	-0-	-0-
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	10	1	984	2	N	-0-	-0-
07	620	N	580	-0-	-40	-0-	31	1	549	2	N	-0-	-0-
08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	31	1	795	2	N	-0-	-0-
09	990	N	168	-0-	-822	-0-	30	1	138	2	N	-0-	-0-

VANGUARD OPERATING, LLC			881585						CNTY: PECOS				
IOWA REALTY TRUST			WELL #:		1		RRCID -> 020581		COMPL. DATE 03/29/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
04	600	N	241	-0-	-359	-0-	241	3	N	-0-			-0-
05	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	3	N	-0-			-0-
06	750	N	159	-0-	-591	-0-	159	3	N	-0-			-0-
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3	N	-0-			-0-
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3	N	-0-			-0-
*09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3	N	-0-			-0-

PECOS VALLEY (PERMIAN, LOWER)			70129 812		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS				
WHITEMOUND OIL COMPANY			919548										
CUMMINS & GRIFFITH			WELL #:		1		RRCID -> 049410		COMPL. DATE 12/08/1970		TOTAL DEPTH 5159 PERF. N/A		
04	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-			-0-
05	109	R	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-			-0-
06	174	R	174	-0-	-0-	-0-	174	2	N	-0-			-0-
07	155	#	137	-0-	-18	-0-	137	2	N	-0-			-0-
08	155	#	17	-0-	-138	-0-	17	2	N	-0-			-0-
09	180	#	11	-0-	-169	-0-	11	2	N	-0-			-0-

PECOS VALLEY (WICHITA-ALBANY)			70129 860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
INCLINE ENERGY			423656										
I R T 29			WELL #:		1		RRCID -> 171902		COMPL. DATE 01/06/1999		TOTAL DEPTH 7087 PERF. 4624 - 5083		
04	1050	#	610	-0-	-440	-0-	548	3	62	9	N	56	94
05	1020	R	1020	-0-	-0-	-0-	995	3	25	9	N	23	117
06	1020	#	977	-0-	-43	-0-	963	3	14	9	N	13	130
07	1054	#	1013	-0-	-41	-0-	976	3	37	9	N	34	164
08	1054	#	1043	-0-	-11	-0-	991	3	52	9	N	47	47
09	990	#	917	-0-	-73	-0-	853	3	64	9	N	58	105

M O		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

PECOS VALLEY (WOLFCAMP)		70129 870		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
BROWNING OIL COMPANY, INC.		103088									
HOLLADAY STATE 26		WELL #: 1		RRCID -> 261049		COMPL. DATE 07/23/2012		TOTAL DEPTH 6980		PERF. 4910 - 5016	
04	1770 N	860	-0-	-910	-0-	68 1	792 3	N	-0-		52
05	1953 N	1618	-0-	-335	-0-	124 1	1494 3	N	-0-		52
06	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	120 1	1705 3	N	-0-		52
07	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610 3		N	-0-		52
08	1612 N	1503	-0-	-109	-0-	1503 3		N	-0-		52
09	1830 N	1386	-0-	-444	-0-	1386 3		N	-0-		52

HILLIN, T. A.		388787									
REDMOND -J-		WELL #: 1 D		RRCID -> 020576		COMPL. DATE 07/10/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
04	1620 N	1505	-0-	-115	-0-	1499 2	6 9	N	5		157
05	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1427 2	6 9	N	5		162
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

PECOS VALLEY -DE-		WELL #: 1		RRCID -> 054021		COMPL. DATE 09/01/1972		TOTAL DEPTH 8300		PERF. N/A	
04	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3283 2	1 9	N	1	1 8	-0-
05	3224 X	2851	-0-	-373	-0-	2851 2		N	-0-		-0-
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-

INCLINE ENERGY		423656									
IOWA REALTY TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 044766		COMPL. DATE 09/05/1968		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
04	2220 N	1105	-0-	-1115	-0-	1105 3		N	-0-		-0-
05	2387 N	2058	-0-	-329	-0-	2058 3		N	-0-		-0-
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-

JETER DRILLING PRODUCTION		432185									
HOLLADAY STATE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 146989		COMPL. DATE 02/05/1985		TOTAL DEPTH 2100		PERF. 4818 - 5125	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PECOS VALLEY (YATES)		70129 928		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS			
B & B ENERGY (I)		039783									
I.R.T. "29"		WELL #: 1		RRCID -> 095176		COMPL. DATE 08/22/1981		TOTAL DEPTH 1450		PERF. 1273 - 1349	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

 PECOS VALLEY (YATES) //CONT.// 70129 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
 B & B ENERGY (I) //CONT.// 039783
 I.R.T. 29 WELL #: 4 RRCID -> 096629 COMPL. DATE 11/29/1981 TOTAL DEPTH 1429 PERF. 1271 - 1363

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 I.R.T. "29" A WELL #: 3 RRCID -> 096722 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 1418 PERF. 1266 - 1374

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 ATKINS WELL #: B 2 RRCID -> 103776 COMPL. DATE 12/03/1982 TOTAL DEPTH 1406 PERF. 1272 - 1290

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 ATKINS WELL #: B 3 RRCID -> 103777 COMPL. DATE 12/12/1982 TOTAL DEPTH 1432 PERF. 1260 - 1275

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

PECOS VALLEY (YATES)				//CONT.//	70129 928	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS				
BUGINGTON ENERGY, LLC				//CONT.//	106412									
ATKINS				WELL #:	B 4	RRCID ->	107968	COMPL. DATE	09/01/1983	TOTAL DEPTH	1397 PERF. 1280 - 1300			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ATKINS, GEORGE				WELL #:	1C	RRCID ->	123767	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1476 PERF. 1280 - 1380			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PECOS VALLEY, SE. (YATES 1620)					70135 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
MARTIN, BILLY RAY				WELL #:	2	RRCID ->	093399	COMPL. DATE	12/01/1980	TOTAL DEPTH	3231 PERF. 1268 - 1358			
ATKINS														
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PECOS VALLEY-YOUNG (DEV.)					70163 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
RAYDEN				WELL #:	2	RRCID ->	034081	COMPL. DATE	08/14/1964	TOTAL DEPTH	5654 PERF. N/A			
YOUNG, BERTHA D.														
04		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	-0-	1774	3	N	-0-			36
05		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	-0-	1549	3	N	-0-			36
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

PENLAW (QUEEN)					70488 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS				
SAGUARO PETROLEUM, LLC				WELL #:	1	RRCID ->	055970	COMPL. DATE	06/22/1973	TOTAL DEPTH	1430 PERF. N/A			
GARTH														
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

GARTH "A"				WELL #:	1	RRCID ->	059252	COMPL. DATE	07/12/1974	TOTAL DEPTH	4638 PERF. N/A			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

PENLAW (QUEEN) //CONT.// 70488 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
 SAGUARO PETROLEUM, LLC //CONT.// 743325
 GARTH "A" WELL #: 2 RRCID -> 060587 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 1377 PERF. N/A

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

PENTEAM (QUEEN) 70515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
 ALTO MINERALS, INC. 015741
 HOLT "A" WELL #: 2 RRCID -> 175936 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3913 - 3920

04	60 X	49	-0-	-11	-0-	49	3	N	-0-		5
05	62 X	43	-0-	-19	-0-	43	3	N	-0-		5
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	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-	1 1	5
09	60 X	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		5

TEXLAND PETROLEUM, L.P. 849735
 HOLT, O. B., JR. "A" WELL #: 1Q RRCID -> 180961 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 4096 PERF. 3882 - 3908

04	561 X	561	-0-	-0-	-0-	561	2	N	-0-		-0-
05	590 X	590	-0-	-0-	-0-	590	2	N	-0-		-0-
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-

HOLT WELL #: 2 RRCID -> 181725 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 3900 - 5176

04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

HOLT, O. B., JR. WELL #: 1Q RRCID -> 183053 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3890 - 3906

04	132 X	132	-0-	-0-	-0-	132	2	N	-0-		-0-
05	143 X	143	-0-	-0-	-0-	143	2	N	-0-		-0-
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-

TX HEAT OF THE PERMIAN BASIN INC 875191
 HOLT, O. B. SR., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 166680 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 3909 - 3938

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PENTEAM (QUEEN)		//CONT.//		70515 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR					
XTO ENERGY INC.				945936									
EL SAPO "2"				WELL #:	1	RRCID ->	174716	COMPL. DATE	09/23/1999	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3908 - 3936
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
PENWELL (QUEEN)				70537 597	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR					
AGHORN OPERATING, INC.				008716									
FEE "N"				WELL #:	1	RRCID ->	152777	COMPL. DATE	01/12/1995	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3475 - 3510
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	T. A.	-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-	
SCHARBAUER, J. "43"				WELL #:	1	RRCID ->	156471	COMPL. DATE	11/24/1995	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3497 - 3532
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2	N	-0-			-0-	
05	465 N	154	-0-	-311	-0-	154	2	N	-0-			-0-	
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	NO RPT	-0-	-570	-0-			N	NO RPT			-0-	
P & C RANCH				WELL #:	2	RRCID ->	160118	COMPL. DATE	09/12/1996	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3350 - 3362
04	210 N	175	-0-	-35	-0-	175	2	N	-0-			-0-	
05	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	2	N	-0-			-0-	
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	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT			-0-	
BAKER OPERATING, INC.				046623									
SCHARBAUER, J. '43-A'				WELL #:	1	RRCID ->	156722	COMPL. DATE	11/30/1995	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3500 - 3534
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005									
ECTOR "BF" FEE				WELL #:	2	RRCID ->	154390	COMPL. DATE	04/12/1995	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3528 - 3558
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PENWELL (QUEEN)				//CONT.//	70537 597	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ECTOR					
DIAMOND S ENERGY COMPANY				//CONT.//	217005										
ECTOR "BF" FEE				WELL #:	8	RRCID ->	156473	COMPL. DATE	10/25/1995	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3540 - 3568		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
HOME PETROLEUM CORP.					396852										
MCKENZIE				WELL #:	2	RRCID ->	158528	COMPL. DATE	04/17/1996	TOTAL DEPTH	3575	PERF.	3476 - 3498		
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-				-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-				-0-
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-
PEN-TEX PRODUCTION CO. INC.					651101										
ECTOR "AR" FEE				WELL #:	6	RRCID ->	163941	COMPL. DATE	07/09/1997	TOTAL DEPTH	4310	PERF.	3801 - 3811		
04	54 X	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-				-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-				-0-
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-
PINNACLE MINING CORPORATION					665684										
TXL "AT"				WELL #:	2	RRCID ->	150372	COMPL. DATE	07/17/1994	TOTAL DEPTH	8799	PERF.	3495 - 3535		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	75				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	75				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	75				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	75				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	75				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	75				N	NO RPT				-0-
TXL "AT"				WELL #:	4	RRCID ->	153387	COMPL. DATE	02/20/1995	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3418 - 3442		
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
TXL "AT"				WELL #:	3	RRCID ->	154091	COMPL. DATE	02/20/1995	TOTAL DEPTH	3612	PERF.	3486 - 3521		
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

PENWELL (QUEEN)			//CONT.//	70537 597	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ECTOR		
7S OIL & GAS, LLC				954992							
DESERT WILLOW			WELL #:	1	RRCID ->	160119	COMPL. DATE	09/11/1996	TOTAL DEPTH	3696	PERF. 3481 - 3498
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	96			96
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			96
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			96
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			96
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			96
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			96
DESERT WILLOW			WELL #:	2	RRCID ->	161170	COMPL. DATE	11/24/1996	TOTAL DEPTH	3625	PERF. 3418 - 3435
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	852		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	852		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	852		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	852		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	852		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-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
04	3000 N	600	-0-	-2400	102	600 3	N	-0-			-0-
05	1302 N	1156	-0-	-146	-0-	1156 3	N	-0-			-0-
06	1260 X	253	-0-	-1007	-0-	253 3	N	-0-			-0-
07	1766 X	1766	-0-	-0-	-0-	1766 3	N	-0-			-0-
08	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-		N	-0-			-0-
09	1110 X	937	-0-	-173	-0-	937 3	N	-0-			-0-
TEXAS AMERICAN SYNDICATE "20"			WELL #:	1H	RRCID ->	232915	COMPL. DATE	08/20/2007	TOTAL DEPTH	12550	PERF. 1436 - 16120
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
CONTINENTAL-LEARY			WELL #:	1H	RRCID ->	243058	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	15413	PERF. 12725 - 15305
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TEXAS AMERICAN SYNDICATE 20			WELL #:	1SW	RRCID ->	260003	COMPL. DATE	07/13/2010	TOTAL DEPTH	13111	PERF. 4700 - 6250
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PERRY BASS (DEVONIAN)		//CONT.//				70687 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: PECOS	
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		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	* *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04	4170 X	4133	-0-	-37	-0-	120	1	4013	2	N	-0-			-0-	
05	4309 X	4164	-0-	-145	-0-	124	1	4040	2	N	-0-			-0-	
06	4140 X	3799	-0-	-341	-0-	120	1	3679	2	N	-0-			-0-	
07	4278 X	3639	-0-	-639	-0-	124	1	3515	2	N	-0-			-0-	
08	4278 X	3217	-0-	-1061	-0-	124	1	3093	2	N	-0-			-0-	
09	4140 X	2411	-0-	-1729	-0-	120	1	2291	2	N	-0-			-0-	

SABRE OPERATING, INC.		742261				ASSOCIATED			ONE WELL				CNTY: PECOS		
FITZGERALD "17"		WELL #:				2	RRCID ->	079901	COMPL. DATE 11/08/1978		TOTAL DEPTH 13030		PERF. 12695 - 12855		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	* *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04	240 X	116	-0-	-124	-0-	116	2			N	-0-			-0-	
05	124 X	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-			-0-	
06	120 X	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-			-0-	
07	124 X	67	-0-	-57	-0-	67	2			N	-0-			-0-	
08	124 X	70	-0-	-54	-0-	70	2			N	-0-			-0-	
09	120 X	36	-0-	-84	-0-	36	2			N	-0-			-0-	

PETCO (WOLFCAMP)		70826 888				ASSOCIATED			ONE WELL				CNTY: PECOS		
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862													
REED		WELL #:				2303	RRCID ->	180676	COMPL. DATE 11/26/2000		TOTAL DEPTH 16062		PERF. 10218 - 15499		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	* *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04	7146	7146	-0-	-0-	-0-	7140	3	6	9	N	5			84	
05	6973	6973	-0-	-0-	-0-	6973	3			N	-0-			84	
06	7011	7011	-0-	-0-	-0-	6989	3	22	9	N	20			104	
07	7099	7099	-0-	-0-	-0-	7099	3			N	-0-			104	
08	6758	6617	-0-	-141	-0-	6614	3	3	9	N	3			107	
*09	6543	6543	-0-	-0-	-0-	6536	3	7	9	N	6			113	

PHANTOM (WOLFCAMP)		71052 900				ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: WARD		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528													
SUNDANCE 56-3-35		WELL #:				1H	RRCID ->	276220	COMPL. DATE 07/03/2014		TOTAL DEPTH 10913		PERF. 11067 - 15280		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	* *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04	54746 X	54746	-0-	-0-	-0-	803	1	48698	2	N	4768	4193	1	798	
						5245	9								
05	32767 X	32584	-0-	-183	-0-	406	1	29029	2	N	2863	3324	1	167	
						3149	9								
06	44156 X	44156	-0-	-0-	-0-	266	1	39747	2	N	3766	3509	1	313	
						4143	9								
07	60522 X	60522	-0-	-0-	-0-	55184	2	5338	9	N	4853	4513	1	521	
08	66200 X	66200	-0-	-0-	-0-	992	1	59779	2	N	4935	4726	1	569	
						5429	9								
09	54750 X	37870	-0-	-16880	-0-	323	1	33738	2	N	3463	3579	1	325	
						3809	9								

SHERIDAN 55-4-27		WELL #:				1H	RRCID ->	276320	COMPL. DATE 04/27/2014		TOTAL DEPTH 10704		PERF. 11099 - 15091		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	* *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04	48540 X	16089	-0-	-32451	-0-	1520	1	12134	2	N	2214	1926	1	388	
						2435	9								
05	28458 X	22374	-0-	-6084	-0-	1397	1	19073	2	N	1731	1934	1	159	
						1904	9								
06	27540 X	11815	-0-	-15725	-0-	1329	1	8562	2	N	1749	1558	1	323	
						1924	9								
07	26505 X	16948	-0-	-9557	-0-	1846	1	12993	2	N	1917	1909	1	288	
						2109	9								
08	22382 X	4208	-0-	-18174	-0-	753	1	2850	2	N	550	494	1	335	
						605	9								
09	21660 X	7065	-0-	-14595	-0-	797	1	5555	2	N	648	706	1	267	
						713	9								

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 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	
04	30149 X	30149	-0-	-0-	-0-	1591 1	24369 2	N	3808	3311 1	402 8	547	
05	32409 X	32409	-0-	-0-	-0-	4189 9	1994 1	N	3762	3269 1	435 8	605	
06	29634 X	29634	-0-	-0-	-0-	4138 9	1878 1	N	3139	3056 1	259 8	429	
07	33034 X	33034	-0-	-0-	-0-	3453 9	1889 1	N	3985	3512 1	424 8	478	
08	32395 X	28434	-0-	-3961	-0-	4384 9	956 1	N	2812	2835 1	224 8	231	
09	31350 X	27133	-0-	-4217	-0-	3093 9	1012 1	N	3055	2818 1	221 8	247	
						3361 9							

CHEYENNE 57-3-47		WELL #:		1H	RRCID ->	276516	COMPL. DATE	05/30/2014	TOTAL DEPTH	10058	PERF.10293	- 14455	
04	33840 X	18456	-0-	-15384	-0-	1017 1	13607 2	N	3484	3334 1	23 8	369	
05	42811 X	20257	-0-	-22554	-0-	3832 9	895 1	N	3197	2945 1	35 8	586	
06	41430 X	28557	-0-	-12873	-0-	3517 9	991 1	N	4270	4383 1	73 8	400	
07	42811 X	29982	-0-	-12829	-0-	4697 9	928 1	N	4306	4168 1	57 8	481	
08	34660 X	34660	-0-	-0-	-0-	4737 9	1237 1	N	4551	4168 1	72 8	792	
09	28560 X	11290	-0-	-17270	-0-	5006 9	1246 1	N	1092	1400 1	18 8	466	
						1201 9							

MAKO STATE 3-6		WELL #:		2H	RRCID ->	276545	COMPL. DATE	12/23/2013	TOTAL DEPTH	11043	PERF.11247	- 15461	
04	45450 X	31995	-0-	-13455	-0-	1733 1	27998 2	N	2058	2055 1	81 8	391	
05	45539 X	16368	-0-	-29171	-0-	2264 9	1224 1	N	1086	935 1	148 8	394	
06	44820 X	31317	-0-	-13503	-0-	1195 9	1657 1	N	2645	2326 1	115 8	598	
07	46314 X	28039	-0-	-18275	-0-	2910 9	1489 1	N	1688	1638 1	30 8	618	
*08	66302 X	66302	-0-	-0-	-0-	1857 9	3141 1	N	182	365 1	7 8	428	
09	32010 X	-0-	-0-	-32010	-0-	200 9		N	-0-			428	

CASPER 57-1-47		WELL #:		1H	RRCID ->	276563	COMPL. DATE	06/05/2015	TOTAL DEPTH	10119	PERF.10475	- 14531	
04	63750 X	-0-	-0-	-63750	-0-			N	-0-			271	
05	5797 X	-0-	-0-	-5797	-0-			N	-0-			271	
06	41371 X	41371	-0-	-0-	-0-	31913 2	9458 9	N	8598	8110 1	124 8	635	
07	42956 X	42956	-0-	-0-	-0-	33506 2	9450 9	N	8591	8769 1	64 8	393	
08	10494 X	10494	-0-	-0-	-0-	8105 2	2389 9	N	2172	2388 1	27 8	150	
09	41370 X	14820	-0-	-26550	-0-	11164 2	3656 9	N	3324	3164 1	23 8	287	

MEDICINE BOW 56-1-13		WELL #:		1H	RRCID ->	276604	COMPL. DATE	05/09/2014	TOTAL DEPTH	11198	PERF.11456	- 15717	
04	37350 X	28733	-0-	-8617	-0-	24543 2	4190 9	Y	3809	3755 0	95 8	58	
05	33360 X	33360	-0-	-0-	-0-	28638 2	4722 9	Y	4293	4109 0	172 8	70	
06	39660 X	33497	-0-	-6163	-0-	28824 2	4673 9	Y	4248	4084 0	187 8	47	
07	41586 X	41586	-0-	-0-	-0-	35876 2	5710 9	Y	5191	5072 0	121 8	45	
08	43462 X	27440	-0-	-16022	-0-	23826 2	3614 9	Y	3285	3214 0	85 8	31	
09	33510 X	20415	-0-	-13095	-0-	17150 2	3265 9	Y	2968	2919 0	51 8	29	

OIL AND GAS DIVISION

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	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	BALANCE	
04	44400 X	-0-	-0-	-44400	-0-			Y	-0-				570	
05	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-			Y	-0-				570	
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

BIG PINEY 57-2-41			WELL #:	1H	RRCID ->	277111	COMPL. DATE	10/18/2014	TOTAL DEPTH	9907	PERF.	10141	- 14334	
04	30479 X	30479	-0-	-0-	-0-	23168	2	7311	9	N	6646	6649	1 67 8	538
05	56078 X	56078	-0-	-0-	-0-	42113	2	13965	9	N	12695	12499	1 172 8	562
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

CODY 56-3-9			WELL #:	1H	RRCID ->	277394	COMPL. DATE	11/22/2014	TOTAL DEPTH	10667	PERF.	10931	- 15054	
04	45540 X	33362	-0-	-12178	-0-	26084	2	7278	9	Y	6616	6418	1 107 8	509
05	47058 X	32554	-0-	-14504	-0-	25365	2	7189	9	Y	6535	6408	1 168 8	468
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

GREYBULL 55-4-9			WELL #:	1H	RRCID ->	277611	COMPL. DATE	05/29/2015	TOTAL DEPTH	10955	PERF.	11168	- 15363	
04	50610 X	38695	-0-	-11915	-0-	29518	2	9177	9	Y	8343	8550	1 109 8	306
05	53692 X	39294	-0-	-14398	-0-	29578	2	9716	9	Y	8833	8323	1 210 8	606
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

MONROE 34-172			WELL #:	1H	RRCID ->	277612	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	10855	PERF.	11276	- 14783	
04	2910 X	2768	-0-	-142	-0-	1866	2	902	9	Y	820	742	1 15 8	136
05	3007 X	2584	-0-	-423	-0-	1730	2	854	9	Y	776	855	1 3 8	54
06	2910 X	2135	-0-	-775	-0-	1361	2	774	9	Y	704	611	1 1 8	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 1 8	27
*09	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	2883	2	818	9	Y	744	662	1 12 8	97

CHEYENNE 57-3-13			WELL #:	2H	RRCID ->	277704	COMPL. DATE	12/14/2014	TOTAL DEPTH	10553	PERF.	N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	

MONROE 34-210			WELL #:	3H	RRCID ->	277726	COMPL. DATE	02/07/2014	TOTAL DEPTH	11137	PERF.	11623	- 16306	
04	22733 X	22733	-0-	-0-	-0-	20412	2	2321	9	Y	2110	2084	0 29 8	10
05	25611 X	25611	-0-	-0-	-0-	23036	2	2575	9	Y	2341	2332	0 5 8	14
06	24803 X	24803	-0-	-0-	-0-	22417	2	2386	9	Y	2169	2167	0 0 8	16
07	24397 X	24287	-0-	-110	-0-	21656	2	2631	9	Y	2392	2385	0 6 8	17
08	25606 X	22701	-0-	-2905	-0-	20403	2	2298	9	Y	2089	2089	0 2 8	15
09	24810 X	18965	-0-	-5845	-0-	16763	2	2202	9	Y	2002	1990	0 16 8	11

PHANTOM (WOLF CAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528		WELL #:		1H	RRCID ->	277750	COMPL. DATE	06/23/2012	TOTAL DEPTH	11175	PERF.11687	- 15498	
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	EOM BALANCE
04		11150 X	11150	-0-	-0-	-0-	9958 2	1192 9	Y	1084	966 1	59 8		275	
05		7644 X	7644	-0-	-0-	-0-	6785 2	859 9	Y	781	883 1			173	
06		8460 X	6107	-0-	-2353	-0-	5319 2	788 9	Y	716	668 1			221	
07		8742 X	5090	-0-	-3652	-0-	4374 2	716 9	Y	651	729 1			143	
08		11532 X	6155	-0-	-5377	-0-	5417 2	738 9	Y	671	572 1			242	
09		11160 X	6645	-0-	-4515	-0-	5391 2	1254 9	Y	1140	973 1	20 8		389	

KINGSTON 54-2-17		WELL #:		1H	RRCID ->	277901	COMPL. DATE	11/06/2014	TOTAL DEPTH	12325	PERF.12620	- 14360			
04		17760 X	13528	-0-	-4232	-0-	11586 2	1942 9	Y	1765	1730 0	45 8		27	
05		17112 X	13978	-0-	-3134	-0-	11351 2	2627 9	Y	2388	2282 0	94 8		39	
06		15360 X	12360	-0-	-3000	-0-	10275 2	2085 9	Y	1895	1832 0	81 8		21	
07		15593 X	14064	-0-	-1529	-0-	11779 2	2285 9	Y	2077	2012 0	68 8		18	
*08		13981 X	13669	-0-	-312	-0-	11353 2	2316 9	Y	2105	2051 0	52 8		20	
09		13530 X	10416	-0-	-3114	-0-	20426 2	11833 3	Y	1657	1637 0	24 8		16	
							1823 9								

OLSON 34-191		WELL #:		1H	RRCID ->	277946	COMPL. DATE	04/26/2011	TOTAL DEPTH	10953	PERF.11548	- 14855			
04		5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	4111 2	1233 9	Y	1121	1112 0	11 8		6	
05		6541 X	3981	-0-	-2560	-0-	3214 2	767 9	Y	697	697 0	2 8		4	
06		6990 X	4525	-0-	-2465	-0-	3329 2	1196 9	Y	1087	1083 0			8	
07		7223 X	4555	-0-	-2668	-0-	3553 2	1002 9	Y	911	910 0	2 8		7	
08		7223 X	4278	-0-	-2945	-0-	3387 2	891 9	Y	810	810 0	1 8		6	
09		5340 X	3004	-0-	-2336	-0-	2353 2	651 9	Y	592	590 0	5 8		3	

HORN STATE 33-94		WELL #:		5H	RRCID ->	278237	COMPL. DATE	07/15/2015	TOTAL DEPTH	11015	PERF.11584	- 21015			
04		25020 X	19313	-0-	-5707	-0-	14955 2	4358 9	N	3962	3899 1	22 8		344	
05		25854 X	11048	-0-	-14806	-0-	8226 2	2822 9	N	2565	2723 1	39 8		147	
06		24060 X	10203	-0-	-13857	-0-	6955 2	14 4	N	2940	2577 1	70 8		440	
							3234 9								
07		38418 X	38418	-0-	-0-	-0-	21024 2	5972 4	N	10384	9981 1	227 8		616	
							11422 9								
*08		36631 X	36631	-0-	-0-	-0-	27621 2	9010 9	N	8191	8166 1	138 8		503	
*09		30774 X	30774	-0-	-0-	-0-	22968 2	7806 9	N	7096	7124 1	117 8		358	

LARAMIE 55-4-7		WELL #:		1H	RRCID ->	278242	COMPL. DATE	08/09/2014	TOTAL DEPTH	11258	PERF.11506	- 15632			
04		41443 X	41443	-0-	-0-	-0-	34645 2	6798 9	N	6180	5750 1	330 8		595	
05		43077 X	43077	-0-	-0-	-0-	35497 2	7580 9	N	6891	6766 1	392 8		328	
06		46972 X	46972	-0-	-0-	-0-	39815 2	7157 9	N	6506	6125 1	413 8		296	
07		45973 X	45973	-0-	-0-	-0-	38177 2	7796 9	N	7087	6377 1	387 8		619	
08		47616 X	42476	-0-	-5140	-0-	36306 2	6170 9	N	5609	5513 1	262 8		453	
09		46980 X	46685	-0-	-295	-0-	39267 2	7418 9	N	6744	5982 1	616 8		599	

MONROE 34-210		WELL #:		4H	RRCID ->	278363	COMPL. DATE	02/13/2014	TOTAL DEPTH	11117	PERF.11575	- 16306			
04		20010 X	14792	-0-	-5218	-0-	12979 2	1813 9	Y	1648	1626 0	22 8		8	
05		18631 X	13790	-0-	-4841	-0-	12094 2	1696 9	Y	1542	1538 0	3 8		9	
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-	

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
RIVERTON 57-2-21 WELL #: 1H RRCID -> 278601 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10788 - 15162

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
04		49241 X	49241	-0-	-0-	-0-	45173	2	4068	9	N	3698	3473	1	212	8	382
05		50003 X	50003	-0-	-0-	-0-	45801	2	4202	9	N	3820	3745	1	157	8	300
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

SHOSHONI 55-4-43 WELL #: 1H RRCID -> 278902 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 10608 PERF. N/A

04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WINGHEAD 56-2-43 WELL #: 2H RRCID -> 278904 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 10291 PERF.10624 - 14680

04		43341 X	43341	-0-	-0-	-0-	33466	2	9875	9	N	8977	9007	1	58	8	545
05		59590 X	59590	-0-	-0-	-0-	46687	2	12903	9	N	11730	11597	1	246	8	432
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

KAYCEE 57-3-45 WELL #: 1H RRCID -> 278913 COMPL. DATE 07/30/2015 TOTAL DEPTH 9910 PERF. N/A

04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MONROE 34-188 WELL #: 4H RRCID -> 278948 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11112 PERF.11343 - 15599

*10		8725 X	8725	-0-	-0-	-0-	6654	2	2071	9	Y	1883	1870	0	13	8	8
*11		9603 X	9603	-0-	-0-	-0-	7505	2	2098	9	Y	1907	1889	0	15	8	11
*12		20811 X	20811	-0-	-0-	-0-	17477	2	3334	9	Y	3031	2999	0	29	8	14
01		28845 X	28845	-0-	-0-	-0-	25174	2	3671	9	Y	3337	3296	0	35	8	20
02		30048 X	30048	-0-	-0-	-0-	26901	2	3147	9	Y	2861	2857	0	11	8	13
03		30900 X	30900	-0-	-0-	-0-	27743	2	3157	9	Y	2870	2858	0	10	8	15
04		26667 X	26667	-0-	-0-	-0-	23943	2	2724	9	Y	2476	2452	0	27	8	12
05		29821 X	29821	-0-	-0-	-0-	27039	2	2782	9	Y	2529	2518	0	8	8	15
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

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 278988 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10567 - 18087

04		70620 X	37493	-0-	-33127	-0-	29109	2	8384	9	Y	7622	7393	1	76	8	472
05		32755 X	32755	-0-	-0-	-0-	24266	2	8489	9	Y	7717	7961	1	122	8	106
06		53467 X	53467	-0-	-0-	-0-	40435	2	13032	9	Y	11847	11499	1	272	8	182
07		52355 X	52355	-0-	-0-	-0-	41441	2	10914	9	Y	9922	9760	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

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528												
TETON 56-2-23		WELL #:		1H	RRCID ->	279042	COMPL. DATE	06/15/2015	TOTAL DEPTH	10686	PERF.	10838	-	15284		
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
10		30256 X	14405	-0-	-15851	-0-	9099 2	5306 9	N	4824	5170 1	15 8				250
11		29280 X	16449	-0-	-12831	-0-	9211 2	7238 9	N	6580	5857 1	43 8				930
12		30256 X	1305	-0-	-28951	-0-	1053 2	252 9	N	229	1057 1	2 8				100
01		30256 X	-0-	-0-	-30256	-0-			N	-0-						100
02		28304 X	-0-	-0-	-28304	-0-			N	-0-						100
03		30256 X	-0-	-0-	-30256	-0-			N	-0-						100
04		1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-			N	-0-						100
05		1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-			N	-0-						100
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

BANNER 57-1-21		WELL #:		2H	RRCID ->	279043	COMPL. DATE	12/07/2014	TOTAL DEPTH	10009	PERF.	N/A				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	279044	COMPL. DATE	02/06/2015	TOTAL DEPTH	10464	PERF.	N/A				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

STATE 56-2-12		WELL #:		1H	RRCID ->	279058	COMPL. DATE	10/15/2015	TOTAL DEPTH	10595	PERF.	10897	-	14474		
04		102990 X	53137	-0-	-49853	-0-	39351 2	13786 9	N	12533	12268 1	130 8				675
05		106423 X	44761	-0-	-61662	-0-	33605 2	11156 9	N	10142	10516 1	61 8				240
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

BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	279159	COMPL. DATE	01/12/2015	TOTAL DEPTH	10453	PERF.	N/A				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	279162	COMPL. DATE	01/28/2015	TOTAL DEPTH	10619	PERF.	N/A				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-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	08/28/2015	TOTAL DEPTH	10949	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
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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
						6632	9						-0-
09	T. A.	26518	-0-	26518	52346	20109	2	6409	9	Y	5826	5688 1	101 8
													37

BANNER 57-1-21			WELL #: 1H			RRCID ->	279225	COMPL. DATE	12/31/2014	TOTAL DEPTH	10738	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINGHEAD 57-2-13			WELL #: 1H			RRCID ->	279226	COMPL. DATE	10/18/2014	TOTAL DEPTH	10193	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHEYENNE 57-3-13			WELL #: 3H			RRCID ->	279227	COMPL. DATE	11/29/2014	TOTAL DEPTH	10246	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LARAMIE 55-4-13			WELL #: 1H			RRCID ->	279237	COMPL. DATE	06/15/2015	TOTAL DEPTH	10702	PERF.	N/A
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

CASPER 57-2-11			WELL #: 1H			RRCID ->	279239	COMPL. DATE	08/31/2015	TOTAL DEPTH	9969	PERF.	N/A
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
MONROE 34-210		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
04	19671 X	19671	-0-	-0-	-0-	17143	2	2528	9	Y	2298	2272	0	28	8	11
05	22165 X	20313	-0-	-1852	-0-	17664	2	2649	9	Y	2408	2400	0	5	8	14
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

MONROE 34-195 UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	279241	COMPL. DATE	08/24/2014	TOTAL DEPTH	11139	PERF.11820	-	16581				
04	33780 X	27414	-0-	-6366	-0-	22057	2	5357	9	N	4870	4813	0	61	8	24
05	34906 X	14428	-0-	-20478	-0-	11394	2	3034	9	N	2758	2760	0	6	8	16
06	33780 X	15941	-0-	-17839	-0-	12512	2	3429	9	N	3117	3110	0			23
07	32271 X	-0-	-0-	-32271	-0-					N		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									

SIEVERS UNIT 2-33		WELL #: 1H		RRCID ->	279249	COMPL. DATE	09/21/2015	TOTAL DEPTH	10646	PERF. N/A						
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

SHERIDAN 55-4-5		WELL #: 1H		RRCID ->	279250	COMPL. DATE	06/03/2015	TOTAL DEPTH	10684	PERF. N/A						
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HARRISON UNIT 2-38		WELL #: 1H		RRCID ->	279253	COMPL. DATE	01/05/2016	TOTAL DEPTH	10792	PERF.11153	-	19242				
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213
05	SHUT IN	45956	-0-	45956	45956	40382	2	5574	9	N	5067	4851	1	145	8	284
06	SHUT IN	49712	-0-	49712	95668	43135	2	6577	9	N	5979	6100	1	94	8	69
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	95668					N	240	69	1	240	8	-0-
08	95668 X	-0-	-0-	-95668	-0-					N	100	100	8			-0-
09	36360 X	-0-	-0-	-36360	-0-					N	79	79	8			-0-

KAYCEE 57-3-41		WELL #: 1H		RRCID ->	279271	COMPL. DATE	08/22/2014	TOTAL DEPTH	10038	PERF. N/A						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	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	BALANCE			
04		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-			
05		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-			
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
POWERS STATE UNIT 2-37																	
		WELL #:				1H	RRCID ->	279292	COMPL. DATE	01/27/2016	TOTAL	DEPTH	11121	PERF.11404	- 19524		
04		333510 X	-0-	-0-	-333510	-0-				N	-0-						-0-
05		344627 X	3603	-0-	-341024	-0-	3342	2	261	9	N	237	201	1	24	8	12
06		333510 X	38238	-0-	-295272	-0-	32380	2	5858	9	N	5325	5129	1	148	8	60
07		82503 X	82503	-0-	-0-	-0-	71332	2	11171	9	N	10155	9761	1	160	8	294
08		58123 X	58123	-0-	-0-	-0-	51475	2	6648	9	N	6044	6145	1	131	8	62
*09		55699 X	55699	-0-	-0-	-0-	48326	2	7373	9	N	6703	6589	1	87	8	89
MONROE 34-188																	
		WELL #:				5H	RRCID ->	279302	COMPL. DATE	03/22/2014	TOTAL	DEPTH	11089	PERF.11436	- 15556		
10		20708 X	18941	-0-	-1767	-0-	15326	2	3615	9	Y	3286	3264	0	19	8	15
11		20040 X	16953	-0-	-3087	-0-	13623	2	3330	9	Y	3027	3007	0	18	8	17
12		20708 X	15699	-0-	-5009	-0-	13372	2	2327	9	Y	2115	2104	0	18	8	10
*01		28918 X	28918	-0-	-0-	-0-	25401	2	3517	9	Y	3197	3156	0	32	8	19
02		28689 X	28689	-0-	-0-	-0-	25600	2	3089	9	Y	2808	2804	0	11	8	12
03		29056 X	29056	-0-	-0-	-0-	26080	2	2976	9	Y	2705	2693	0	10	8	14
04		25507 X	25507	-0-	-0-	-0-	22744	2	2763	9	Y	2512	2493	0	21	8	12
05		28416 X	28416	-0-	-0-	-0-	25743	2	2673	9	Y	2430	2422	0	6	8	14
*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
CHEYENNE 57-3-13																	
		WELL #:				1H	RRCID ->	279304	COMPL. DATE	12/23/2014	TOTAL	DEPTH	10301	PERF. N/A			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
COVINGTON 34-224																	
		WELL #:				5H	RRCID ->	279308	COMPL. DATE	07/01/2015	TOTAL	DEPTH	11086	PERF.11481	- 15470		
10		0 W	38266	-0-	38266	127113	31674	2	6592	9	Y	5993	5973	0	20	8	27
11		0 W	33850	-0-	33850	160963	28215	2	5635	9	Y	5123	5104	0	18	8	28
12		0 W	30198	-0-	30198	191161	25515	2	4683	9	Y	4257	4246	0	19	8	20
01		0 W	32671	-0-	32671	223832	27186	2	5485	9	Y	4986	4953	0	23	8	30
*02		251457 X	27625	-0-	-223832	-0-	22963	2	4662	9	Y	4238	4242	0	7	8	19
03		37572 X	28121	-0-	-9451	-0-	23522	2	4599	9	Y	4181	4170	0	8	8	22
04		29219 X	29219	-0-	-0-	-0-	24842	2	4377	9	Y	3979	3958	0	23	8	20
05		29543 X	29151	-0-	-392	-0-	24642	2	4509	9	Y	4099	4092	0	3	8	24
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

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
MONROE 34-210		WELL #:		5H		RRCID -> 279349		COMPL. DATE 02/20/2014		TOTAL DEPTH 11063		PERF.11785 - 16097			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	17348	X	17348	-0-	-0-	-0-	15215	2	2133	9	Y	1939	1916	0	24 8
05	21669	X	17603	-0-	-4066	-0-	15450	2	2153	9	Y	1957	1952	0	4 8
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
08	18972	X	14388	-0-	-4584	-0-	12507	2	1881	9	Y	1710	1709	0	2 8
09	17340	X	13559	-0-	-3781	-0-	11730	2	1829	9	Y	1663	1649	0	16 8
FOWLER 34-193		WELL #:		2H		RRCID -> 279367		COMPL. DATE 07/11/2015		TOTAL DEPTH 11132		PERF.11567 - 15001			
10	13702	X	9534	-0-	-4168	-0-	6776	2	2758	9	N	2507	2387	1	4 8
11	13260	X	9221	-0-	-4039	-0-	7490	2	1731	9	N	1574	1804	1	4 8
12	13702	X	11631	-0-	-2071	-0-	9079	2	2552	9	N	2320	1673	1	8 8
*01	13702	X	9675	-0-	-4027	-0-	8342	2	1333	9	N	1212	1850	1	4 8
*02	15714	X	15714	-0-	-0-	-0-	13567	2	2147	9	N	1952	1839	1	2 8
*03	15754	X	15754	-0-	-0-	-0-	14020	2	1734	9	N	1576	1653	1	10 8
*04	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	7333	2	1565	9	N	1423	1640	1	25 8
*05	13702	X	1484	-0-	-12218	-0-	1472	2	12	9	N	11	1	8	104
*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	5 8
*08	13733	X	11413	-0-	-2320	-0-	8942	2	2471	9	N	2246	2196	1	3 8
*09	8910	X	8538	-0-	-372	-0-	6691	2	1847	9	N	1679	1847	1	28 8
SIEVERS UNIT 2-39		WELL #:		1H		RRCID -> 279381		COMPL. DATE 12/02/2015		TOTAL DEPTH 11610		PERF.11940 - 16688			
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	SHUT IN		36153	-0-	36153		36153	2	7498	9	Y	6816	6269	1	163 8
06	SHUT IN		56509	-0-	56509		92662	2	12769	9	Y	11608	11557	1	303 8
07	SHUT IN		86503	-0-	86503		179165	2	15502	9	Y	14093	13294	1	532 8
08	237012	X	57847	-0-	-179165	-0-	47566	2	10281	9	Y	9346	9302	1	349 8
09	68580	X	41692	-0-	-26888	-0-	33039	2	8653	9	Y	7866	7730	1	126 8
KIMBELL 34-194		WELL #:		6H		RRCID -> 279401		COMPL. DATE 07/01/2015		TOTAL DEPTH 11236		PERF.11712 - 15559			
04	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	5204	2	1495	9	Y	1359	1333	0	21 8
05	12338	X	6516	-0-	-5822	-0-	5035	2	1481	9	Y	1346	1341	0	4 8
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	4 8
							1140	9							
08	11229	X	11229	-0-	-0-	-0-	7625	2	1	3	Y	1943	1933	0	3 8
*09	11996	X	11996	-0-	-0-	-0-	1468	4	2137	9					
							9617	2	2379	9	Y	2163	2140	0	25 8
MONROE 34-195 UNIT		WELL #:		2H		RRCID -> 279406		COMPL. DATE 08/21/2014		TOTAL DEPTH 11091		PERF.11664 - 16426			
10	38440	X	33966	-0-	-4474	-0-	28041	2	5925	9	Y	5386	5356	0	31 8
11	37200	X	29421	-0-	-7779	-0-	23959	2	5462	9	Y	4965	4707	0	256 8
12	38440	X	28374	-0-	-10066	-0-	23365	2	5009	9	Y	4554	4266	0	294 8
01	38440	X	30081	-0-	-8359	-0-	24949	2	5132	9	Y	4665	4610	0	47 8
02	35960	X	26089	-0-	-9871	-0-	21546	2	4543	9	Y	4130	3978	0	162 8
03	38440	X	25984	-0-	-12456	-0-	21596	2	4388	9	Y	3989	3968	0	18 8
04	24264	X	24264	-0-	-0-	-0-	19723	2	4541	9	Y	4128	4075	0	54 8
*05	27900	X	24158	-0-	-3742	-0-	19994	2	4164	9	Y	3785	3773	0	10 8
*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	5 8
*08	27516	X	27516	-0-	-0-	-0-	23378	2	4138	9	Y	3762	3743	0	5 8
*09	24270	X	19884	-0-	-4386	-0-	16215	2	3669	9	Y	3335	3296	0	46 8

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.// 020528											
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B			WELL #: 5H			RRCID -> 279469	COMPL. DATE 08/22/2015	TOTAL DEPTH 10276	PERF.10600	- 18144				
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			
04	21030 X	-0-	-0-	-21030	-0-		Y	-0-	69	1	-0-			
05	28877 X	28877	-0-	-0-	-0-	24438 2	Y	4035	3858	1	122 8			
06	64001 X	64001	-0-	-0-	-0-	52401 2	Y	10545	10200	1	238 8			
07	67928 X	67928	-0-	-0-	-0-	57109 2	Y	9835	9708	1	104 8			
*08	43462 X	43462	-0-	-0-	-0-	34157 2	Y	8459	8312	1	134 8			
09	21030 X	8703	-0-	-12327	-0-	1074 2	Y	6935	6646	1	336 8			

KIMBELL 34-194			WELL #: 7H			RRCID -> 279505	COMPL. DATE 04/03/2015	TOTAL DEPTH 11153	PERF.11587	- 15827				
04	47490 X	31551	-0-	-15939	-0-	25817 2	Y	5213	5161	0	55 8			
05	30469 X	30469	-0-	-0-	-0-	25292 2	Y	4706	4696	0	9 8			
06	32820 X	27260	-0-	-5560	-0-	22997 2	Y	3875	3874	0	28			
07	33914 X	24349	-0-	-9565	-0-	20772 2	Y	3252	3247	0	10 8			
08	33914 X	26147	-0-	-7767	-0-	24302 2	Y	3093	3090	0	4 8			
						3402 9								
09	31560 X	26015	-0-	-5545	-0-	33307 2	Y	2654	2623	0	38 8			
						2919 9					15			

BOHLANDER 33-95			WELL #: 1H			RRCID -> 279553	COMPL. DATE 06/01/2015	TOTAL DEPTH 11078	PERF.11592	- 18674				
04	87167 X	87167	-0-	-0-	-0-	70538 2	N	15117	14907	1	120 8			
05	92314 X	92314	-0-	-0-	-0-	74903 2	N	15828	15885	1	258 8			
06	80615 X	80615	-0-	-0-	-0-	65319 2	N	13905	13567	1	322 8			
07	76150 X	76150	-0-	-0-	-0-	61648 2	N	13184	12994	1	268 8			
08	92318 X	71446	-0-	-20872	-0-	57118 2	N	13025	12214	1	192 8			
09	89340 X	80858	-0-	-8482	-0-	67806 2	N	11865	12298	1	99 8			

MONROE 34-188			WELL #: 3H			RRCID -> 279606	COMPL. DATE 01/24/2015	TOTAL DEPTH 11092	PERF.11510	- 15538				
10	16554 X	11186	-0-	-5368	-0-	8754 2	Y	2211	2192	0	15 8			
11	16020 X	10550	-0-	-5470	-0-	8380 2	Y	1973	1958	0	14 8			
12	16554 X	2860	-0-	-13694	-0-	2237 2	Y	566	569	0	5 8			
01	16554 X	3732	-0-	-12822	-0-	2807 2	Y	841	829	0	10 8			
02	15486 X	8945	-0-	-6541	-0-	6942 2	Y	1821	1809	0	9 8			
03	16554 X	15994	-0-	-560	-0-	13125 2	Y	2608	2588	0	15 8			
04	16020 X	14966	-0-	-1054	-0-	12445 2	Y	2292	2251	0	43 8			
05	14465 X	14465	-0-	-0-	-0-	12047 2	Y	2198	2188	0	8 8			
06	15480 X	7372	-0-	-8108	-0-	6073 2	Y	1181	1185	0	9			
07	15996 X	14793	-0-	-1203	-0-	12298 2	Y	2268	2251	0	10 8			
08	15996 X	14814	-0-	-1182	-0-	12529 2	Y	2077	2075	0	4 8			
09	14970 X	5932	-0-	-9038	-0-	4919 2	Y	921	909	0	21 8			

BULLHEAD 55-1-34 UNIT B			WELL #: 1H			RRCID -> 279857	COMPL. DATE 01/29/2016	TOTAL DEPTH 11336	PERF.11647	- 18176				
04	129667 X	117926	-0-	-11741	-0-	85745 2	Y	29255	30559	0	248 8			
05	124139 X	124139	-0-	-0-	-0-	90805 2	Y	30304	29714	0	570 8			
06	111205 X	111205	-0-	-0-	-0-	83151 2	Y	25504	25183	0	536 8			
07	105496 X	105496	-0-	-0-	-0-	81237 2	Y	22054	21783	0	367 8			
08	99290 X	99290	-0-	-0-	-0-	69083 2	Y	27461	27151	0	240 8			
*09	99086 X	99086	-0-	-0-	-0-	70950 2	Y	25578	25457	0	130 8			

MONROE 34-210			WELL #: 2H			RRCID -> 280074	COMPL. DATE 03/29/2011	TOTAL DEPTH 10845	PERF.11675	- 14535				
04	11730 X	10028	-0-	-1702	-0-	8083 2	Y	1768	1750	0	17 8			
05	12121 X	6885	-0-	-5236	-0-	5433 2	Y	1320	1319	0	2 8			
06	11730 X	8302	-0-	-3428	-0-	6540 2	Y	1602	1598	0	12			
07	1395 X	1395	-0-	-0-	-0-	1075 2	Y	291	300	0	1 8			
08	10354 X	8145	-0-	-2209	-0-	6301 2	Y	1676	1665	0	1 8			
09	10020 X	8058	-0-	-1962	-0-	6360 2	Y	1544	1535	0	12 8			

PHANTOM (WOLFPCAMP) ANADARKO E&P ONSHORE LLC MONROE 34-210				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 020528	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
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
						RRCID -> 280176	COMPL. DATE 03/24/2015	TOTAL DEPTH 10838	PERF. 10160	- 14395						
04	7800 X	8	-0-	-7792	-0-	8	2			N	-0-					222
05	8060 X	60	-0-	-8000	-0-	13	2	47	9	N	43	2	8			263
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

SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 280576	COMPL. DATE 04/30/2016	TOTAL DEPTH 10393	PERF. 10662	- 19980							
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31	31	8			-0-
05	0	16399	-0-	16399	16399	3628	2	9691	4	N	2800	2259	1	134	8	407
06	0	57597	-0-	57597	73996	3080	9			N						497
07	124597 X	50601	-0-	-73996	-0-	43697	2	13900	9	N	12636	12326	1	220	8	488
08	56978 X	50901	-0-	-6077	-0-	38063	2	12538	9	N	11398	11268	1	139	8	340
09	55140 X	9922	-0-	-45218	-0-	38410	2	12491	9	N	11355	11389	1	114	8	35
						7506	2	2416	9	N	2196	2487	1	14	8	

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

RIVERTON 57-2-19				WELL #: 1H	RRCID -> 280742	COMPL. DATE 04/03/2016	TOTAL DEPTH 9677	PERF. N/A								
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BIG PINEY 57-2-29				WELL #: 1H	RRCID -> 280783	COMPL. DATE 03/29/2016	TOTAL DEPTH 9556	PERF. N/A								
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JUNIPER STATE UNIT 2-3				WELL #: 1H	RRCID -> 280800	COMPL. DATE 04/08/2016	TOTAL DEPTH 10781	PERF. 11219	- 16616							
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2628	2413	1	215	8	-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	88548 X	66220	-0-	-22328	-0-	54399	2	11821	9	Y	10746	10606	1	195	8	234
*09	84287 X	84287	-0-	-0-	-0-	71132	2	13155	9	Y	11959	11673	1	77	8	443

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-	15426					N	20	20	8			-0-
08	31932 X	-0-	-0-	-31932	-0-					N	-0-					-0-
09	106440 X	-0-	-0-	-106440	-0-					N	-0-					-0-

PHANTOM (WOLF CAMP)				71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528											
THRESHER 54-1-22				WELL #:	1H	RRCID ->	281139	COMPL. DATE	08/22/2016	TOTAL DEPTH	12287	PERF.	12454 - 16916		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
08	SHUT IN	7485	-0-	7485	7485	5081	4	2404	9	N	2185	2044	1	141 8	-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	7485					N	-0-				-0-

BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO				068596	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
DELA STATE 58-T2-48				WELL #:	1H	RRCID ->	267104	COMPL. DATE	04/25/2012	TOTAL DEPTH	10457	PERF.	10536 - 14635	
04	25079 X	25079	-0-	-0-	-0-	75	1	23625	3	N	601	521	1	341
05	30721 X	25490	-0-	-5231	-0-	718	4	661	9	N	794	859	1	276
06	29730 X	26126	-0-	-3604	-0-	24603	3	14	4	N	767	712	1	331
07	30721 X	12763	-0-	-17958	-0-	873	9	3300	1	N	632	733	1	230
08	DLQ G-10	21779	-0-	21779	21779	26	4	844	9	N	741	732	1	239
09	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	21779	1540	1	10501	3	N	NO RPT			239

AT LAND STATE 52-6				WELL #:	1H	RRCID ->	268277	COMPL. DATE	01/05/2012	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9500 - 13678	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OLSON STATE 57-T2-6				WELL #:	1H	RRCID ->	268786	COMPL. DATE	05/19/2012	TOTAL DEPTH	10537	PERF.	10654 - 14930	
04	26007 X	26007	-0-	-0-	-0-	81	1	19681	3	N	1265	1376	1	250
05	22661 X	22142	-0-	-519	-0-	4853	4	1392	9	N	1019	862	1	407
06	21930 X	21267	-0-	-663	-0-	1121	9	2551	1	N	855	900	1	362
07	26877 X	12112	-0-	-14765	-0-	64	4	941	9	N	141	182	1	321
08	DLQ G-10	19887	-0-	19887	19887	1708	1	10217	3	N	866	649	1	538
09	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	19887	32	4	155	9	N	NO RPT			538

BOLD JOHNSON 56-T1-26				WELL #:	1H	RRCID ->	270251	COMPL. DATE	12/03/2012	TOTAL DEPTH	11584	PERF.	11870 - 16301	
04	29430 X	28159	-0-	-1271	-0-	19	1	25188	3	Y	1434	1460	1	362
05	29543 X	18639	-0-	-10904	-0-	1375	4	1577	9	Y	991	1091	1	262
06	31756 X	31756	-0-	-0-	-0-	16401	3	1148	4	Y	1293	1286	1	269
07	33463 X	33463	-0-	-0-	-0-	1090	9	2450	1	Y	1597	1639	1	227
*08	DLQ G-10	19860	-0-	19860	19860	1991	4	1422	9	Y	1346	1440	1	133
09	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	19860	2966	1	27255	3	Y	NO RPT			133

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD				
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO			//CONT.//	068596									
ABERNATHY 57-T1-14			WELL #:	1H	RRCID ->	270387	COMPL. DATE	08/23/2012	TOTAL DEPTH	11180	PERF.11170	- 15492	
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	
04		32243 X	32243	-0-	-0-	-0-	2282 1 4152 4	24013 3 1796 9	Y	1633	1593 1		207
05		28901 X	28901	-0-	-0-	-0-	2708 1 19422 4	4135 3 2636 9	Y	2396	1991 1		612
06		27390 X	27307	-0-	-83	-0-	2658 1 8284 4	14273 3 2092 9	Y	1902	2143 1		371
07		28303 X	21017	-0-	-7286	-0-	2280 1 2037 4	14789 3 1911 9	Y	1737	1807 1		301
*08	DLQ	G-10	27942	-0-	27942	27942	2267 1 1517 4	21760 3 2398 9	Y	2180	2171 1		310
09		0 X NO RPT		-0-	-0-	27942			Y	NO RPT			310
BOLD JOHNSON 56-T1-30			WELL #:	1H	RRCID ->	270567	COMPL. DATE	02/25/2013	TOTAL DEPTH	11377	PERF.11333	- 16036	
04		43554 X	43554	-0-	-0-	-0-	3002 1 2524 4	37582 3 446 9	Y	405	452 1		29
05		42948 X	42948	-0-	-0-	-0-	3748 1 2362 4	35955 3 883 9	Y	803	763 1		69
06		40718 X	40718	-0-	-0-	-0-	3613 1 2541 4	32239 3 2325 9	Y	2114	1768 1		415
07		43867 X	43867	-0-	-0-	-0-	3386 1 4905 4	30974 3 4602 9	Y	4184	3953 1		646
*08	DLQ	G-10	39089	-0-	39089	39089	3020 1 1610 4	30057 3 4402 9	Y	4002	3951 1		697
09		0 X NO RPT		-0-	-0-	39089			Y	NO RPT			697
HOOTON ETAL_STATE 57-T3-22			WELL #:	1	RRCID ->	270685	COMPL. DATE	04/26/2013	TOTAL DEPTH	11013	PERF.11069	- 15767	
*10	DLQ	G-10	13577	-0-	13577	61440	9369 3 57 9	4151 4	N	52	170 1		157
*11		66182 X	4742	-0-	-61440	-0-	3202 3 21 9	1519 4	N	19			176
12		34534 X	4374	-0-	-30160	-0-	4269 3 17 9	88 4	N	15	4 8		187
01		34534 X	9276	-0-	-25258	-0-	5912 3 67 9	3297 4	N	61	14 8		234
02		22454 X	22454	-0-	-0-	-0-	19541 3 334 9	2579 4	N	304	188 1	12 8	338
03		30618 X	30618	-0-	-0-	-0-	3199 1 2895 4	24271 3 253 9	N	230	188 1	23 8	357
04		33959 X	33959	-0-	-0-	-0-	3312 1 1373 4	29152 3 122 9	N	111			468
05		35888 X	35888	-0-	-0-	-0-	3410 1 144 4	32262 3 72 9	N	65			533
06		31508 X	31508	-0-	-0-	-0-	3300 1 1921 4	26246 3 41 9	N	37	168 1		402
07		34534 X	31638	-0-	-2896	-0-	3046 1 17 4	28305 3 270 9	N	245			647
08	DLQ	G-10	30824	-0-	30824	30824	2604 1 194 4	27761 3 265 9	N	241	357 1		531
09		0 X NO RPT		-0-	-0-	30824			N	NO RPT			531

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD	
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		//CONT.// 068596													
MEEKER 56-T2-22		WELL #: 1H				RRCID -> 270731				COMPL. DATE 06/30/2013				TOTAL DEPTH 11285 PERF.11358 - 15892	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	33360 X	31351	-0-	-2009	-0-	29292	3	340	4	N	1563	1768	1		273
						1719	9								
05	31571 X	31571	-0-	-0-	-0-	28832	3	796	4	N	1766	1643	1		396
						1943	9								
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	32929					N	NO RPT				163

EXTINCTION 57-T1-32		WELL #: 1H				RRCID -> 271198				COMPL. DATE 03/03/2013				TOTAL DEPTH 10788 PERF.10787 - 15482	
04	29190 X	26422	-0-	-2768	-0-	1209	1	22174	3	N	1455	1474	1		251
						1438	4	1601	9						
05	29008 X	29008	-0-	-0-	-0-	1251	1	25167	3	N	1524	1486	1		289
						914	4	1676	9						
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	24619					N	NO RPT				213

BOLD JOHNSON 56-T1-42		WELL #: 1H				RRCID -> 271675				COMPL. DATE 04/11/2014				TOTAL DEPTH 10322 PERF.10381 - 15040	
04	15030 X	13220	-0-	-1810	-0-	6336	1	3416	4	N	3153	3274	1		397
						3468	9								
05	14315 X	14315	-0-	-0-	-0-	8140	1	2334	4	N	3492	3133	1		756
						3841	9								
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	20300					N	NO RPT				624

BOLD JOHNSON 56-T1-36		WELL #: 1H				RRCID -> 271703				COMPL. DATE 04/21/2013				TOTAL DEPTH 11691 PERF.11687 - 16203	
04	15060 X	-0-	-0-	-15060	-0-					Y	1714	1632	1		247
05	12989 X	7338	-0-	-5651	-0-			3785	4	Y	3217	2947	1		517
						14	1								
						3539	9								
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	21715					Y	NO RPT				394

PHANTOM (WOLFCAMP)												CNTY: WARD					
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO										71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			
RAYMORE 57-T1-24										068596							
WELL #: 1H												RRCID -> 271713	COMPL. DATE 02/14/2013	TOTAL DEPTH 11270	PERF.11215 - 16019		
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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	33837 X	33837	-0-	-0-	-0-	33	1	24263	3	N	2477	2560	1			261	
						6816	4	2725	9								
05	22669 X	22669	-0-	-0-	-0-	1100	1	3832	3	N	2452	2152	1			561	
						15040	4	2697	9								
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	32628					N	NO RPT					347	

BOLD JOHNSON 56-T1-34												WELL #: 1H		RRCID -> 271718	COMPL. DATE 05/26/2013	TOTAL DEPTH 11384	PERF.11386 - 15727
04	40218 X	40218	-0-	-0-	-0-	33	1	36417	3	N	2216	1876	1			674	
						1330	4	2438	9								
05	39669 X	39669	-0-	-0-	-0-	110	1	30916	3	N	1883	2033	1			524	
						6572	4	2071	9								
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	32004					Y	NO RPT					-0-	

BOLD BLAKE STATE 57-T2-2												WELL #: 1H		RRCID -> 271805	COMPL. DATE 07/19/2013	TOTAL DEPTH 10993	PERF.10960 - 15573
04	19470 X	19454	-0-	-16	-0-	3381	1	14944	4	N	1026	1131	1			202	
						1129	9										
05	19922 X	19922	-0-	-0-	-0-	3503	1	15104	4	N	1195	1055	1			342	
						1315	9										
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	21468					N	NO RPT					300	

BETTYE HANSARD STATE 45-3												WELL #: 2H		RRCID -> 272207	COMPL. DATE 06/09/2013	TOTAL DEPTH 10619	PERF.10718 - 15254
04	13708 X	13708	-0-	-0-	-0-	3312	1	8245	3	N	128	147	1			206	
						2010	4	141	9								
05	18367 X	18367	-0-	-0-	-0-	3410	1	14234	3	N	162					368	
						545	4	178	9								
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	20973					N	NO RPT					446	

PHANTOM (WOLFECAMP) BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO CAMP STATE 56-T2-8			//CONT.// //CONT.//	71052 900 068596	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	RRCID ->	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
			WELL #:	1H	RRCID -> 273044	COMPL. DATE 11/03/2013	TOTAL DEPTH 11073	PERF.11146 - 15957					
04	45690 X	42424 -0-	-3266	-0-	3836 1	35201 3	N	2059	2029	1	499		
					1122 4	2265 9							
05	43307 X	42956 -0-	-351	-0-	4241 1	33645 3	N	2149	2200	1	448		
					2706 4	2364 9							
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	0 X NO RPT	-0-	-0-	43756			N	NO RPT			463		

HUBBARD ENTERPRISES 57-T1-32			WELL #:	1H	RRCID -> 273718	COMPL. DATE 12/07/2013	TOTAL DEPTH 10778	PERF.10765 - 15577					
04	55350 X	45492 -0-	-9858	-0-	2091 1	38330 3	N	2351	2244	1	431		
					2485 4	2586 9							
05	53847 X	49991 -0-	-3856	-0-	2159 1	43433 3	N	2565	2887	1	109		
					1577 4	2822 9							
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	0 X NO RPT	-0-	-0-	43186			N	NO RPT			387		

STATE HANGING H RANCH 56-T3-8			WELL #:	1H	RRCID -> 275255	COMPL. DATE 02/25/2014	TOTAL DEPTH 10484	PERF.10517 - 15329					
04	19890 X	17459 -0-	-2431	-0-	3190 1	9412 3	N	3499	3719	1	339		
					1008 4	3849 9							
05	22307 X	22307 -0-	-0-	-0-	3410 1	12491 3	N	4104	3712	1	731		
					1892 4	4514 9							
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	0 X NO RPT	-0-	-0-	18576			N	NO RPT			483		

BOLD JOHNSON 56-T1-36			WELL #:	2H	RRCID -> 275462	COMPL. DATE 03/26/2014	TOTAL DEPTH 10910	PERF.11109 - 15920					
04	33374 X	33374 -0-	-0-	-0-	33 1	4162 3	Y	4135	3863	1	596		
					24630 4	4549 9							
05	35850 X	35850 -0-	-0-	-0-	123 1	31736 4	Y	3628	3641	1	583		
					3991 9								
06	35360 X	35360 -0-	-0-	-0-	2393 1	18846 3	Y	3169	3379	1	373		
					10635 4	3486 9							
07	24774 X	24774 -0-	-0-	-0-	2012 1	16066 3	Y	3912	3749	1	536		
					2393 4	4303 9							
*08	DLQ G-10	18586 -0-	18586	18586	1524 1	12819 3	Y	3365	3379	1	522		
					541 4	3702 9							
09	0 X NO RPT	-0-	-0-	18586			Y	NO RPT			522		

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
 STATE PROTECTION 55-T2-2 WELL #: 3H RRCID -> 275634 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 11463 PERF.11513 - 15860

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
04		22887 X	22887	-0-	-0-	-0-	2970	1	16553	4	Y	3058	2885	1		396
							3364	9								
05		23735 X	23735	-0-	-0-	-0-	3080	1	16256	4	Y	3999	3862	1		533
							4399	9								
06		22598 X	22598	-0-	-0-	-0-	3300	1	7614	3	Y	3449	3666	1		316
							7890	4	3794	9						
07		27243 X	27243	-0-	-0-	-0-	2748	1	12588	3	Y	2608	2349	1		575
							9038	4	2869	9						
*08		DLQ G-10	20561	-0-	20561	20561	2006	1	13365	3	Y	2617	2922	1		270
							2311	4	2879	9						
09		0 X NO RPT		-0-	-0-	20561					Y	NO RPT				270

STATE DIAMOND BACK 57-T3-4 WELL #: 1H RRCID -> 275789 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 10027 PERF.10465 - 15313

04		39420 X	38618	-0-	-802	-0-	4122	1	23250	3	N	6340	6571	1		335
							4272	4	6974	9						
05		41550 X	41550	-0-	-0-	-0-	4247	1	27199	3	N	6684	6168	1		851
							2752	4	7352	9						
06		40890 X	40437	-0-	-453	-0-	4110	1	28354	3	N	6375	6659	1		567
							960	4	7013	9						
07		42253 X	38849	-0-	-3404	-0-	3505	1	26544	3	N	5964	5775	1		756
							2240	4	6560	9						
08		DLQ G-10	34908	-0-	34908	34908	2520	1	24143	3	N	5986	5454	1		1288
							1660	4	6585	9						
09		0 X NO RPT		-0-	-0-	34908					N	NO RPT				1288

RIO STATE RANDOLPH 57-T2-34 WELL #: 1H RRCID -> 276286 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 10138 PERF.10754 - 15639

04		DLQ G-10	53715	-0-	53715	174567	4185	1	45853	3	N	3226	3292	1		304
							128	4	3549	9						
05		228406 X	53839	-0-	-174567	-0-	4247	1	45617	3	N	3475	2958	1		821
							152	4	3823	9						
06		50075 X	50075	-0-	-0-	-0-	4110	1	42400	3	N	3023	3241	1		603
							240	4	3325	9						
07		50152 X	50152	-0-	-0-	-0-	3393	1	43144	3	N	3170	2897	1		876
							128	4	3487	9						
*08		50259 X	50259	-0-	-0-	-0-	5093	1	41398	3	N	2940	3261	1		555
							534	4	3234	9						
09		21660 X NO RPT		-0-	-21660	-0-					N	NO RPT				555

STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 4H RRCID -> 276866 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 9961 PERF.10098 - 14910

04		DLQ G-10	27706	-0-	27706	84978	44	1	24055	3	Y	3100	3207	1		209
							197	4	3410	9						
05		DLQ G-10	25739	-0-	25739	110717	21913	3	354	4	Y	3156	2932	1		433
							3472	9								
06		138295 X	27578	-0-	-110717	-0-	2236	1	21772	3	Y	2522	2770	1		185
							796	4	2774	9						
07		26706 X	26706	-0-	-0-	-0-	1708	1	20861	3	Y	3214	3005	1		394
							602	4	3535	9						
*08		29693 X	29693	-0-	-0-	-0-	4193	1	21840	3	Y	3277	3348	1		323
							55	4	3605	9						
09		27720 X NO RPT		-0-	-27720	-0-					Y	NO RPT				323

PHANTOM (WOLFCAMP) BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO BROWN STATE 56-T2-44		//CONT.// //CONT.//	71052 900 068596	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD								
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

04	45729 X	45729	-0-	-0-	-0-	4705 1659	1 4	32946 6419	3 9	Y	5835	5451	1			575
05	48309 X	48309	-0-	-0-	-0-	5014 480	1 4	36570 6245	3 9	Y	5677	5746	1			506
06	44369 X	44369	-0-	-0-	-0-	4873 805	1 4	34102 4589	3 9	Y	4172	4312	1			366
07	37238 X	37238	-0-	-0-	-0-	4185 600	1 4	28244 4209	3 9	Y	3826	3711	1			481
08	DLQ G-10	40472	-0-	40472	40472	4337 729	1 4	31688 3718	3 9	Y	3380	3688	1			173
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	40472					Y	NO RPT					173

STATE DELA 58-T2-38		WELL #:	1H	RRCID ->	277213	COMPL. DATE 12/21/2014			TOTAL DEPTH 9570			PERF. 9592 - 14255				
04	46027 X	46027	-0-	-0-	-0-	6225 2005	1 4	30063 7734	3 9	N	7031	6454	1			1050
05	47943 X	47943	-0-	-0-	-0-	6355 334	1 4	33970 7284	3 9	N	6622	6783	1			889
06	39994 X	39994	-0-	-0-	-0-	6150 2958	1 4	24527 6359	3 9	N	5781	5737	1			933
07	39370 X	34360	-0-	-5010	-0-	4868 845	1 4	22594 6053	3 9	N	5503	5371	1			1065
08	DLQ G-10	34435	-0-	34435	34435	5191 1441	1 4	21911 5892	3 9	N	5356	5634	1			787
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	34435					N	NO RPT					787

STATE ROBERTA REGAN 57-T2-36		WELL #:	1H	RRCID ->	277458	COMPL. DATE 10/28/2014			TOTAL DEPTH 10080			PERF. 10200 - 15011				
04	DLQ G-10	34697	-0-	34697	93959	4185 6496	1 4	17909 6107	3 9	N	5552	5943	1			438
05	DLQ G-10	31028	-0-	31028	124987	4247 2176	1 4	18545 6060	3 9	N	5509	5504	1			443
06	152908 X	27921	-0-	-124987	-0-	3379 2240	1 4	16638 5664	3 9	N	5149	4647	1			945
07	29283 X	29283	-0-	-0-	-0-	2698 1600	1 4	19067 5918	3 9	N	5380	5889	1			436
08	28799 X	25684	-0-	-3115	-0-	2436 861	1 4	16813 5574	3 9	N	5067	4812	1			691
09	27870 X	NO RPT	-0-	-27870	-0-					N	NO RPT					691

STATE CALDWELL 57-T2-26		WELL #:	3H	RRCID ->	277467	COMPL. DATE 11/27/2014			TOTAL DEPTH 9998			PERF. 10120 - 14783				
04	DLQ G-10	23967	-0-	23967	74910	38 79	1 4	20408 3442	3 9	Y	3129	3041	1			318
05	DLQ G-10	22407	-0-	22407	97317	2 263	1 4	19254 2888	3 9	Y	2625	2763	1			180
06	120498 X	23181	-0-	-97317	-0-	1985 444	1 4	18130 2622	3 9	Y	2384	2400	1			164
07	23024 X	23024	-0-	-0-	-0-	1626 297	1 4	18458 2643	3 9	Y	2403	2137	1			430
*08	24769 X	22120	-0-	-2649	-0-	3241 164	1 4	16314 2401	3 9	Y	2183	2358	1			255
09	23970 X	NO RPT	-0-	-23970	-0-					Y	NO RPT					255

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD				
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		//CONT.//	068596										
STATE CALDWELL 57-T2-26		WELL #:	5H	RRCID ->	277583	COMPL. DATE	11/25/2014	TOTAL DEPTH	9980	PERF.10089	-	14890	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	23603	-0-	23603	72701	37 1	19577 3	Y	3557	3478	1	361	
						76 4	3913 9						
05	DLQ G-10	22437	-0-	22437	95138	1 1	18051 3	Y	3762	3865	1	258	
						247 4	4138 9						
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	23610 X	NO RPT	-0-	-23610	-0-			Y	NO RPT			412	

KC PREMIUM 56-T2-48		WELL #:	1H	RRCID ->	277719	COMPL. DATE	03/14/2015	TOTAL DEPTH	10599	PERF.10682	-	15449
04	DLQ G-10	22618	-0-	22618	62006	4814 1	12781 3	N	4019	3871	1	500
						602 4	4421 9					
05	85494 X	23488	-0-	-62006	-0-	5146 1	13268 3	N	3875	3891	1	484
						811 4	4263 9					
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	NO RPT	-0-	-22470	-0-			N	NO RPT			743

FRASER 57-T1-39		WELL #:	1H	RRCID ->	277812	COMPL. DATE	09/29/2014	TOTAL DEPTH	10276	PERF.10235	-	14983
04	30716 X	30716	-0-	-0-	-0-	3381 1	22784 4	N	4137	3913	1	598
						4551 9						
05	31019 X	31019	-0-	-0-	-0-	3491 1	23014 4	N	4104	4290	1	412
						4514 9						
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	26693			N	NO RPT			538

ALEXANDER 58-T2-12		WELL #:	1H	RRCID ->	277813	COMPL. DATE	11/15/2014	TOTAL DEPTH	9581	PERF. 9689	-	14500
04	38790 X	37463	-0-	-1327	-0-	4191 1	14268 3	N	6243	6241	1	539
						12137 4	6867 9					
05	38905 X	37436	-0-	-1469	-0-	4340 1	7757 3	N	5748	5711	1	576
						19016 4	6323 9					
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	35675			N	NO RPT			785

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		//CONT.// 068596										
STATE ROY KIMSEY 56-T2-46		WELL #:		1H	RRCID ->	278120	COMPL. DATE	03/09/2015	TOTAL DEPTH	10619	PERF.10633	- 15371
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
04	48480 X	31712	-0-	-16768	-0-	4466 1 5287 9	21959 3	N	4806	4778 1		425
05	32705 X	28168	-0-	-4537	-0-	4774 1 4846 9	18548 3	N	4405	4285 1		545
06	31650 X	29997	-0-	-1653	-0-	4620 1 395 4	20321 3	N	4237	4088 1		694
07	32767 X	29757	-0-	-3010	-0-	3724 1 1330 4	20076 3	N	4206	4795 1		105
08	DLQ G-10	24256	-0-	24256	24256	2520 1 2484 4	14301 3	N	4501	4199 1		407
09	0 X NO RPT		-0-	-0-	24256		4951 9	N	NO RPT			407

MITCHELL 56-T3-26		WELL #:		1H	RRCID ->	278121	COMPL. DATE	05/05/2015	TOTAL DEPTH	10479	PERF.10535	- 15272
04	42570 X	32613	-0-	-9957	-0-	3973 1 3496 4	19301 3	N	5312	5441 1		228
05	34720 X	30374	-0-	-4346	-0-	4247 1 2045 4	18789 3	N	4812	4321 1		719
06	35460 X	27815	-0-	-7645	-0-	4110 1 3359 4	15498 3	N	4407	4787 1		339
07	36642 X	30719	-0-	-5923	-0-	3857 1 3600 4	18002 3	N	4782	4399 1		722
08	DLQ G-10	30517	-0-	30517	30517	3330 1 719 4	20749 3	N	5199	5348 1		573
09	0 X NO RPT		-0-	-0-	30517		5719 9	N	NO RPT			573

STATE OLSON 57-T2-8		WELL #:		1H	RRCID ->	278122	COMPL. DATE	08/09/2014	TOTAL DEPTH	9743	PERF.10163	- 15011
04	27960 X	23682	-0-	-4278	-0-	3381 1 2432 4	12896 3	N	4521	4369 1		569
05	28892 X	27306	-0-	-1586	-0-	3336 1 1792 4	17054 3	N	4658	4672 1		555
06	29430 X	24879	-0-	-4551	-0-	3381 1 1664 4	15206 3	N	4207	4334 1		428
07	30411 X	26235	-0-	-4176	-0-	3393 1 1344 4	16737 3	N	4328	4229 1		527
08	DLQ G-10	24666	-0-	24666	24666	3146 1 1536 4	15278 3	N	4278	3896 1		909
09	0 X NO RPT		-0-	-0-	24666		4706 9	N	NO RPT			909

STATE RUSH 57-T2-18		WELL #:		1H	RRCID ->	278123	COMPL. DATE	01/14/2015	TOTAL DEPTH	9592	PERF. 9687	- 14498
04	30360 X	26517	-0-	-3843	-0-	3030 1 3359 4	14335 3	N	5266	4594 1		864
05	31372 X	30079	-0-	-1293	-0-	3030 1 1543 4	19648 3	N	5325	5758 1		431
06	30660 X	23669	-0-	-6991	-0-	3030 1 1698 4	14487 3	N	4049	4030 1		450
07	31682 X	24372	-0-	-7310	-0-	2641 1 3426 4	13530 3	N	4341	3841 1		950
08	DLQ G-10	25516	-0-	25516	25516	2352 1 1076 4	17630 3	N	4053	4417 1		586
09	0 X NO RPT		-0-	-0-	25516		4458 9	N	NO RPT			586

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: WARD				
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		//CONT.// 068596													
RIO PIERCE FAMILY 57-T2-45		WELL #:		1H	RRCID ->	278124	COMPL.	DATE 02/25/2015	TOTAL	DEPTH 10069	PERF.10631	- 15442			
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CO)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04		58080 X	57776	-0-	-304		-0-	5490	1	35674	3	N	6768	6451 1	757
								9167	4	7445	9				
05		59675 X	53991	-0-	-5684		-0-	5673	1	39413	3	N	6341	6483 1	615
								1930	4	6975	9				
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		0 X	NO RPT	-0-	-0-		41571					N	NO RPT		832
HUDSON 0-66X67		WELL #:		1H	RRCID ->	278213	COMPL.	DATE 03/10/2015	TOTAL	DEPTH 9636	PERF. 9753	- 17941			
04		85113 X	85113	-0-	-0-		-0-	4980	1	58842	3	N	11555	11876 1	540
								8580	4	12711	9				
05		83917 X	81503	-0-	-2414		-0-	5146	1	60433	3	N	11397	11390 1	547
								3387	4	12537	9				
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		0 X	NO RPT	-0-	-0-		63839					N	NO RPT		866
STATE ALLAR 57-T2-28		WELL #:		1	RRCID ->	278214	COMPL.	DATE 04/07/2015	TOTAL	DEPTH 9945	PERF.10018	- 14504			
04		43168 X	43168	-0-	-0-		-0-	4620	1	33072	3	N	4826	4784 1	548
								167	4	5309	9				
05		44299 X	39937	-0-	-4362		-0-	4774	1	29513	3	N	4585	4591 1	542
								606	4	5044	9				
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		0 X	NO RPT	-0-	-0-		31666					N	NO RPT		589
STATE APACHE 56-57-T3		WELL #:		1201H	RRCID ->	278215	COMPL.	DATE 02/02/2016	TOTAL	DEPTH 10299	PERF.10384	- 15195			
04		32555 X	32555	-0-	-0-		-0-	4466	1	20091	3	N	4618	4134 1	759
								2918	4	5080	9				
05		34475 X	34475	-0-	-0-		-0-	4774	1	22228	3	N	4904	4776 1	887
								2079	4	5394	9				
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		0 X	NO RPT	-0-	-0-		33354					Y	NO RPT		147

PHANTOM (WOLFCAMP) BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO STATE POGO 57-T2-4			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 068596 WELL #: 1H	ASSOCIATED RRCID -> 278216	CAPACITY COMPL. DATE 10/02/2014					CNTY: WARD TOTAL DEPTH 9776 PERF.10271 - 15082					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	31886 X	31886	-0-	-0-	-0-	3381 4441	1 9	24064	4	N	4037	4276	1		342
05	28813 X	28813	-0-	-0-	-0-	3381 4696	1 9	20736	4	N	4269	4286	1		325
06	34110 X	24180	-0-	-9930	-0-	3390 5120	1 4	11412	3	N	3871	3863	1		333
07	35247 X	23694	-0-	-11553	-0-	3199 2048	1 4	14074	3	N	3975	3728	1		580
08	DLQ G-10	22999	-0-	22999	22999	2403 2007	1 4	14782	3	N	3461	3570	1		471
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	22999					N	NO RPT				471

JOHNSON ESTATE 56-T1-8			WELL #: 1H	RRCID -> 278218	CAPACITY COMPL. DATE 02/21/2015					CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10787 PERF.10929 - 15592					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	42930 X	33083	-0-	-9847	-0-	3984 4652	1 4	18070	3	N	5797	5617	1		738
05	36673 X	29480	-0-	-7193	-0-	4980 13664	1 4	4971	3	N	5332	5833	1		237
06	35490 X	21183	-0-	-14307	-0-	4648 4375	1 4	7021	3	N	4672	4217	1		692
07	36673 X	19951	-0-	-16722	-0-	3226 136	1 4	10961	3	N	5116	5102	1		706
08	DLQ G-10	30338	-0-	30338	30338	2660 1	1 4	22191	3	N	4987	5327	1		366
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	30338			5486	9	N	NO RPT				366

JOHNSON ESTATE 57-T1-4			WELL #: 1H	RRCID -> 278221	CAPACITY COMPL. DATE 06/07/2014					CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10068 PERF.10205 - 14760					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	20010 X	14886	-0-	-5124	-0-	2457 5248	1 4	3446	3	N	3395	3276	1		453
05	17308 X	17308	-0-	-0-	-0-	3232 9152	1 4	747	3	N	3797	3321	1		929
06	23058 X	23058	-0-	-0-	-0-	5454 7945	1 4	6049	3	N	3282	3215	1		996
07	22037 X	22037	-0-	-0-	-0-	5950 6016	1 4	6580	3	N	3174	3226	1		944
08	DLQ G-10	21552	-0-	21552	21552	5456 6018	1 4	6314	3	N	3422	3624	1		742
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	21552			3764	9	N	NO RPT				742

STATE PROJECTS 57-T2-47X38			WELL #: 1H	RRCID -> 278234	CAPACITY COMPL. DATE 04/26/2015					CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10021 PERF.10657 - 18068					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	42387 X	42387	-0-	-0-	-0-	5760 2425	1 4	25856	3	N	7587	7797	1		589
05	41176 X	41176	-0-	-0-	-0-	5952 2483	1 4	26674	3	N	5515	5348	1		756
06	37259 X	37259	-0-	-0-	-0-	5760 7388	1 4	18351	3	N	5236	5670	1		322
07	35619 X	11225	-0-	-24394	-0-	1120 1788	1 4	6363	3	N	1776	1297	1		801
08	DLQ G-10	37503	-0-	37503	37503	3920 3418	1 4	23452	3	N	6103	6067	1		837
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	37503			6713	9	N	NO RPT				837

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)																
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
STATE PROJECTS 57-T2-47X2 //CONT.// 068596																
WELL #: 1H RRCID -> 278235 COMPL. DATE 05/16/2015 TOTAL DEPTH 10023 PERF.10593 - 17729																
M	O	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE

04		68936 X	68936	-0-	-0-	-0-		4110	1	48602	3	N	10827	11174	1	585
								4314	4	11910	9					
05		69168 X	69168	-0-	-0-	-0-		4247	1	48135	3	N	12457	12178	1	864
								3083	4	13703	9					
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		0 X NO RPT		-0-	-0-	56682						N	NO RPT			1100

STATE JAMES 57-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 278236 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9754 - 14461																
04		62340 X	41372	-0-	-20968	-0-		4110	1	26644	3	N	5894	5749	1	431
								4135	4	6483	9					
05		51708 X	42097	-0-	-9611	-0-		4247	1	30326	3	N	5954	5549	1	836
								975	4	6549	9					
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		0 X NO RPT		-0-	-0-	32704						N	NO RPT			723

DARCY STATE 56-T3-22 WELL #: 1H RRCID -> 278241 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10359 PERF.10480 - 15081																
04		42630 X	35290	-0-	-7340	-0-		4466	1	20596	3	N	5536	5360	1	694
								4138	4	6090	9					
05		37975 X	30645	-0-	-7330	-0-		4774	1	19140	3	N	4857	5057	1	494
								1388	4	5343	9					
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		0 X NO RPT		-0-	-0-	25657						N	NO RPT			332

HORSESHOESPRINGSSTATE113-24X1 WELL #: 1H RRCID -> 278243 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 9541 - 16463																
04		87210 X	39125	-0-	-48085	-0-		2929	1	25212	3	N	3772	3420	1	660
								6835	4	4149	9					
05		36425 X	35241	-0-	-1184	-0-		3131	1	27606	3	N	3089	3292	1	457
								1106	4	3398	9					
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		0 X NO RPT		-0-	-0-	37049						N	NO RPT			564

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD				
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		//CONT.// 068596												
BOLD JOHNSON 56-T1-42		WELL #: 2H		RRCID -> 278250			COMPL. DATE 04/09/2015			TOTAL	DEPTH 10275	PERF.10340	- 15004	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY MONTHLY	CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	COND * * DISPOSITIONS * * EOM								BALANCE	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE			
04	38338 X	38338	-0-	-0-	-0-	31134	4	7204	9	N	6549	6619	1	342
05	26696 X	26696	-0-	-0-	-0-	137	1	19457	4	N	6456	6059	1	739
						7102	9							
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	29949					N	NO RPT			610
STATE CALDWELL 57-T2-26		WELL #: 2H		RRCID -> 278251			COMPL. DATE 11/21/2014			TOTAL	DEPTH 10008	PERF.10148	- 14959	
04	30720 X	22137	-0-	-8583	-0-	31	1	16547	3	Y	4931	5043	1	332
						135	4	5424	9					
05	29295 X	21297	-0-	-7998	-0-	16781	3	271	4	Y	3859	3661	1	530
						4245	9							
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	19640					Y	NO RPT			337
BOLD JOHNSON 56-T1-26		WELL #: 2H		RRCID -> 278368			COMPL. DATE 09/30/2014			TOTAL	DEPTH 10916	PERF.11280	- 16091	
04	25950 X	25570	-0-	-380	-0-	14	1	18508	3	N	5489	6093	1	247
						1010	4	6038	9					
05	9641 X	-0-	-0-	-9641	-0-					N	-0-			247
*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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	14708					N	NO RPT			555
BOLD JOHNSON 56-T1-30		WELL #: 2H		RRCID -> 278426			COMPL. DATE 01/14/2015			TOTAL	DEPTH 10503	PERF.10540	- 15003	
04	20160 X	19976	-0-	-184	-0-	910	1	11401	3	Y	6272	6340	1	454
						766	4	6899	9					
05	21116 X	21116	-0-	-0-	-0-	1304	1	12514	3	Y	5887	5838	1	503
						822	4	6476	9					
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	16150					Y	NO RPT			325

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
STATE CUMBERLAND 57-T2-16 WELL #: 1H RRCID -> 278442 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10040 - 14389														
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
04	29430 X	23107	-0-	-6323	-0-	1937	1	13088	4	N	7347	6895	1	794
05	30287 X	20359	-0-	-9928	-0-	8082	9	11552	4	N	6119	6215	1	698
06	23100 X	16546	-0-	-6554	-0-	2076	1	5726	3	N	3253	3702	1	249
07	23870 X	18188	-0-	-5682	-0-	6731	9	6216	3	N	5711	5575	1	385
*08	DLQ G-10	18293	-0-	18293	18293	2150	1	9183	3	N	4696	4613	1	468
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	18293	5092	4	5166	9	N	NO RPT			468
04	50220 X	46102	-0-	-4118	-0-	1757	1	29602	3	N	10185	10038	1	1015
05	47399 X	45493	-0-	-1906	-0-	4648	4	28467	3	N	10151	10324	1	842
06	46080 X	42804	-0-	-3276	-0-	1212	4	11166	9	N	9400	9521	1	721
07	48298 X	42261	-0-	-6037	-0-	4980	1	25818	3	N	9029	9261	1	489
*08	DLQ G-10	42260	-0-	42260	42260	1666	4	10340	9	N	9269	9275	1	483
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	42260	5186	1	26187	3	N	NO RPT			483
04	60090 X	37801	-0-	-22289	-0-	956	4	27446	3	N	7052	6661	1	516
05	34503 X	32536	-0-	-1967	-0-	4620	1	20333	4	N	6894	6639	1	771
06	33390 X	28747	-0-	-4643	-0-	7757	9	11166	9	N	6333	6836	1	268
07	39060 X	36147	-0-	-2913	-0-	4620	1	15356	3	N	6379	6335	1	312
*08	DLQ G-10	34167	-0-	34167	34167	1805	4	6966	9	N	6177	5865	1	624
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	34167	4301	1	22576	3	N	NO RPT			624
04	24360 X	23079	-0-	-1281	-0-	2253	4	7017	9	N	4132	3991	1	624
05	25428 X	25428	-0-	-0-	-0-	3108	1	23109	3	N	4217	4037	1	804
06	28140 X	28140	-0-	-0-	-0-	1155	4	6795	9	N	4128	4389	1	543
07	26677 X	26677	-0-	-0-	-0-	3375	1	11447	3	N	4004	4063	1	484
08	DLQ G-10	25531	-0-	25531	25531	3712	4	4545	9	N	3830	3648	1	666
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	25531	3520	1	15857	3	N	NO RPT			666

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
 OLYPHANT 57-T1-43X42 WELL #: 1H RRCID -> 278881 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10683 - 18094

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	78090 X	35626 -0-	-42464	-0-	4110 1 13927 9	17589 4	N	12661	12959 1	588
05	44485 X	35447 -0-	-9038	-0-	4110 1 13107 9	18230 4	N	11915	12160 1	343
06	45038 X	45038 -0-	-0-	-0-	4110 1 4580 4	25291 3	N	10052	9921 1	474
07	50595 X	50595 -0-	-0-	-0-	3961 1 1370 4	33924 3	N	10309	9688 1	1095
08	DLQ G-10	43900 -0-	43900	43900	3108 1 1803 4	28745 3	N	9313	9359 1	1049
09	0 X NO RPT	-0-	-0-	43900		10244 9	N	NO RPT		1049

RAYMORE 57-T1-24 WELL #: 2H RRCID -> 278903 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10546 - 14963

04	0 A	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-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

04	71610 X	36985 -0-	-34625	-0-	4110 1 18371 4	5641 3	N	8057	8336 1	279
05	42749 X	32226 -0-	-10523	-0-	4110 1 18929 4	715 3	N	7702	7152 1	829
06	41370 X	41051 -0-	-319	-0-	4708 1 333 4	28183 3	N	7115	7294 1	650
07	40610 X	36415 -0-	-4195	-0-	4481 1 1577 4	22676 3	N	6983	7387 1	246
08	DLQ G-10	32698 -0-	32698	32698	3108 1 484 4	21745 3	N	6692	6576 1	362
09	0 X NO RPT	-0-	-0-	32698		7361 9	N	NO RPT		362

STATE SCOOTER 56-T2-33X28 WELL #: 1H RRCID -> 278911 COMPL. DATE 08/03/2015 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10586 - 17883

04	72600 X	54541 -0-	-18059	-0-	4679 1 721 4	37544 3	N	10543	10385 1	815
05	75020 X	52431 -0-	-22589	-0-	5146 1 610 4	35638 3	N	10034	10067 1	782
06	67620 X	46921 -0-	-20699	-0-	5578 1 1503 4	30489 3	N	8501	8444 1	839
07	67053 X	45288 -0-	-21765	-0-	4696 1 625 4	30818 3	N	8317	8078 1	1078
08	DLQ G-10	40259 -0-	40259	40259	4060 1 728 4	26990 3	N	7710	6996 1	1792
09	0 X NO RPT	-0-	-0-	40259		8481 9	N	NO RPT		1792

STATE KEASLER 57-T3-18 WELL #: 1H RRCID -> 278914 COMPL. DATE 09/30/2015 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 0 - 14523

04	58350 X	26698 -0-	-31652	-0-	4620 1 691 4	17981 3	N	3096	3217 1	220
05	44330 X	28001 -0-	-16329	-0-	4774 1 41 4	20001 3	N	2895	2881 1	234
06	31710 X	22936 -0-	-8774	-0-	4144 1 1100 4	15103 3	N	2354	2169 1	419
07	32767 X	24719 -0-	-8048	-0-	3883 1 312 4	17836 3	N	2444	2385 1	478
08	DLQ G-10	22985 -0-	22985	22985	3441 1 320 4	16341 3	N	2621	2766 1	333
09	0 X NO RPT	-0-	-0-	22985		2883 9	N	NO RPT		333

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900			ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		//CONT.// 068596												
STATE CHEVYHAPTUN 56-T2-10X15 SA		WELL #:			1H	RRCID -> 278915	COMPL. DATE	08/25/2015	TOTAL DEPTH	10453	PERF.10643	- 17940		
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
04	535887 X	45126	-0-	-490761	-0-	5376 459	1 4	28982 10309	3 9	N	9372	9041	1	736
05	51212 X	43104	-0-	-8108	-0-	5376 632	1 4	27358 9738	3 9	N	8853	9016	1	573
06	49560 X	40795	-0-	-8765	-0-	5760 1862	1 4	24251 8922	3 9	N	8111	8195	1	489
07	47430 X	36875	-0-	-10555	-0-	4988 3121	1 4	21830 6936	3 9	N	6305	6087	1	707
08	46624 X	45243	-0-	-1381	-0-	3020 794	1 4	32411 9018	3 9	N	8198	6770	1	1428
09	45120 X	NO RPT	-0-	-45120	-0-					N	NO RPT			1428
STATE DESERT 55-T2-18		WELL #:			1H	RRCID -> 278922	COMPL. DATE	10/31/2014	TOTAL DEPTH	10793	PERF.11005	- 15816		
04	23550 X	19456	-0-	-4094	-0-	3080 608	1 4	11360 4408	3 9	N	4007	3997	1	380
05	22661 X	19206	-0-	-3455	-0-	3080 768	1 4	11073 4285	3 9	N	3895	3643	1	632
06	20580 X	18040	-0-	-2540	-0-	3300 1056	1 4	9802 3882	3 9	N	3529	3830	1	331
07	22444 X	19778	-0-	-2666	-0-	3450 768	1 4	11269 4291	3 9	N	3901	3748	1	484
08	DLQ G-10	17757	-0-	17757	17757	2964 388	1 4	10635 3770	3 9	N	3427	3592	1	319
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	17757					N	NO RPT			319
HSS STATE 113-23X14		WELL #:			1H	RRCID -> 278957	COMPL. DATE	09/13/2015	TOTAL DEPTH	8933	PERF. 9157	- 18843		
04	105956 X	105956	-0-	-0-	-0-	2929 19399	1 4	69907 13721	3 9	N	12474	12625	1	483
05	106426 X	106426	-0-	-0-	-0-	3131 2249	1 4	89015 12031	3 9	N	10937	10440	1	980
06	105961 X	105961	-0-	-0-	-0-	3030 1554	1 4	89848 11529	3 9	N	10481	10735	1	726
07	103261 X	95946	-0-	-7315	-0-	2876 2144	1 4	81002 9924	3 9	N	9022	9467	1	281
08	DLQ G-10	96377	-0-	96377	96377	2520 2115	1 4	81564 10178	3 9	N	9253	9239	1	295
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	96377					N	NO RPT			295
STATE BARLOW 57-T2-47X2		WELL #:			1H	RRCID -> 278999	COMPL. DATE	01/24/2015	TOTAL DEPTH	10149	PERF.10133	- 18190		
04	60309 X	60309	-0-	-0-	-0-	3860 3415	1 4	41692 11342	3 9	Y	10311	10005	1	684
05	61163 X	57257	-0-	-3906	-0-	4037 2121	1 4	40775 10324	3 9	Y	9385	9600	1	469
06	59190 X	51810	-0-	-7380	-0-	3734 2334	1 4	36764 8978	3 9	Y	8162	8422	1	209
07	61163 X	7988	-0-	-53175	-0-	2229 4226	1 9	1533 9	4 9	Y	3842	3540	1	511
*08	DLQ G-10	37433	-0-	37433	37433	4022 3180	1 4	18242 11989	3 9	Y	10899	10649	1	761
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	37433					Y	NO RPT			761

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596													
LOWE ROYALTY PARTNERS 56-T2-20 WELL #: 2H RRCID -> 279011 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10357 - 15020													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE							
04	64740 X	19665 -0-	-45075 -0-	14836 3 4621 9	208 4 Y	4201 4159 1	301						
05	26226 X	17827 -0-	-8399 -0-	12915 3 3955 9	957 4 Y	3595 3572 1	324						
06	27090 X	18157 -0-	-8933 -0-	2246 1 1231 4	10727 3 Y	3594 3365 1	553						
07	27993 X	16525 -0-	-11468 -0-	2746 1 1926 4	9125 3 Y	2480 2926 1	107						
*08	DLQ G-10	41353 -0-	41353 41353	2450 1 25420 4	10797 3 Y	2442 2373 1	176						
09	0 X	NO RPT -0-	-0- 41353			NO RPT	176						
JR 56-T3-26 WELL #: 1H RRCID -> 279167 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10591 - 15254													
04	62760 X	50970 -0-	-11790 -0-	4466 1 1496 4	34166 3 N	9856 9810 1	900						
05	67735 X	49838 -0-	-17897 -0-	4774 1 853 4	34891 3 N	8473 8402 1	971						
06	65550 X	42380 -0-	-23170 -0-	4620 1 66 4	29207 3 N	7715 8057 1	629						
07	67735 X	45360 -0-	-22375 -0-	4129 1 8876 9	32355 3 N	8069 7709 1	989						
08	DLQ G-10	40910 -0-	40910 40910	3330 1 8089 9	29491 3 N	7354 7539 1	804						
09	0 X	NO RPT -0-	-0- 40910			NO RPT	804						
SCYTHIAN EMPIRE 57-T1-41X44 WELL #: 1H RRCID -> 279200 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9977 - 17445													
04	108960 X	66235 -0-	-42725 -0-	5580 1 367 4	45767 3 N	13201 13064 1	983						
05	108314 X	57895 -0-	-50419 -0-	5760 1 1462 4	38439 3 N	11122 11126 1	979						
06	104820 X	48934 -0-	-55886 -0-	5760 1 1054 4	32057 3 N	9148 9661 1	466						
07	106640 X	47409 -0-	-59231 -0-	5380 1 482 4	31607 3 N	9036 8226 1	1276						
08	DLQ G-10	42952 -0-	42952 42952	3920 1 385 4	29552 3 N	8268 8635 1	909						
09	0 X	NO RPT -0-	-0- 42952			NO RPT	909						
STATE LEE WAY 57-T2-10 WELL #: 1H RRCID -> 279233 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 9958 PERF.10066 - 14878													
04	34890 X	28238 -0-	-6652 -0-	4620 1 16453 4	448 3 N	6106 6190 1	535						
05	36053 X	25816 -0-	-10237 -0-	4620 1 6526 9	6717 9 N	5933 5850 1	618						
06	35396 X	35396 -0-	-0- -0-	4620 1 818 4	23856 3 N	5547 5376 1	789						
07	29171 X	28997 -0-	-174 -0-	4301 1 550 4	18286 3 N	5327 5714 1	402						
08	DLQ G-10	25360 -0-	25360 25360	3108 1 986 4	15879 3 N	4897 4743 1	556						
09	0 X	NO RPT -0-	-0- 25360			NO RPT	556						

PHANTOM (WOLFCAMP)	BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO	STATE MINT 57-T3-16	//CONT.// 71052 900	//CONT.// 068596	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	RRCID	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE
04	61950 X	53475	-0-	-8475	-0-	11/02/2015	7008	10006	14866
05	64015 X	43445	-0-	-20570	-0-	11/02/2015	5622	10006	190
06	61950 X	36527	-0-	-25423	-0-	11/02/2015	4927	10006	472
07	64015 X	39239	-0-	-24776	-0-	11/02/2015	5130	10006	304
08	DLQ G-10	35705	-0-	35705	35705	11/02/2015	4496	10006	387
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	35705	11/02/2015	NO RPT	10006	387

ESCARPA ROJA 57-T1-34	WELL #:	1H	RRCID	-> 279344	COMPL. DATE	11/02/2015	TOTAL DEPTH	10066	PERF.10239 - 14812
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	RRCID	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE
04	95190 X	48224	-0-	-46966	-0-	11/02/2015	9675	10066	664
05	98363 X	39821	-0-	-58542	-0-	11/02/2015	8856	10066	954
06	88770 X	40857	-0-	-47913	-0-	11/02/2015	7779	10066	567
07	67208 X	39193	-0-	-28015	-0-	11/02/2015	7565	10066	897
08	DLQ G-10	35433	-0-	35433	35433	11/02/2015	7026	10066	689
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	35433	11/02/2015	NO RPT	10066	689

STATE MONEY 57-T3-20	WELL #:	1H	RRCID	-> 279453	COMPL. DATE	11/05/2015	TOTAL DEPTH	9848	PERF.10015 - 14678
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	RRCID	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE
04	100140 X	57494	-0-	-42646	-0-	11/05/2015	4945	9848	553
05	103478 X	52729	-0-	-50749	-0-	11/05/2015	4467	9848	527
06	100140 X	49104	-0-	-51036	-0-	11/05/2015	3875	9848	362
07	80569 X	45162	-0-	-35407	-0-	11/05/2015	3688	9848	373
08	72385 X	42675	-0-	-29710	-0-	11/05/2015	3566	9848	241
09	57480 X	NO RPT	-0-	-57480	-0-	11/05/2015	NO RPT	9848	241

STATE CUMBERLAND 57-T2-16	WELL #:	2H	RRCID	-> 279512	COMPL. DATE	12/01/2015	TOTAL DEPTH	9906	PERF.10122 - 14945
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	RRCID	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE
04	50130 X	17596	-0-	-32534	-0-	12/01/2015	677	9906	73
05	51801 X	15436	-0-	-36365	-0-	12/01/2015	1894	9906	216
06	50130 X	14417	-0-	-35713	-0-	12/01/2015	3763	9906	288
07	24707 X	15747	-0-	-8960	-0-	12/01/2015	739	9906	50
08	22661 X	17608	-0-	-5053	-0-	12/01/2015	2828	9906	282
09	17610 X	NO RPT	-0-	-17610	-0-	12/01/2015	NO RPT	9906	282

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFECAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
 SIGLER STATE 57-T2-22 WELL #: 2H RRCID -> 279609 COMPL. DATE 12/05/2015 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10289 - 15078

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
04	105300 X	64711	-0-	-40589	-0-	56	1	49160	3	Y	7983	8118	1		333
						6714	4	8781	9						
05	108810 X	61633	-0-	-47177	-0-	2	1	52351	3	Y	7596	7076	1		853
						924	4	8356	9						
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	NO RPT	-0-	-64710	-0-					Y	NO RPT				1359

STATE WILLIE VEE 56-T3-6 WELL #: 1H RRCID -> 279638 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 10399 PERF.10609 - 15383

04	85260 X	35469	-0-	-49791	-0-	3973	1	20752	3	N	7016	6863	1		714
						3026	4	7718	9						
05	88102 X	32600	-0-	-55502	-0-	4247	1	18513	3	N	6011	6108	1		617
						3228	4	6612	9						
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	NO RPT	-0-	-35460	-0-					N	NO RPT				1133

STATE PISH 57-T3-36 WELL #: 1H RRCID -> 280224 COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 10150 PERF.10283 - 15072

04	0	42396	-0-	42396	272183	32423	3	1598	4	N	7614	7777	1		351
						8375	9								
05	309055 X	36872	-0-	-272183	-0-	28599	3	1526	4	N	6134	6083	1		402
						6747	9								
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	NO RPT	-0-	-65010	-0-					N	NO RPT				870

MOCAP 56-T1-25 WELL #: 2H RRCID -> 280254 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 11032 PERF.11164 - 16027

04	0	32349	-0-	32349	32349	470	1	20167	4	Y	10647	10087	1		560
						11712	9								
05	87615 X	55266	-0-	-32349	-0-	512	1	35513	4	Y	17492	17627	1		425
						19241	9								
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	25103	-0-	-60116	-0-	309	1	23054	3	Y	493	4964	1		383
						1198	4	542	9						
09	82470 X	NO RPT	-0-	-82470	-0-					Y	NO RPT				383

PHANTOM (WOLFPCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD		
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO				//CONT.// 068596							
STATE PACIFIC 55-T2-8X17				WELL #:	1H RRCID -> 280749	COMPL. DATE	02/23/2016	TOTAL DEPTH	10896	PERF.11056 -	18450

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
04	0	75573	-0-	75573	214940	2009 1	47639 3	25925 9	1101 1	N	23568	23913 1		1080
05	0	63918	-0-	63918	278858	18482 9	44335 3	3615 1	15146 9	N	16802	16320 1		1562
06	0	57560	-0-	57560	336418	15146 9	38799 3	3942 1	12745 9	N	13769	14541 1		790
07	0	48396	-0-	48396	384814	4316 1	31709 3	12745 9	15921 9	N	11586	11306 1		1070
*08	444268 X	59454	-0-	-384814	-0-	4316 1	39217 3			N	14474	14342 1		1203
09	95220 X	NO RPT	-0-	-95220	-0-					N	NO RPT			1203

MOCAP 56-T1-25				WELL #:	1H RRCID -> 281029	COMPL. DATE	01/24/2015	TOTAL DEPTH	11048	PERF.11120 -	16256
----------------	--	--	--	---------	--------------------	-------------	------------	-------------	-------	--------------	-------

10	0 W	39514	-0-	39514	627424	93 1	29057 3	2062 4	8302 9	N	7547	7414 1	13 8	871
11	0 W	38419	-0-	38419	665843	90 1	23769 3	6869 4	7691 9	N	6992	7266 1	4 8	593
12	0 W	25752	-0-	25752	691595	1455 1	17550 4	6747 9	2303 1	N	6134	5998 1	23 8	706
01	0 W	28340	-0-	28340	719935	7195 9	18842 4	2303 1	7195 9	N	6541	6564 1	18 8	665
02	0 W	13271	-0-	13271	733206	959 1	10180 4	2132 9	3973 1	N	1938	2532 1	3 8	68
03	0 W	10165	-0-	10165	743371	3973 1	6192 4			N	-0-			68
04	0 W	12434	-0-	12434	755805	168 1	7197 4	5069 9	164 1	Y	4608	4369 1		239
05	0 W	14936	-0-	14936	770741	3401 9	11371 4	253 1	5695 3	Y	3092	3256 1		75
06	0 W	12158	-0-	12158	782899	3187 4	5695 3	19 1	8423 3	Y	2748	2721 1		102
07	0 W	15992	-0-	15992	798891	1310 4	6240 9	187 1	8065 3	Y	5673	5390 1		385
08	0 W	14434	-0-	14434	813325	723 4	5459 9			Y	4963	4965 1		383
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	813325					Y	NO RPT			383

STATE FOREST 55-T2-18X19				WELL #:	1H RRCID -> 281230	COMPL. DATE	01/25/2016	TOTAL DEPTH	10781	PERF.10856 -	18301
--------------------------	--	--	--	---------	--------------------	-------------	------------	-------------	-------	--------------	-------

04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	52938 X	NO RPT	-0-	-52938	-0-					N	NO RPT			-0-
09	93420 X	NO RPT	-0-	-93420	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE AL OLSON 57-T1-43X6 SA				WELL #:	1H RRCID -> 281238	COMPL. DATE	01/25/2016	TOTAL DEPTH	9726	PERF.10044 -	17502
------------------------------	--	--	--	---------	--------------------	-------------	------------	-------------	------	--------------	-------

04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	45188 X	NO RPT	-0-	-45188	-0-					N	NO RPT			-0-
06	104280 X	NO RPT	-0-	-104280	-0-					N	NO RPT			-0-
07	107756 X	NO RPT	-0-	-107756	-0-					N	NO RPT			-0-
08	107756 X	NO RPT	-0-	-107756	-0-					N	NO RPT			-0-
09	104280 X	NO RPT	-0-	-104280	-0-					N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
 STATE PLACER 57-T2-44 WELL #: 1H RRCID -> 281240 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 9789 PERF. 9958 - 14717

M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM	BALANCE
04		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
05		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
06		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
07		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-	

CIMAREX ENERGY CO. 153438
 BLACKTAIL 1-34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280473 COMPL. DATE 07/18/2016 TOTAL DEPTH 10993 PERF. N/A

07		SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
08		SHUT	IN	30654	-0-	30654	30654	23658	3	165	4	N	6210	5750	1	50	8	410
								6831	9									
09		SHUT	IN	134974	-0-	134974	165628	104362	3	443	4	N	27426	26598	1			1238
								30169	9									

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
 FRANCHISE WC UNIT WELL #: 3701H RRCID -> 277526 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 10149 - 16715

04		35784	X	35784	-0-	-0-	-0-	25125	2	10659	9	Y	9690	10400	1			500
05		52849	X	52849	-0-	-0-	-0-	39760	2	13089	9	Y	11899	11937	1			462
06		55786	X	55786	-0-	-0-	-0-	45962	2	9824	9	Y	8931	8966	1			427
07		45886	X	45886	-0-	-0-	-0-	37307	3	8579	9	Y	7799	7817	0			409
08		52855	X	47960	-0-	-4895	-0-	39138	3	8822	9	Y	8020	7971	0			458
09		55800	X	53021	-0-	-2779	-0-	43487	3	9534	9	Y	8667	8567	0			558

FRANCHISE WC WELL #: 3702SL RRCID -> 280679 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 10860 - 17711

10		0	Z	83233	-0-	83233	362805	74587	2	8646	9	Y	7860	7849	1			625
11		0	Z	18151	-0-	18151	380956	16183	2	1968	9	Y	1789	1865	1			549
12		0	Z	3133	-0-	3133	384089	2829	2	304	9	Y	276	187	1			638
01		0	Z	-0-	-0-	-0-	384089					Y	-0-	146	1			492
02		0	Z	-0-	-0-	-0-	384089					Y	-0-	141	1			351
03		0	Z	-0-	-0-	-0-	384089					Y	-0-					351
04		0	Z	65465	-0-	65465	449554	56119	2	9346	9	Y	8496	8409	1			438
05		0	Z	85715	-0-	85715	535269	72231	2	13484	9	Y	12258	12220	1			476
06		0	Z	85824	-0-	85824	621093	74054	2	11770	9	Y	10700	10665	1			511
07		0	Z	81760	-0-	81760	702853	70670	3	11090	9	Y	10082	10064	0			529
*08		0	Z	66824	-0-	66824	769677	57580	3	9244	9	Y	8404	8453	0			480
09		0	Z	60873	-0-	60873	830550	54402	3	6471	9	Y	5883	5984	0			379

CPX II OPERATING, LLC 186311
 DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 201HL RRCID -> 279607 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 10870 PERF. N/A

04		SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
05		SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
06		SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
07		SHUT	IN	67183	-0-	67183	67183	5073	1	50385	2	N	10659	9675	1	263	8	721
								11725	9									
08		SHUT	IN	125039	-0-	125039	192222	7050	1	61244	2	N	17957	18345	1	160	8	173
								36992	4	19753	9							
*09		SHUT	IN	86296	-0-	86296	278518	6450	1	63838	2	N	12951	12407	1	545	7	172
								1762	4	14246	9							

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
04	16410 X	12944	-0-	-3466	-0-	2929	1	7179	3	N	2067	1612	1	751	
						562	4	2274	9						
05	14508 X	5692	-0-	-8816	-0-	3131	1	1716	3	N	448	936	1	263	
						352	4	493	9						
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						
HSS STATE 45-18X7		WELL #:		1H	RRCID ->	279160	COMPL. DATE		04/21/2015	TOTAL DEPTH	9377	PERF. N/A			
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	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-	
MDC TEXAS OPERATOR LLC		556511		WELL #:		1	RRCID ->	276042	COMPL. DATE		04/24/2014	TOTAL DEPTH	14960	PERF. 9820 - 9905	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	185	1	204	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14			218	
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	
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		WELL #:		W202DM	RRCID ->	281033	COMPL. DATE		07/14/2016	TOTAL DEPTH	11724	PERF.11730 - 16115	
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	624	
						7043	9								
*09	0 Z	83668	-0-	83668	215906	19	1	76569	2	N	6436	6163	1	886	
						7080	9								
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854		WELL #:		1	RRCID ->	205027	COMPL. DATE		05/01/2004	TOTAL DEPTH	21547	PERF.10669 - 10778	
04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	168	1	172	2	N	-0-			-0-	
05	327 N	327	-0-	-0-	-0-	154	1	173	2	N	-0-			-0-	
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-	

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * *	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE	
04	450 N	220 -0-	-230	-0-	200	3	20	9	N	18		220	
05	871 N	871 -0-	-0-	-0-	805	3	66	9	N	60		280	
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	

OATMAN C18-27				WELL #:	1H	RRCID ->	266259	COMPL. DATE	12/07/2011	TOTAL DEPTH	10032	PERF.	10195 - 14487
04	9720 X	8284 -0-	-1436	-0-	7538	3	746	9	N	678	359 1	667	
05	10044 X	8819 -0-	-1225	-0-	8382	3	437	9	N	397	533 1	531	
06	9001 X	9001 -0-	-0-	-0-	8526	3	475	9	N	432		963	
07	9083 X	8796 -0-	-287	-0-	8482	3	314	9	N	285	706 1	542	
08	9083 X	9009 -0-	-74	-0-	8622	3	387	9	N	352	556 1	338	
09	8970 X	7293 -0-	-1677	-0-	6915	3	378	9	N	344	505 1	177	

ROLWING 23				WELL #:	1H	RRCID ->	266657	COMPL. DATE	08/12/2011	TOTAL DEPTH	10039	PERF.	10200 - 14579
04	9330 X	1993 -0-	-7337	-0-	1392	3	601	9	N	546	351 1 1 8	832	
05	6541 X	3599 -0-	-2942	-0-	3218	3	381	9	N	346	710 1	468	
06	6330 X	3902 -0-	-2428	-0-	3748	3	154	9	N	140		608	
07	4738 X	4738 -0-	-0-	-0-	4372	3	366	9	N	333	524 1	417	
08	4368 X	4368 -0-	-0-	-0-	3994	3	374	9	N	340	177 1	580	
09	3900 X	2941 -0-	-959	-0-	2904	3	37	9	N	34	332 1	282	

OATMAN C18-25				WELL #:	1H	RRCID ->	267806	COMPL. DATE	08/25/2012	TOTAL DEPTH	10926	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

OATMAN C18-25				WELL #:	2H	RRCID ->	267821	COMPL. DATE	08/06/2012	TOTAL DEPTH	10937	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

OATMAN C18-25				WELL #:	3H	RRCID ->	267945	COMPL. DATE	08/11/2012	TOTAL DEPTH	10972	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP) SILVERBACK OPERATING, LLC BARBEE 72-1			//CONT.// //CONT.//	71052 900 781913	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD								
M	O	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		
04	15000	X	13282	-0-	-1718	-0-	11126	3	220	9	1936	4	N	200	187	1	215
05	15500	X	11949	-0-	-3551	-0-	11705	3	220	9	244	9	N	222			437
06	14575	X	12270	-0-	-2305	-0-	12052	3	218	9	218	9	N	198	355	1	280
07	14725	X	11870	-0-	-2855	-0-	11500	3	205	9	165	4	N	186	366	1	100
08	14477	X	11708	-0-	-2769	-0-	10943	3	248	9	517	4	N	225	182	1	143
09	13290	X	10842	-0-	-2448	-0-	8678	3	262	9	1902	4	N	238	181	1	200
THORNTON TRUST 4-60				WELL #:	2H	RRCID ->	268078	COMPL. DATE	08/16/2012	TOTAL DEPTH	11207	PERF.	1.1118	-	15241		
04	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2191	3	499	9	N	454	531	1	1	8	377
05	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2184	3	398	9	N	362	349	1			390
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
BECKHAM CALDWELL 5-43				WELL #:	1H	RRCID ->	268221	COMPL. DATE	07/11/2012	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	1.0827	-	15417		
04	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	348	1	717	9	1411	3	N	652	336	1	693
05	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	372	1	801	9	1287	3	N	728	713	1	708
06	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	276	1	843	9	1979	3	N	766	519	1	863
07	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	360	1	767	9	2217	3	N	697	723	1	837
08	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	372	1	768	9	2123	3	N	698	1233	1	302
*09	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	360	1	711	9	1814	3	N	646	546	1	402
ROLWING 4-33				WELL #:	1H	RRCID ->	268222	COMPL. DATE	07/21/2012	TOTAL DEPTH	10817	PERF.	.9950	-	11300		
04	930	N	404	-0-	-526	-0-	343	3	61	9	N	55	182	1	1	8	100
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	859	3	75	9	N	68					168
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
OATMAN C18-26				WELL #:	1H	RRCID ->	268241	COMPL. DATE	02/01/2012	TOTAL DEPTH	10808	PERF.	1.0813	-	14523		
04	8070	X	6539	-0-	-1531	-0-	5638	3	901	9	N	819	531	1			423
05	8339	X	6284	-0-	-2055	-0-	5780	3	504	9	N	458	526	1			355
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

PHANTOM (WOLF CAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 SILVERBACK OPERATING, LLC //CONT.// 781913
 OATMAN C19-4A WELL #: 4H RRCID -> 270170 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 10899 PERF.11012 - 15662

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
04	14460 X	5655	-0-	-8805	-0-	360 537 9	1	4758	3	Y	488	595	1	1	8	959
05	8866 X	6674	-0-	-2192	-0-	372 1178 9	1	5124	3	Y	1071	1344	1			686
06	10200 X	8494	-0-	-1706	-0-	348 630 9	1	7516	3	Y	573	373	1			886
07	10540 X	6053	-0-	-4487	-0-	360 556 9	1	5137	3	Y	505	742	1			649
08	10540 X	7208	-0-	-3332	-0-	372 950 9	1	5886	3	Y	864	979	1			534
*09	9761 X	9761	-0-	-0-	-0-	360 1223 9	1	8178	3	Y	1112	1141	1			505

DONALDSON 4-54 WELL #: 1H RRCID -> 270250 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10924 - 15129

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
04	67547 X	67547	-0-	-0-	-0-	65539	3	2008	9	N	1825	2309	1	4	8	297
05	69607 X	69607	-0-	-0-	-0-	67296	3	2311	9	N	2101	1398	1			1000
06	63928 X	63928	-0-	-0-	-0-	360 1911 9	1	61657	3	N	1737	2175	1			562
07	59885 X	59885	-0-	-0-	-0-	372 1228 9	1	58285	3	N	1116	1251	1			427
08	79484 X	58014	-0-	-21470	-0-	372 1430 9	1	56212	3	N	1300	1289	1			438
09	67560 X	52324	-0-	-15236	-0-	360 1218 9	1	50746	3	N	1107	1093	1			452

FOLK 4-34 WELL #: 1H RRCID -> 270389 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10697 - 15416

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
04	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	3716	3	879	9	N	799	905	1	1	8	412
05	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	3677	3	831	9	N	755	717	1			450
06	T. A.	5019	-0-	5019	5019	4198	3	821	9	N	746	929	1			267
07	T. A.	4925	-0-	4925	9944	4182	3	743	9	N	675	523	1			419
08	T. A.	5291	-0-	5291	15235	4427	3	864	9	N	785	718	1	1	8	485
09	T. A.	4618	-0-	4618	19853	3883	3	735	9	N	668	918	1			235

ROLWING 4-33 WELL #: 2H RRCID -> 270390 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10760 - 15508

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
04	8272 X	8272	-0-	-0-	-0-	7723	3	549	9	N	499	360	1			527
05	8232 X	8232	-0-	-0-	-0-	7539	3	693	9	N	630	722	1			435
06	8793 X	8793	-0-	-0-	-0-	8147	3	646	9	N	587	743	1			279
07	8626 X	8626	-0-	-0-	-0-	7970	3	656	9	N	596	506	1			369
08	7942 X	7942	-0-	-0-	-0-	7379	3	563	9	N	512	539	1			342
*09	7617 X	7617	-0-	-0-	-0-	7056	3	561	9	N	510	735	1			117

HEAGNEY 4-48 WELL #: 1H RRCID -> 270391 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.10685 - 15269

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
04	6212 X	6212	-0-	-0-	-0-	360 416 9	1	5436	3	N	378	368	1			648
05	6413 X	6413	-0-	-0-	-0-	372 551 9	1	5490	3	N	501	349	1			800
06	5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	360 99 9	1	5411	3	N	90	534	1			356
07	5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	372 138 9	1	5150	3	N	125	166	1			315
08	7006 X	5470	-0-	-1536	-0-	372 325 9	1	4773	3	N	295	179	1			431
09	6210 X	5646	-0-	-564	-0-	360 430 9	1	4856	3	N	391	553	1			269

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
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

KNIGHT 4-51		WELL #: 1H		RRCID -> 271644		COMPL. DATE 09/17/2013		TOTAL DEPTH 10960 PERF.10932 - 15836								
04	17670 X	14079	-0-	-3591	-0-	312 822	1 9	12945	3	N	747	710	1	1	8	463
05	18259 X	16860	-0-	-1399	-0-	372 1207	1 9	15281	3	N	1097	1240	1			320
06	16680 X	16100	-0-	-580	-0-	360 968	1 9	14772	3	N	880	715	1			485
07	16957 X	16691	-0-	-266	-0-	372 991	1 9	15328	3	N	901	909	1			477
08	16957 X	15520	-0-	-1437	-0-	372 861	1 9	14287	3	N	783	903	1			357
09	16320 X	15107	-0-	-1213	-0-	360 845	1 9	13902	3	N	768	930	1			195

EGGERS 4-31		WELL #: 3H		RRCID -> 271715		COMPL. DATE 10/18/2012		TOTAL DEPTH 10872 PERF.11206 - 15243								
04	4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	360 738	1 9	3812	3	N	671	535	1	2	8	567
05	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	360 548	1 9	2033	3	N	498	540	1			525
06	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	360 513	1 9	1895	3	N	466	536	1			455
07	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	372 347	1 9	1821	3	N	315	533	1			237
08	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	372 488	1 9	1476	3	N	444	371	1			310
*09	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	288 538	1 9	1893	3	N	489	722	1			77

ULMER 4-61		WELL #: 1V		RRCID -> 271828		COMPL. DATE 03/07/2013		TOTAL DEPTH 11655 PERF. N/A								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COTTONMOUTH 58-47		WELL #: 1		RRCID -> 273043		COMPL. DATE 02/11/2012		TOTAL DEPTH 11014 PERF.10197 - 12935								
04	7860 X	3510	-0-	-4350	-0-	3370	3	140	9	N	127	173	1			267
05	8122 X	2457	-0-	-5665	-0-	2234	3	223	9	N	203					470
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

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	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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAMS 4-53 WELL #: 1H RRCID -> 276433 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10723 PERF. 10895 - 15368

04	56268	X	56268	-0-	-0-	-0-	52972	3	3296	9	N	2996	3289	1	4	8	320
05	61291	X	61291	-0-	-0-	-0-	57649	3	3642	9	N	3311	3016	1			615
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

WOLF ENERGY, INC. 935534
WOLF WELL #: 1 RRCID -> 083143 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 18005 PERF. 10475 - 10648

04	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1367	2	213	9	N	194	166	1			146
05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	724	2	195	9	N	177	170	1			153
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

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

04	2904	N	2904	-0-	-0-	B	-0-	2883	3	21	9	N	19	16	1		26
05	2604	N	2417	-0-	-187	B	-0-	2394	3	23	9	N	21	16	1		31
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 ->																
09	2850	N	2748	-0-	-102	B	-0-	2724	3	24	9	N	22	17	1		37

ESTES WELL #: 2 RRCID -> 255195 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 5988 - 6008

04	607	N	607	-0-	-0-	B	-0-	600	3	7	9	N	6	5	1		11
05	651	N	607	-0-	-44	B	-0-	600	3	7	9	N	6	5	1		12
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 ->																
*09	607	N	607	-0-	-0-	B	-0-	600	3	7	9	N	6	5	1		14

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

04	7620	X	7417	-0-	-203		-0-	7417	2			N	-0-				-0-
05	7874	X	6426	-0-	-1448		-0-	6426	2			N	-0-				-0-
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-

PIKES PEAK (DEVONIAN-MONTOYA) //CONT.// 71472 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
PETRO-HUNT, L.L.C. 660043												
LA ESCALERA BLK C-1 WELL #: 1 RRCID -> 260153 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 14493 PERF.13818 - 14263												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
04		16110 X	11236	-0-	-4874	-0-	287	1	10949	2	N	-0-
05		14043 X	11201	-0-	-2842	-0-	296	1	10905	2	N	-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936												
ELSNORE CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 044889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17686 PERF.14020 - 14460												
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

ELSNORE CATTLE COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 046060 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 15005 PERF.14334 - 14381												
04		5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	5731	2			N	-0-
05		992 X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-
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-

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												
04		25980 #	-0-	-0-	-25980	-0-					N	24
05		26846 #	-0-	-0-	-26846	-0-					N	24
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

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												
04		246510 X	98648	-0-	-147862	-0-	16228	1	82332	3	Y	74
05		253115 X	99286	-0-	-153829	-0-	14013	1	85272	3	Y	39
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

ALLISON WELL #: 306U RRCID -> 202609 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12076 PERF.10950 - 11252												
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 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
04	16440 X	6487	-0-	-9953	-0-	1064	1	5400	3	Y	21	4 1	17
05	16616 X	6601	-0-	-10015	-0-	23	9	5669	3	Y	-0-	10 1	7
06	16020 X	6246	-0-	-9774	-0-	879	1	5363	3	Y	4	2 0	9
07	16461 X	6524	-0-	-9937	-0-	4	9	5578	3	Y	2		11
08	DLQ G-10	6429	-0-	6429	6429	2	9	5542	3	Y	-0-	5 1	6
*09	12588 X	6159	-0-	-6429	-0-	847	1	5283	3	Y	26	19 1	13
						29	9						

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

04	2280 N	2211	-0-	-69	-0-	120	1	2083	3	N	7	3 1	4
05	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	8	9	2206	3	N	-0-	3 1	1
06	3000 N	4041	-0-	1041	1041	166	1	3874	3	N	1	1 1	1
07	3361 X	2320	-0-	-1041	-0-	1	9	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

LONGFELLOW WELL #: 402 RRCID -> 104146 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 4839 - 4954

04	2490 N	490	-0-	-2000	-0-	81	1	409	3	Y	-0-		-0-
05	2759 N	510	-0-	-2249	-0-	72	1	438	3	Y	-0-		-0-
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-

WEST RANCH WELL #: 501 RRCID -> 128799 COMPL. DATE 08/14/1988 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 4980 - 5194

04	570 N	202	-0-	-368	-0-	33	1	169	3	N	-0-		-0-
05	682 N	236	-0-	-446	-0-	33	1	203	3	N	-0-		-0-
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-

WEST RANCH WELL #: 2601 RRCID -> 140878 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5123 - 6419

04	510 N	483	-0-	-27	-0-	26	1	456	3	N	1	1 1	7
05	527 N	506	-0-	-21	-0-	1	9	479	3	N	1	1 1	7
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

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	

04		600 N	231	-0-	-369	-0-	29	1	202	3	Y	-0-		-0-
05		589 N	242	-0-	-347	-0-	36	1	206	3	Y	-0-		-0-
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-

WEST RANCH WELL #: 3102 RRCID -> 153555 COMPL. DATE 12/30/1994 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 5850 - 7717														
04		660 N	326	-0-	-334	-0-	18	1	307	3	N	1		1
05		744 N	304	-0-	-440	-0-	16	1	288	3	N	-0-		1
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

ALLISON WELL #: 2002 RRCID -> 158305 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4543 - 4880														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

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	1		109
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

ALLISON WELL #: 302 RRCID -> 160413 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 5072 - 5498														
04		540 N	217	-0-	-323	-0-	36	1	181	3	Y	-0-		-0-
05		558 N	228	-0-	-330	-0-	32	1	196	3	Y	-0-		-0-
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-

WEST RANCH WELL #: 2701S RRCID -> 161181 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3635 - 7090														
04		817 N	817	-0-	-0-	-0-	44	1	771	3	N	2	1 1	1
05		788 N	788	-0-	-0-	-0-	41	1	747	3	N	-0-	1 1	-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

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 O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * AMT	* * AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	CODE	EOM BALANCE	
04	750 N	693	-0-	-57	-0-	38 1	653 3	N	2	1 1			1	
05	744 N	710	-0-	-34	-0-	2 9	673 3	N					-0-	
06	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	37 1	1163 3	N	-0-	1 1			-0-	
07	1395 N	706	-0-	-689	-0-	50 1	645 3	N	-0-				-0-	
08	756 N	756	-0-	-0-	-0-	61 1	699 3	N	-0-				-0-	
09	1200 N	691	-0-	-509	-0-	57 1	634 3	N	-0-				-0-	

WEST RANCH		WELL #: 3101		RRCID -> 161646	COMPL. DATE 10/30/1996	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 4551	-		4632			
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	1 1	25 3	N	-0-				-0-
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2 1	40 3	N	-0-				-0-
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-

WEST RANCH		WELL #: 3201		RRCID -> 163537	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5140	PERF. 4722	-		4950			
04	T. A.	12	-0-	12	20	2 1	10 3	Y	-0-				-0-
05	T. A.	9	-0-	9	29	1 1	8 3	Y	-0-				-0-
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-

LONGFELLOW		WELL #: 404		RRCID -> 165275	COMPL. DATE 07/01/2007	TOTAL DEPTH 5096	PERF. 3184	-		4748			
04	780 N	760	-0-	-20	-0-	41 1	717 3	Y	2	1 1			1
05	753 N	753	-0-	-0-	-0-	2 9	714 3	Y	-0-	1 1			-0-
06	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	39 1	1241 3	Y	-0-				-0-
07	868 N	765	-0-	-103	-0-	53 1	699 3	Y	-0-				-0-
08	733 X	733	-0-	-0-	-0-	66 1	678 3	Y	-0-				-0-
*09	630 X	630	-0-	-0-	-0-	55 1	578 3	Y	-0-				-0-

WEST RANCH 5		WELL #: 3-C		RRCID -> 167273	COMPL. DATE 12/30/1997	TOTAL DEPTH 5410	PERF. 3198	-		3708			
04	180 N	43	-0-	-137	-0-	7 1	36 3	N	-0-				-0-
05	217 N	61	-0-	-156	-0-	9 1	52 3	N	-0-				-0-
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-

ALLISON		WELL #: 2101		RRCID -> 167345	COMPL. DATE 02/12/1998	TOTAL DEPTH 5312	PERF. 4191	-		4333			
04	930 N	896	-0-	-34	-0-	49 1	845 3	N	2	1 1			1
05	961 N	903	-0-	-58	-0-	2 9	856 3	N	-0-	1 1			-0-
06	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	47 1	1448 3	N	-0-				-0-
07	1798 N	873	-0-	-925	-0-	62 1	798 3	N	-0-				-0-
08	959 N	959	-0-	-0-	-0-	75 1	887 3	N	-0-				-0-
09	1500 N	855	-0-	-645	-0-	72 1	784 3	N	-0-				-0-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS C	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	690 N	272	-0-	-418	-0-	34	1	238	3	Y	-0-				-0-
05	713 N	283	-0-	-430	-0-	42	1	241	3	Y	-0-				-0-
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-

LONGFELLOW WELL #: 407 RRCID -> 169099 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4686 - 5226

04	2040 N	1996	-0-	-44	-0-	108	1	1882	3	N	5	2	1		3
						6	9								
05	2077 N	1998	-0-	-79	-0-	104	1	1888	3	N	5	2	1		6
						6	9								
06	3000 N	3425	-0-	425	425	141	1	3283	3	N	1	1	1		6
						1	9								
07	2502 X	2077	-0-	-425	-0-	179	1	1897	3	N	1	1	1		6
						1	9								
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

LONGFELLOW WELL #: 409 RRCID -> 169410 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3222 - 4664

04	3000 N	1096	-0-	-1904	4508	172	1	924	3	Y	-0-				-0-
05	10574 X	6066	-0-	-4508	-0-	861	1	5205	3	Y	-0-				-0-
06	5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	801	1	4798	3	Y	3	1	0		2
						3	9								
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

LONGFELLOW WELL #: 4011 RRCID -> 170418 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4238 - 5440

04	780 N	746	-0-	-34	-0-	40	1	704	3	N	2	1	1		1
						2	9								
05	806 N	749	-0-	-57	-0-	39	1	710	3	N	-0-	1	1		-0-
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-

WEST RANCH WELL #: 4 RRCID -> 170424 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 3319 - 5546

04	570 N	126	-0-	-444	-0-	21	1	105	3	N	-0-				-0-
05	620 N	140	-0-	-480	-0-	20	1	120	3	N	-0-				-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

				//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
				//CONT.//		616999										
				//CONT.//												
				//CONT.//												
				//CONT.//												
				//CONT.//												
				//CONT.//												
				//CONT.//												
				//CONT.//												
				//CONT.//												
				//CONT.//												
				//CONT.//												
PINON (OVERTHRUST)				WELL #:		406		RRCID -> 170848		COMPL. DATE 10/01/1998		TOTAL DEPTH 7017 PERF. 5011 - 6788				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.				WELL #:		201		RRCID -> 171708		COMPL. DATE 11/21/2009		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4602 - 4940				
LONGFELLOW				WELL #:		408		RRCID -> 171731		COMPL. DATE 12/17/1998		TOTAL DEPTH 8482 PERF. 6760 - 7364				
WEST RANCH				WELL #:		2604		RRCID -> 171854		COMPL. DATE 10/26/1998		TOTAL DEPTH 6995 PERF. 2648 - 3954				
WEST RANCH				WELL #:		3103		RRCID -> 172165		COMPL. DATE 02/25/1999		TOTAL DEPTH 7803 PERF. 5176 - 5440				
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) 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
04	3750 X	1455	-0-	-2295	-0-	181	1	1274	3	Y	-0-					-0-
05	3875 X	1502	-0-	-2373	-0-	224	1	1278	3	Y	-0-					-0-
06	3750 X	1368	-0-	-2382	-0-	214	1	1153	3	Y	1					1
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
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	3	N	-0-					-0-
05	124 N	88	-0-	-36	-0-	5	1	83	3	N	-0-					-0-
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-
04	1110 N	996	-0-	-114	-0-	54	1	939	3	N	3	1	1			2
05	1116 N	1113	-0-	-3	-0-	58	1	1055	3	N	-0-	2	1			-0-
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-
04	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	114	1	1984	3	N	6	3	1			3
05	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	110	1	2002	3	N	1	3	1			1
06	3000 N	3650	-0-	650	650	150	1	3499	3	N	1	1	1			1
07	2819 X	2169	-0-	-650	-0-	187	1	1981	3	N	1	1	1			1
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
04	360 N	319	-0-	-41	-0-	28	1	291	3	Y	-0-					-0-
05	372 N	327	-0-	-45	-0-	26	1	301	3	Y	-0-					-0-
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-
04	360 N	120	-0-	-240	-0-	20	1	100	3	Y	-0-					-0-
05	372 N	143	-0-	-229	-0-	20	1	123	3	Y	-0-					-0-
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-

PINON (OVERTHRUST) OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. WEST RANCH 5		//CONT.// 71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS					
		//CONT.// 616999	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
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
WEST RANCH 5			WELL #:	6	RRCID -> 173506	COMPL. DATE 05/03/1999	TOTAL DEPTH 7725	PERF. 4770 - 5416		
04	12750 X	5013	-0-	-7737	-0-	625 1	4388 3	Y	-0-	-0-
05	13144 X	5211	-0-	-7933	-0-	776 1	4434 3	Y	1	1
06	12720 X	3395	-0-	-9325	-0-	531 1	2862 3	Y	2	1 0
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
WEST RANCH 5			WELL #:	5	RRCID -> 173864	COMPL. DATE 06/07/1999	TOTAL DEPTH 7265	PERF. 4550 - 5226		
04	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	361 1	2535 3	N	-0-	-0-
05	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	448 1	2560 3	N	-0-	-0-
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-
LONGFELLOW			WELL #:	1201	RRCID -> 174242	COMPL. DATE 06/23/1999	TOTAL DEPTH 8415	PERF. 5169 - 8024		
04	630 N	628	-0-	-2	-0-	34 1	592 3	N	2	1 1
05	651 N	635	-0-	-16	-0-	33 1	602 3	N	-0-	-0-
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-
WEST RANCH			WELL #:	3104	RRCID -> 175161	COMPL. DATE 11/10/1999	TOTAL DEPTH 7810	PERF. 5530 - 7446		
04	1740 N	1670	-0-	-70	-0-	90 1	1574 3	N	5	2 1
05	1891 N	1784	-0-	-107	-0-	93 1	1691 3	N	-0-	-0-
06	3000 N	3059	-0-	59	-0-	126 1	2933 3	N	-0-	-0-
07	3100 X	1746	-0-	-1354	-0-	150 1	1595 3	N	1	1 1
08	3100 X	1903	-0-	-1197	-0-	143 1	1760 3	N	-0-	-0-
09	3000 X	1699	-0-	-1301	-0-	140 1	1559 3	N	-0-	-0-
WEST RANCH			WELL #:	3204	RRCID -> 175162	COMPL. DATE 09/14/1999	TOTAL DEPTH 8272	PERF. 6140 - 8123		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PILON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS																
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. //CONT.// 616999																
ALLISON WELL #: 301 RRCID -> 176379 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8601 - 8727																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	360 N	337	-0-	-23	-0-	18	1	318	3	N	1					1
						1	9									
05	346 N	346	-0-	-0-	-0-	18	1	328	3	N		-0-				1
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

LONGFELLOW WELL #: 1202 RRCID -> 176621 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7708 - 7888																
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

WEST RANCH WELL #: 3202 RRCID -> 177782 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 5508 PERF. 4965 - 5508																
04	1620 N	621	-0-	-999	-0-	102	1	519	3	Y		-0-				-0-
05	1643 N	640	-0-	-1003	-0-	90	1	550	3	Y		-0-				-0-
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-

ALLISON WELL #: 2102 RRCID -> 178071 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5403 - 5832																
04	1800 X	1235	-0-	-565	-0-	203	1	1032	3	Y		-0-				-0-
05	1860 X	1262	-0-	-598	-0-	178	1	1084	3	Y		-0-				-0-
06	1800 X	1153	-0-	-647	-0-	162	1	990	3	Y	1	-0-				1
						1	9									
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

WEST RANCH WELL #: 3105 RRCID -> 178072 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 4565 - 7944																
04	1200 N	1143	-0-	-57	-0-	62	1	1078	3	N	3		1 1			2
						3	9									
05	1209 N	1139	-0-	-70	-0-	59	1	1080	3	N		-0-	2 1			-0-
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-

LONGFELLOW WELL #: 4012 RRCID -> 178074 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5580 - 8782																
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	3	N		-0-				-0-
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	3	N		-0-				-0-
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-

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 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
04		1020 N	287	-0-	-733	-0-	36 1	251 3	Y	-0-				-0-
05		961 N	254	-0-	-707	-0-	38 1	216 3	Y	-0-				-0-
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-

LONGFELLOW		WELL #:		4017		RRCID -> 178717		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3520 - 5753				
04		2220 N	2193	-0-	-27	-0-	119 1	2066 3	N	7	3	1		4
05		2294 N	2256	-0-	-38	-0-	118 1	2138 3	N	-0-	3	1		1
06		3000 N	3766	-0-	766	766	155 1	3610 3	N	1	1	1		1
07		2989 X	2223	-0-	-766	-0-	191 1	2031 3	N	1	1	1		1
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

WEST RANCH		WELL #:		3203		RRCID -> 179748		COMPL. DATE 10/06/2000		TOTAL DEPTH 7336 PERF. 4882 - 5480				
04		1230 N	1148	-0-	-82	-0-	62 1	1083 3	N	3	1	1		2
05		1209 N	1101	-0-	-108	-0-	57 1	1044 3	N	-0-	2	1		-0-
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-

ALLISON		WELL #:		303		RRCID -> 182400		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5357 - 5950				
04		6960 X	2508	-0-	-4452	-0-	413 1	2095 3	Y	-0-				-0-
05		7564 X	2811	-0-	-4753	-0-	397 1	2414 3	Y	-0-				-0-
06		7320 X	2375	-0-	-4945	-0-	334 1	2039 3	Y	2	1	0		1
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

LONGFELLOW		WELL #:		4016		RRCID -> 182630		COMPL. DATE 03/15/2001		TOTAL DEPTH 5655 PERF. 4350 - 4597				
04		210 N	181	-0-	-29	-0-	10 1	171 3	N	-0-				-0-
05		189 N	189	-0-	-0-	-0-	10 1	179 3	N	-0-				-0-
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-

LONGFELLOW XX		WELL #:		101		RRCID -> 182632		COMPL. DATE 03/15/2001		TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7582 - 8060				
04		60 N	32	-0-	-28	-0-	4 1	28 3	Y	-0-				-0-
05		62 N	50	-0-	-12	-0-	7 1	43 3	Y	-0-				-0-
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-

```

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5 1	91 3	N	-0-			-0-
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4 1	66 3	N	-0-			-0-
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	7 1	162 3	N	-0-			-0-
07	186 N	61	-0-	-125	-0-	5 1	56 3	N	-0-			-0-
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	4 1	43 3	N	-0-			-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-

```

ALLISON 2 WELL #: 1302 RRCID -> 183902 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 3702 - 3836
    
```

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

```

ALLISON WELL #: 2103 RRCID -> 183907 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4275 - 4634
    
```

04	720 N	617	-0-	-103	-0-	33 1	582 3	N	2	1 1		1
05	682 N	638	-0-	-44	-0-	33 1	605 3	N	-0-			-0-
06	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	43 1	1000 3	N	-0-			-0-
07	1240 N	554	-0-	-686	-0-	48 1	506 3	N	-0-			-0-
08	689 N	689	-0-	-0-	-0-	52 1	637 3	N	-0-			-0-
09	1050 N	598	-0-	-452	-0-	49 1	549 3	N	-0-			-0-

```

LONGFELLOW STATE 2 WELL #: 2801 RRCID -> 183908 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 2326 - 3050
    
```

04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2 1	36 3	N	-0-			-0-
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	8 1	86 3	N	-0-			-0-
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	6 1	77 3	N	-0-			-0-
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	1 1	16 3	N	-0-			-0-

```

WEST RANCH WELL #: 508 RRCID -> 183909 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4890 - 5736
    
```

04	180 N	75	-0-	-105	-0-	9 1	66 3	Y	-0-			-0-
05	217 N	65	-0-	-152	-0-	10 1	55 3	Y	-0-			-0-
06	90 N	19	-0-	-71	-0-	3 1	16 3	Y	-0-			-0-
07	93 N	51	-0-	-42	-0-	8 1	43 3	Y	-0-			-0-
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	12 1	60 3	Y	-0-			-0-
*09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	11 1	58 3	Y	-0-			-0-

```

LONGFELLOW WELL #: 1203 RRCID -> 185579 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6300 - 6960
    
```

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
LONGFELLOW				WELL #: 4019	RRCID -> 186277	COMPL. DATE 10/30/2001	TOTAL DEPTH 5148	PERF. 4625	- 5148				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	630 N	170	-0-	-460	-0-	28 1	142 3	Y	-0-			-0-	
05	496 N	270	-0-	-226	-0-	38 1	232 3	Y	-0-			-0-	
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-	

WEST RANCH				WELL #: 3401	RRCID -> 186279	COMPL. DATE 07/01/2007	TOTAL DEPTH 7175	PERF. 4330	- 6870			
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	8 1	139 3	N	-0-			-0-
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	9 1	168 3	N	-0-			-0-
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-

WEST RANCH				WELL #: 3301	RRCID -> 186743	COMPL. DATE 11/30/2001	TOTAL DEPTH 7141	PERF. 6502	- 6992			
04	10920 X	9841	-0-	-1079	-0-	533 1	9277 3	N	28	12 1		83
						31 9						
05	11284 X	9429	-0-	-1855	-0-	492 1	8937 3	N	-0-	12 1		71
06	17215 X	17215	-0-	-0-	-0-	707 1	16505 3	N	3	3 1		71
						3 9						
07	11625 X	10779	-0-	-846	-0-	928 1	9848 3	N	3	3 1		71
						3 9						
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

WEST RANCH				WELL #: 2605	RRCID -> 187585	COMPL. DATE 12/10/2001	TOTAL DEPTH 6195	PERF. 2466	- 4266			
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	2 1	27 3	N	-0-			20
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	1 1	26 3	N	-0-			20
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

ALLISON				WELL #: 2106	RRCID -> 187586	COMPL. DATE 01/25/2002	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 4318	- 4396			
04	810 N	725	-0-	-85	-0-	39 1	684 3	N	2	1 1		1
						2 9						
05	806 N	753	-0-	-53	-0-	39 1	714 3	N	-0-	1 1		-0-
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-

LONGFELLOW				WELL #: 4018	RRCID -> 187601	COMPL. DATE 01/12/2002	TOTAL DEPTH 6504	PERF. 3516	- 4388			
04	270 N	111	-0-	-159	-0-	14 1	97 3	Y	-0-			-0-
05	279 N	122	-0-	-157	-0-	18 1	104 3	Y	-0-			-0-
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-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999										
LONGFELLOW		WELL #:		423	RRCID ->	188929	COMPL. DATE	04/15/2002	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3694	-	4208
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	450 N	419	-0-	-31	-0-	23	1	395	3	N	1			1
						1	9							
05	465 N	426	-0-	-39	-0-	22	1	404	3	N	-0-	1	1	-0-
06	720 N	720	-0-	-0-	-0-	30	1	690	3	N	-0-			-0-
07	837 N	416	-0-	-421	-0-	36	1	380	3	N	-0-			-0-
08	447 N	447	-0-	-0-	-0-	34	1	413	3	N	-0-			-0-
09	720 N	406	-0-	-314	-0-	34	1	372	3	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		3302	RRCID ->	189231	COMPL. DATE	05/12/2002	TOTAL DEPTH	7080	PERF.	5173	-	6204
04	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	91	1	1592	3	N	5	2	1	3
						6	9							
05	1674 N	1338	-0-	-336	-0-	70	1	1268	3	N	-0-	2	1	1
06	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	73	1	1702	3	N	-0-			1
07	3100 X	992	-0-	-2108	-0-	85	1	907	3	N	-0-			1
08	3100 X	1000	-0-	-2100	-0-	75	1	925	3	N	-0-			1
*09	1770 N	901	-0-	-869	-0-	74	1	827	3	N	-0-			1

WEST RANCH		WELL #:		509	RRCID ->	189601	COMPL. DATE	04/29/2002	TOTAL DEPTH	8497	PERF.	6603	-	8176
04	630 N	524	-0-	-106	-0-	28	1	494	3	Y	2	1	1	1
						2	9							
05	651 N	521	-0-	-130	-0-	27	1	494	3	Y	-0-	1	1	-0-
06	866 N	866	-0-	-0-	-0-	36	1	830	3	Y	-0-			-0-
07	651 N	483	-0-	-168	-0-	42	1	441	3	Y	-0-			-0-
08	456 X	456	-0-	-0-	-0-	34	1	422	3	Y	-0-			-0-
*09	541 X	541	-0-	-0-	-0-	45	1	496	3	Y	-0-			-0-

LONGFELLOW		WELL #:		4024	RRCID ->	189602	COMPL. DATE	05/10/2002	TOTAL DEPTH	4610	PERF.	3580	-	4350
04	630 N	620	-0-	-10	-0-	34	1	584	3	N	2	1	1	1
						2	9							
05	651 N	616	-0-	-35	-0-	32	1	584	3	N	-0-	1	1	-0-
06	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	44	1	1023	3	N	-0-			-0-
07	1240 N	637	-0-	-603	-0-	55	1	582	3	N	-0-			-0-
08	654 N	654	-0-	-0-	-0-	49	1	605	3	N	-0-			-0-
09	1080 N	586	-0-	-494	-0-	48	1	538	3	N	-0-			-0-

WEST		WELL #:		2203	RRCID ->	190212	COMPL. DATE	04/10/2002	TOTAL DEPTH	5930	PERF.	5312	-	5930
04	180 N	71	-0-	-109	-0-	12	1	59	3	Y	-0-			-0-
05	186 N	69	-0-	-117	-0-	10	1	59	3	Y	-0-			-0-
06	60 N	38	-0-	-22	-0-	5	1	33	3	Y	-0-			-0-
07	62 N	39	-0-	-23	-0-	6	1	33	3	Y	-0-			-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	3	Y	-0-			-0-
*09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	Y	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		3206	RRCID ->	190215	COMPL. DATE	06/20/2002	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5360	-	7000
04	1980 N	1964	-0-	-16	-0-	106	1	1852	3	N	5	2	1	3
						6	9							
05	2046 N	1988	-0-	-58	-0-	104	1	1884	3	N	-0-	2	1	1
06	3000 N	3432	-0-	432	432	141	1	3290	3	N	1	1	1	1
						1	9							
07	3100 X	1873	-0-	-1227	-0-	161	1	1711	3	N	1	1	1	1
						1	9							
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

PILON (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	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
04	900 N	879	-0-	-21	-0-	48	1	N	2	1 1	1
						2	9				
05	930 N	899	-0-	-31	-0-	47	1	N	-0-	1 1	-0-
06	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	63	1	N	-0-		-0-
07	1767 N	897	-0-	-870	-0-	77	1	N	-0-		-0-
08	950 N	950	-0-	-0-	-0-	72	1	N	-0-		-0-
09	1530 N	852	-0-	-678	-0-	70	1	N	-0-		-0-
LONGFELLOW WELL #: 4027 RRCID -> 190543 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 4040 - 4988											
04	1020 N	890	-0-	-130	-0-	68	1	Y	2	1 1	1
						2	9				
05	1054 N	909	-0-	-145	-0-	76	1	Y	-0-	1 1	-0-
06	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	88	1	Y	1		1
						1	9				
07	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	100	1	Y	-0-		1
08	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	80	1	Y	-0-		1
*09	897 X	897	-0-	-0-	-0-	74	1	Y	-0-		1
LONGFELLOW WELL #: 4028 RRCID -> 190678 COMPL. DATE 09/27/2009 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 3812 - 5904											
04	1380 N	1188	-0-	-192	-0-	64	1	N	3	1 1	2
						3	9				
05	1364 N	1251	-0-	-113	-0-	65	1	N	-0-	2 1	-0-
06	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	62	1	N	-0-		-0-
07	2387 N	1566	-0-	-821	-0-	135	1	N	1		1
						1	9				
08	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	106	1	N	-0-		1
09	1500 N	1284	-0-	-216	-0-	106	1	N	-0-		1
WEST RANCH WELL #: 602 RRCID -> 190703 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 6810 - 8670											
04	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	102	1	N	9	5 1	4
						10	9				
05	2046 N	1699	-0-	-347	-0-	89	1	N	2	4 1	2
						2	9				
06	3000 N	3050	-0-	50	50	125	1	N	1	1 1	2
						1	9				
07	2759 X	1824	-0-	-935	-0-	157	1	N	1	1 1	2
						1	9				
08	2759 X	1961	-0-	-798	-0-	148	1	N	-0-	1 1	1
09	2670 X	1761	-0-	-909	-0-	145	1	N	1	1 1	1
						1	9				
LONGFELLOW WELL #: 4010 RRCID -> 191331 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 3452 - 4860											
04	1560 N	847	-0-	-713	-0-	85	1	Y	2	1 1	1
						2	9				
05	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	258	1	Y	-0-	1 1	-0-
06	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	272	1	Y	1		1
						1	9				
07	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	295	1	Y	-0-		1
08	2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	270	1	Y	-0-		1
*09	2112 X	2112	-0-	-0-	-0-	267	1	Y	-0-		1

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	99	1	1724	3	N	5	2	1	3
05	1891 N	1809	-0-	-82	-0-	94	1	1715	3	N	-0-	2	1	1
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
LONGFELLOW WELL #: 4029 RRCID -> 192532 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 5920 - 6622														
04	2490 X	934	-0-	-1556	-0-	154	1	780	3	Y	-0-			-0-
05	2635 X	1221	-0-	-1414	-0-	172	1	1049	3	Y	-0-			-0-
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
LONGFELLOW WELL #: 4031 RRCID -> 192534 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 4469 - 6246														
04	630 N	266	-0-	-364	-0-	33	1	233	3	Y	-0-			-0-
05	682 N	269	-0-	-413	-0-	40	1	229	3	Y	-0-			-0-
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-
WEST RANCH WELL #: 3402 RRCID -> 192537 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 5112 - 6635														
04	300 N	290	-0-	-10	-0-	16	1	274	3	N	-0-			-0-
05	310 N	289	-0-	-21	-0-	15	1	274	3	N	-0-			-0-
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-
WEST RANCH WELL #: 601 RRCID -> 192540 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 8510 - 8758														
04	300 N	250	-0-	-50	-0-	14	1	236	3	N	-0-			-0-
05	310 N	249	-0-	-61	-0-	13	1	236	3	N	-0-			-0-
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-
WEST RANCH WELL #: 3303 RRCID -> 192543 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5020 - 5508														
04	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	144	1	2498	3	N	7	3	1	4
05	2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	151	1	2735	3	N	-0-	3	1	1
06	3000 N	3360	-0-	360	360	138	1	3221	3	N	1	1	1	1
07	2976 X	2264	-0-	-712	-0-	195	1	2068	3	N	1	1	1	1
08	2976 X	2444	-0-	-532	-0-	184	1	2260	3	N	-0-			1
09	2880 X	2840	-0-	-40	-0-	235	1	2605	3	N	-0-			1

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999													
WEST RANCH		WELL #: 5010		RRCID ->	193337	COMPL. DATE	12/18/2002	TOTAL DEPTH	4606	PERF.	3266 -	3924	
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	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	495 N	495	-0-	-0-	-0-	27	1 466 3	N	2	1 1		1	
						2	9						
05	510 N	510	-0-	-0-	-0-	27	1 483 3	N	-0-	1 1		-0-	
06	840 N	840	-0-	-0-	-0-	35	1 805 3	N	-0-			-0-	
07	992 N	513	-0-	-479	-0-	44	1 469 3	N	-0-			-0-	
08	530 N	530	-0-	-0-	-0-	40	1 490 3	N	-0-			-0-	
09	840 N	469	-0-	-371	-0-	39	1 430 3	N	-0-			-0-	

LONGFELLOW WELL #: 4032 RRCID -> 194202 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 4972 - 5716													
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	15	1 256 3	N	-0-			-0-	
05	279 N	270	-0-	-9	-0-	14	1 256 3	N	-0-			-0-	
06	444 N	444	-0-	-0-	-0-	18	1 426 3	N	-0-			-0-	
07	558 N	254	-0-	-304	-0-	22	1 232 3	N	-0-			-0-	
08	279 N	269	-0-	-10	-0-	20	1 249 3	N	-0-			-0-	
09	450 N	241	-0-	-209	-0-	20	1 221 3	N	-0-			-0-	

WEST RANCH WELL #: 605 RRCID -> 194416 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6827 - 9088													
04	5280 X	5130	-0-	-150	-0-	278	1 4837 3	N	14	6 1		8	
						15	9						
05	5456 X	5246	-0-	-210	-0-	274	1 4972 3	N	-0-	6 1		2	
06	9138 X	9138	-0-	-0-	-0-	375	1 8762 3	N	1	1 1		2	
						1	9						
07	5518 X	5403	-0-	-115	-0-	465	1 4936 3	N	2	2 1		2	
						2	9						
08	5798 X	5798	-0-	-0-	-0-	437	1 5361 3	N	-0-			2	
*09	5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	434	1 4816 3	N	-0-			2	

ALLISON WELL #: 305 RRCID -> 194418 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 4626 - 6750													
04	630 N	606	-0-	-24	-0-	33	1 571 3	N	2	1 1		1	
						2	9						
05	620 N	603	-0-	-17	-0-	31	1 572 3	N	-0-	1 1		-0-	
06	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	43	1 993 3	N	-0-			-0-	
07	1209 N	601	-0-	-608	-0-	52	1 549 3	N	-0-			-0-	
08	634 N	634	-0-	-0-	-0-	48	1 586 3	N	-0-			-0-	
09	1050 N	570	-0-	-480	-0-	47	1 523 3	N	-0-			-0-	

WEST RANCH WELL #: 5011 RRCID -> 194425 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 4427 PERF. 3181 - 3932													
04	600 N	580	-0-	-20	-0-	31	1 547 3	N	2	1 1		1	
						2	9						
05	558 N	545	-0-	-13	-0-	28	1 517 3	N	-0-	1 1		-0-	
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-	

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	70	1	1212	3	N	4	2
							4	9				1	2
05		1426 N	1319	-0-	-107	-0-	69	1	1249	3	N	1	2
							1	9				1	1
06		2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	92	1	2154	3	N	-0-	1
07		2573 N	1342	-0-	-1231	-0-	116	1	1226	3	N	-0-	1
08		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	105	1	1284	3	N	-0-	1
09		2250 N	1225	-0-	-1025	-0-	101	1	1124	3	N	-0-	1
LONGFELLOW R3			WELL #:	C601	RRCID ->	197115	COMPL. DATE	11/24/2002	TOTAL DEPTH	5529	PERF.	3135 - 3432	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
WEST RANCH			WELL #:	5017	RRCID ->	197592	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL DEPTH	4516	PERF.	3582 - 3942	
04		1980 N	1977	-0-	-3	-0-	107	1	1864	3	N	5	2
							6	9				1	3
05		2108 N	1992	-0-	-116	-0-	104	1	1888	3	N	-0-	2
06		3000 N	3340	-0-	340	340	137	1	3202	3	N	1	1
							1	9				1	1
07		3007 X	1999	-0-	-1008	-0-	172	1	1826	3	N	1	1
							1	9				1	1
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
WEST RANCH			WELL #:	5018	RRCID ->	197593	COMPL. DATE	08/05/2003	TOTAL DEPTH	4163	PERF.	3750 - 4018	
04		450 N	382	-0-	-68	-0-	21	1	360	3	N	1	1
							1	9				1	1
05		465 N	379	-0-	-86	-0-	20	1	359	3	N	-0-	1
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
LONGFELLOW 600 MD			WELL #:	2901	RRCID ->	197927	COMPL. DATE	07/01/2003	TOTAL DEPTH	9068	PERF.	8120 - 8181	
04		785 N	785	-0-	-0-	-0-	41	1	720	3	N	22	5
							24	9				1	17
05		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	57	1	1042	3	N	-0-	10
06		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	56	1	1308	3	N	1	1
							1	9				1	8
07		1581 N	729	-0-	-852	-0-	62	1	661	3	N	5	1
							6	9				1	12
08		1085 N	754	-0-	-331	-0-	57	1	697	3	N	-0-	5
09		1380 N	652	-0-	-728	-0-	54	1	598	3	N	-0-	5
WEST RANCH			WELL #:	603	RRCID ->	197929	COMPL. DATE	08/14/2003	TOTAL DEPTH	9418	PERF.	7638 - 9165	
04		13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-	-0-
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	-0-
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-

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		13770 X	3492	-0-	-10278	-0-	575 1	2917 3	Y		-0-					112
05		10757 X	4707	-0-	-6050	-0-	664 1	4043 3	Y		-0-					112
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

LONGFELLOW		WELL #:		202	RRCID -> 198039		COMPL. DATE 09/15/2003			TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7181 - 7346						
04		3420 X	2974	-0-	-446	-0-	161 1	2803 3	N		9	4 1				5
05		3410 X	3043	-0-	-367	-0-	159 1	2884 3	N		-0-	4 1				1
06		4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	200 1	4659 3	N		1	1 1				1
07		4495 X	3135	-0-	-1360	-0-	270 1	2864 3	N		1	1 1				1
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

WEST RANCH		WELL #:		2301	RRCID -> 198231		COMPL. DATE 09/18/2003			TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4287 - 6115						
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

WEST RANCH		WELL #:		609	RRCID -> 198342		COMPL. DATE 10/03/2003			TOTAL DEPTH 4344 PERF. 3709 - 4344						
04		120 N	94	-0-	-26	-0-	5 1	89 3	N		-0-					-0-
05		93 N	78	-0-	-15	-0-	4 1	74 3	N		-0-					-0-
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-

WEST RANCH		WELL #:		607	RRCID -> 198345		COMPL. DATE 10/04/2003			TOTAL DEPTH 7946 PERF. 6898 - 7946						
04		5820 X	1725	-0-	-4095	-0-	215 1	1510 3	Y		-0-					-0-
05		6014 X	1757	-0-	-4257	-0-	262 1	1495 3	Y		-0-					-0-
06		5130 X	1642	-0-	-3488	-0-	257 1	1384 3	Y		1					1
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

WEST RANCH		WELL #:		608	RRCID -> 198879		COMPL. DATE 10/22/2003			TOTAL DEPTH 4819 PERF. 2716 - 4687						
04		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	77 1	1341 3	N		4	2 1				2
05		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	75 1	1363 3	N		1	2 1				1
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

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
ALLISON		WELL #:		304	RRCID ->	198887	COMPL. DATE	10/25/2003	TOTAL DEPTH	9226	PERF.	7530 - 9061
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04	270 N	257	-0-	-13	-0-	14	1	243	3	N	-0-	-0-
05	279 N	266	-0-	-13	-0-	14	1	252	3	N	-0-	-0-
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-

WEST RANCH		WELL #:		5021	RRCID ->	199611	COMPL. DATE	08/29/2003	TOTAL DEPTH	4505	PERF.	3056 - 4229
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #:		606	RRCID ->	199613	COMPL. DATE	11/09/2003	TOTAL DEPTH	8912	PERF.	5682 - 6592
04	2220 X	852	-0-	-1368	-0-	140	1	712	3	Y	-0-	-0-
05	2263 X	873	-0-	-1390	-0-	123	1	750	3	Y	-0-	-0-
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

ALLISON 2		WELL #:		1303	RRCID ->	199618	COMPL. DATE	11/04/2003	TOTAL DEPTH	2412	PERF.	1934 - 2304
04	120 N	107	-0-	-13	-0-	6	1	101	3	Y	-0-	-0-
05	124 N	104	-0-	-20	-0-	5	1	99	3	Y	-0-	-0-
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-

WEST RANCH		WELL #:		6010	RRCID ->	199629	COMPL. DATE	11/24/2003	TOTAL DEPTH	5210	PERF.	2595 - 4274
04	930 N	811	-0-	-119	-0-	44	1	765	3	N	2	1 1 1
						2	9					
05	837 N	816	-0-	-21	-0-	43	1	773	3	N	-0-	1 1 -0-
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-

WEST RANCH		WELL #:		6014	RRCID ->	200347	COMPL. DATE	02/05/2004	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3862 - 4552
04	870 N	827	-0-	-43	-0-	44	1	770	3	N	12	1 1 168
						13	9					
05	868 N	744	-0-	-124	-0-	38	1	695	3	N	10	1 1 177
						11	9					
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					

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999											
WEST RANCH		WELL #: 2305		RRCID -> 201354		COMPL. DATE 02/18/2004			TOTAL DEPTH 4404 PERF. 2101 - 4190		
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
04	510 N	498	-0-	-12	-0-	27 1	469 3	N	2	1 1	1
05	558 N	500	-0-	-58	-0-	26 1	474 3	N	-0-	1 1	-0-
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-
WEST RANCH		WELL #: 2304		RRCID -> 201355		COMPL. DATE 01/18/2004			TOTAL DEPTH 4401 PERF. 3516 - 3879		
04	1530 N	1265	-0-	-265	-0-	69 1	1192 3	N	4	2 1	2
05	1364 N	1305	-0-	-59	-0-	68 1	1236 3	N	1	2 1	1
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
WEST STATE		WELL #: 2406		RRCID -> 201356		COMPL. DATE 02/24/2004			TOTAL DEPTH 5598 PERF. 3640 - 4882		
04	725 N	725	-0-	-0-	-0-	39 1	684 3	N	2	1 1	1
05	672 N	672	-0-	-0-	-0-	35 1	637 3	N	-0-	1 1	-0-
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-
WEST RANCH		WELL #: 5022		RRCID -> 201371		COMPL. DATE 03/05/2004			TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3462 - 3693		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
WEST STATE		WELL #: 2405		RRCID -> 201372		COMPL. DATE 02/21/2004			TOTAL DEPTH 4965 PERF. 2710 - 4756		
04	480 N	472	-0-	-8	-0-	26 1	444 3	N	2	1 1	1
05	496 N	483	-0-	-13	-0-	25 1	458 3	N	-0-	1 1	-0-
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-
WEST STATE		WELL #: 2404		RRCID -> 201766		COMPL. DATE 03/19/2004			TOTAL DEPTH 4546 PERF. 3177 - 4356		
04	210 N	189	-0-	-21	-0-	10 1	179 3	N	-0-		-0-
05	217 N	198	-0-	-19	-0-	10 1	188 3	N	-0-		-0-
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-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.// 616999												
WEST RANCH		WELL #: 701		RRCID -> 201767		COMPL. DATE 03/28/2004			TOTAL DEPTH 7151 PERF. 6695 - 6998					
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			
04	480 N	473	-0-	-7	-0-	26	1	445	3	N	2	1	1	1
05	496 N	474	-0-	-22	-0-	25	1	449	3	N	-0-	1	1	-0-
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-

WEST RANCH		WELL #: 2501		RRCID -> 203339		COMPL. DATE 05/20/2004			TOTAL DEPTH 10445 PERF. 6263 - 6994					
04	510 N	488	-0-	-22	-0-	26	1	453	3	Y	8	1	1	107
05	510 N	510	-0-	-0-	-0-	26	1	472	3	Y	11	1	1	117
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

WEST STATE		WELL #: 2403		RRCID -> 203340		COMPL. DATE 04/29/2004			TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6679 - 9412					
04	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	116	1	2010	3	N	16	3	1	14
05	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	110	1	1991	3	N	3	3	1	14
06	3000 N	3560	-0-	560	560	146	1	3413	3	N	1	1	1	14
07	2642 X	2082	-0-	-560	-0-	179	1	1902	3	N	1	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	1	26

WEST RANCH		WELL #: 6012		RRCID -> 203343		COMPL. DATE 05/21/2004			TOTAL DEPTH 9092 PERF. 6001 - 6684					
04	750 N	286	-0-	-464	-0-	47	1	239	3	Y	-0-			-0-
05	775 N	305	-0-	-470	-0-	43	1	262	3	Y	-0-			-0-
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-

LONGFELLOW 130		WELL #: 3301		RRCID -> 203347		COMPL. DATE 01/29/2004			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4579 - 5538					
04	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-			-0-
05	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-			-0-
06	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-			-0-
07	2511 N	1086	-0-	-1425	-0-	1086	3			N	-0-			-0-
08	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-			-0-
09	2100 N	1009	-0-	-1091	-0-	1000	3	9	9	N	8			8

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
ALLISON		WELL #:		306L	RRCID ->	203689	COMPL. DATE	05/29/2004	TOTAL DEPTH	12076	PERF.	5460 - 5585	
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
04		1290 N	524	-0-	-766	-0-	86 1	438 3	Y	-0-			-0-
05		1333 N	534	-0-	-799	-0-	75 1	459 3	Y	-0-			-0-
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-

WEST RANCH		WELL #:		6015	RRCID ->	203855	COMPL. DATE	03/19/2004	TOTAL DEPTH	4707	PERF.	3706 - 4180	
04		1110 N	1104	-0-	-6	-0-	60 1	1041 3	N	3	1 1	2	
							3 9						
05		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	62 1	1121 3	N	-0-	2 1	-0-	
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-	

WEST RANCH		WELL #:		2302	RRCID ->	204037	COMPL. DATE	07/15/2004	TOTAL DEPTH	11216	PERF.	6242 - 9092	
04		1140 N	440	-0-	-700	-0-	55 1	385 3	Y	-0-		-0-	
05		1178 N	441	-0-	-737	-0-	66 1	375 3	Y	-0-		-0-	
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-	

WEST RANCH		WELL #:		2310	RRCID ->	204038	COMPL. DATE	07/20/2004	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	3152 - 3892	
04		272 N	272	-0-	-0-	-0-	15 1	257 3	N	-0-		7	
05		186 N	154	-0-	-32	-0-	8 1	146 3	N	-0-		7	
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	

BIG CANYON RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	204739	COMPL. DATE	08/10/2007	TOTAL DEPTH	24075	PERF.	13885 - 14030	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LONGFELLOW 600 MD		WELL #:		801	RRCID ->	204971	COMPL. DATE	12/13/2003	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6004 - 7486	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999		WEST RANCH		WELL #: 3403		RRCID -> 204973		COMPL. DATE 01/02/2004		TOTAL DEPTH 8210		PERF. 5772 - 7882	
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	
04	579 N	579	-0-	-0-	-0-	31	1	546	3	N	2	1 1	1
						2	9						
05	628 N	628	-0-	-0-	-0-	33	1	595	3	N	-0-	1 1	-0-
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-

ALLISON 2003		WELL #: 1102		RRCID -> 205155		COMPL. DATE 06/28/2011			TOTAL DEPTH 9500		PERF. 4075 - 4185		
04	T. A.	6	-0-	6	27	6	3		Y	-0-		-0-	
05	35 X	8	-0-	-27	-0-	8	3		Y	-0-		-0-	
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-	

LONGFELLOW 170		WELL #: 501		RRCID -> 205281		COMPL. DATE 02/24/1999			TOTAL DEPTH 13441		PERF. 3830 - 4150		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

WEST RANCH		WELL #: 6013		RRCID -> 205367		COMPL. DATE 07/02/2004			TOTAL DEPTH 9600		PERF. 7368 - 7952		
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	17	1	289	3	N	1		1
						1	9						
05	310 N	306	-0-	-4	-0-	16	1	290	3	N	-0-		1
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

WEST RANCH		WELL #: 2309A		RRCID -> 205776		COMPL. DATE 08/24/2004			TOTAL DEPTH 4900		PERF. 3360 - 4534		
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	14	1	236	3	N	-0-		-0-
05	279 N	244	-0-	-35	-0-	13	1	231	3	N	-0-		-0-
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-

WEST RANCH		WELL #: 2306		RRCID -> 205893		COMPL. DATE 10/25/2004			TOTAL DEPTH 4244		PERF. 3743 - 4064		
04	1860 N	1825	-0-	-35	-0-	99	1	1720	3	N	5	2 1	3
						6	9						
05	1891 N	1805	-0-	-86	-0-	94	1	1711	3	N	-0-	2 1	1
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

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999										
LONGFELLOW				WELL #: 4034	RRCID -> 205895	COMPL. DATE 11/24/2004	TOTAL DEPTH 4699	PERF. 4605	-		4699			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 2205	RRCID -> 205908	COMPL. DATE 06/23/2007	TOTAL DEPTH 4403	PERF. 2262	-		4142			
04	943 N	943	-0-	-0-	-0-	51 1	889 3	N	3	1 1				2
05	977 N	977	-0-	-0-	-0-	3 9								
06	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	51 1	926 3	N	-0-	2 1				-0-
07	961 N	959	-0-	-2	-0-	68 1	1598 3	N	-0-					-0-
08	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	83 1	876 3	N	-0-					-0-
09	930 N	924	-0-	-6	-0-	79 1	964 3	N	-0-					-0-
						76 1	848 3	N	-0-					-0-

WEST RANCH				WELL #: 2206	RRCID -> 205911	COMPL. DATE 09/29/2004	TOTAL DEPTH 4508	PERF. 2684	-		3994			
04	90 N	85	-0-	-5	-0-	5 1	80 3	N	-0-					-0-
05	93 N	88	-0-	-5	-0-	5 1	83 3	N	-0-					-0-
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-

WEST RANCH				WELL #: 2303	RRCID -> 206085	COMPL. DATE 09/26/2004	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8352	-		8382			
04	1290 N	1254	-0-	-36	-0-	68 1	1183 3	Y	3	1 1				2
05	1302 N	1287	-0-	-15	-0-	3 9								
06	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	67 1	1219 3	Y	1	2 1				1
07	2015 N	1292	-0-	-723	-0-	1 9								
08	1368 X	1368	-0-	-0-	-0-	95 1	2216 3	Y	-0-					1
*09	1213 X	1213	-0-	-0-	-0-	111 1	1181 3	Y	-0-					1
						103 1	1265 3	Y	-0-					1
						100 1	1113 3	Y	-0-					1

LONGFELLOW				WELL #: 4035	RRCID -> 207716	COMPL. DATE 11/30/2004	TOTAL DEPTH 4310	PERF. 2979	-		4224			
04	90 N	87	-0-	-3	-0-	5 1	82 3	N	-0-					127
05	93 N	78	-0-	-15	-0-	4 1	74 3	N	-0-					127
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

WEST RANCH				WELL #: 2308	RRCID -> 208218	COMPL. DATE 12/20/2004	TOTAL DEPTH 4413	PERF. 2640	-		4115			
04	420 N	384	-0-	-36	-0-	21 1	362 3	N	1					1
05	403 N	371	-0-	-32	-0-	1 9								
06	635 N	635	-0-	-0-	-0-	19 1	352 3	N	-0-					1
07	775 N	374	-0-	-401	-0-	26 1	609 3	N	-0-					1
08	379 N	379	-0-	-0-	-0-	32 1	342 3	N	-0-					1
*09	630 N	296	-0-	-334	-0-	29 1	350 3	N	-0-					1
						24 1	272 3	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999										
WEST RANCH				WELL #: 6016	RRCID -> 208561	COMPL. DATE	04/10/2009	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	6386	-	6520	
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
04		150 N	64	-0-	-86	-0-	8 1	56 3	Y	-0-				-0-
05		155 N	60	-0-	-95	-0-	9 1	51 3	Y	-0-				-0-
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-

ALLISON				WELL #: 2108	RRCID -> 208577	COMPL. DATE	10/31/2004	TOTAL DEPTH	6781	PERF.	5129	-	5376	
04		780 N	739	-0-	-41	-0-	40 1	697 3	N	2	1 1		1	
							2 9							
05		775 N	759	-0-	-16	-0-	40 1	719 3	N	-0-	1 1		-0-	
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-	

WEST RANCH				WELL #: 2311	RRCID -> 208596	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	2192	-	4437	
04		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	69 1	1205 3	N	282	2 1		433	
							310 9							
05		1457 N	1372	-0-	-85	-0-	69 1	1247 3	N	51	2 1		482	
							56 9							
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							

WEST RANCH				WELL #: 6023	RRCID -> 208597	COMPL. DATE	03/30/2005	TOTAL DEPTH	4996	PERF.	2746	-	4276	
04		1590 N	1562	-0-	-28	-0-	85 1	1471 3	N	5	2 1		3	
							6 9							
05		1643 N	1554	-0-	-89	-0-	81 1	1473 3	N	-0-	2 1		1	
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	

ALLISON				WELL #: 2104	RRCID -> 208766	COMPL. DATE	03/30/2005	TOTAL DEPTH	6192	PERF.	4412	-	6126	
04		1410 N	1379	-0-	-31	-0-	75 1	1300 3	N	4	2 1		2	
							4 9							
05		1457 N	1446	-0-	-11	-0-	75 1	1370 3	N	1	2 1		1	
							1 9							
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	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PECOS	
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.// 616999													
WEST RANCH		WELL #: 6024				RRCID -> 209428				COMPL. DATE 09/10/2006				TOTAL DEPTH 4620 PERF. 3446 - 4188	
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	
04		810 N	651	-0-	-159	-0-	35 1	614 3	N	2		1 1		1	
							2 9								
05		868 N	493	-0-	-375	-0-	26 1	467 3	N	-0-		1 1		-0-	
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-	
<hr/>															
WEST RANCH		WELL #: 2209				RRCID -> 209628				COMPL. DATE 04/30/2005				TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3038 - 4073	
04		124 N	124	-0-	-0-	-0-	7 1	117 3	N	-0-				7	
05		126 N	126	-0-	-0-	-0-	7 1	119 3	N	-0-				7	
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	
<hr/>															
WEST RANCH		WELL #: 3305				RRCID -> 209696				COMPL. DATE 04/27/2005				TOTAL DEPTH 9185 PERF. 6157 - 7392	
04		492 N	492	-0-	-0-	-0-	27 1	463 3	N	2		1 1		1	
							2 9								
05		527 N	495	-0-	-32	-0-	26 1	469 3	N	-0-		1 1		-0-	
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-	
<hr/>															
LONGFELLOW STATE "600"		WELL #: 1501				RRCID -> 209877				COMPL. DATE 12/08/2004				TOTAL DEPTH 8815 PERF. 6502 - 6647	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
<hr/>															
ALLISON		WELL #: 2107				RRCID -> 210269				COMPL. DATE 06/08/2005				TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3938 - 4511	
04		1320 N	1274	-0-	-46	-0-	69 1	1201 3	N	4		2 1		2	
							4 9								
05		1364 N	249	-0-	-1115	-0-	13 1	235 3	N	1		2 1		1	
							1 9								
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	
<hr/>															
LONGFELLOW STATE "600"		WELL #: 1503				RRCID -> 210480				COMPL. DATE 07/21/2005				TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4942 - 5108	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	

PINON (OVERTHRUST)										CNTY: PECOS								
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.			//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY											
LONGFELLOW STATE "600"			WELL #: 1502		RRCID -> 210571		COMPL. DATE 03/22/2005		TOTAL DEPTH	6500 PERF. 4924 - 5047								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	
04	1980 N		1921	-0-	-59	-0-	1921	3			N	-0-					-0-	
05	2046 N		1975	-0-	-71	-0-	1975	3			N	-0-					-0-	
06	3000 N		3347	-0-	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-	

WEST RANCH										WELL #: 2208		RRCID -> 210945		COMPL. DATE 07/14/2005		TOTAL DEPTH	4255 PERF. 2766 - 4110	
04	540 N		492	-0-	-48	-0-	27	1	464	3	N	1	1	1			27	
05	558 N		492	-0-	-66	-0-	26	1	465	3	N	1	1	1			27	
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	

WEST RANCH										WELL #: 3404		RRCID -> 211086		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH	7998 PERF. 5922 - 7774	
04	33 N		33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-	
05	38 N		38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-	
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-	

WEST RANCH										WELL #: 3106		RRCID -> 212044		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH	7503 PERF. 4964 - 5470	
04	1050 N		1001	-0-	-49	-0-	54	1	944	3	N	3	1	1			2	
05	1085 N		980	-0-	-105	-0-	51	1	929	3	N	-0-	2	1			-0-	
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-	

WEST RANCH										WELL #: 3109		RRCID -> 212231		COMPL. DATE 05/22/2005		TOTAL DEPTH	13092 PERF. 6151 - 6537	
04	2550 X		2380	-0-	-170	-0-	129	1	2243	3	N	7	3	1			4	
05	2573 X		2400	-0-	-173	-0-	125	1	2275	3	N	-0-	3	1			1	
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	

PINON (OVERTHRUST) OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. WEST RANCH		//CONT.// 71659 700 616999	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			CNTY: PECOS			
			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	7602			PERF.	6556 - 7274			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT AMT	C M	COND PROD	* * AMT AMT	* * DISPOSITIONS CODE CODE	EOM BALANCE		
04	3300 X	2842	-0-	-458	-0-	154 9	1 9	2679 3	N	8	3 1	5		
05	3379 X	2944	-0-	-435	-0-	154	1	2790 3	N	-0-	4 1	1		
06	4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	197	1	4596 3	N	1	1 1	1		
						1	9							
07	3844 X	3039	-0-	-805	-0-	262	1	2776 3	N	1	1 1	1		
						1	9							
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		

WEST RANCH			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	4689			PERF.	3890 - 4600	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT AMT	C M	COND PROD	* * AMT AMT	* * DISPOSITIONS CODE CODE	EOM BALANCE
04	600 N	408	-0-	-192	-0-	22	1	385 3	N	1		1
						1	9					
05	620 N	447	-0-	-173	-0-	23	1	424 3	N	-0-		1
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

WEST RANCH			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	4150			PERF.	3786 - 3872	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT AMT	C M	COND PROD	* * AMT AMT	* * DISPOSITIONS CODE CODE	EOM BALANCE
04	630 N	609	-0-	-21	-0-	33	1	574 3	N	2	1 1	1
						2	9					
05	682 N	597	-0-	-85	-0-	31	1	566 3	N	-0-	1 1	-0-
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-

ALLISON			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	6890			PERF.	5382 - 6325	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT AMT	C M	COND PROD	* * AMT AMT	* * DISPOSITIONS CODE CODE	EOM BALANCE
04	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	72	1	1258 3	N	4	2 1	2
						4	9					
05	1426 N	1342	-0-	-84	-0-	70	1	1271 3	N	1	2 1	1
						1	9					
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

WEST RANCH			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	8550			PERF.	5280 - 6630	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT AMT	C M	COND PROD	* * AMT AMT	* * DISPOSITIONS CODE CODE	EOM BALANCE
04	2580 X	719	-0-	-1861	-0-	87	1	613 3	Y	17		120
						19	9					
05	2604 X	693	-0-	-1911	-0-	100	1	574 3	Y	17		137
						19	9					
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					

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 WEST RANCH WELL #: 5031 RRCID -> 216459 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4927 - 5322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	30 N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	3	Y	-0-				-0-
05	31 N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	Y	-0-				-0-
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-

WEST RANCH WELL #: 3307 RRCID -> 216626 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 5671 - 8103

04	1320 N	1106	-0-	-214	-0-	60	1	1043	3	N	3	1	1		2
05	1333 N	999	-0-	-334	-0-	52	1	947	3	N	-0-	2	1		-0-
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-

WEST RANCH WELL #: 6028 RRCID -> 216883 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3270 - 3420

04	390 N	366	-0-	-24	-0-	20	1	345	3	N	1				1
05	403 N	380	-0-	-23	-0-	20	1	360	3	N	-0-				1
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

WEST RANCH WELL #: 5034 RRCID -> 216902 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3564 - 3970

04	900 N	592	-0-	-308	-0-	32	1	558	3	N	2	1	1		1
05	868 N	572	-0-	-296	-0-	30	1	542	3	N	-0-	1	1		-0-
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-

WEST RANCH WELL #: 5035 RRCID -> 217302 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3122 - 4018

04	716 N	716	-0-	-0-	-0-	39	1	675	3	N	2	1	1		1
05	726 N	726	-0-	-0-	-0-	38	1	688	3	N	-0-	1	1		-0-
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-

WEST STATE WELL #: 2411 RRCID -> 217327 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5060 - 5980

04	1470 N	397	-0-	-1073	-0-	65	1	332	3	Y	-0-				-0-
05	1550 N	566	-0-	-984	-0-	80	1	486	3	Y	-0-				-0-
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-

PINON (OVERTHRUST) OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. WEST RANCH		//CONT.// 71659 700 616999	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS							
		WELL #: 5020	RRCID -> 218568	COMPL. DATE 06/17/2006	TOTAL DEPTH 8590 PERF. 5656 - 6060							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	330 N	90	-0-	-240	-0-	15 1	75 3	Y	-0-			-0-
05	372 N	102	-0-	-270	-0-	14 1	88 3	Y	-0-			-0-
06	120 N	57	-0-	-63	-0-	8 1	49 3	Y	-0-			-0-
07	93 N	51	-0-	-42	-0-	7 1	44 3	Y	-0-			-0-
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	3 1	20 3	Y	-0-			-0-
*09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	3 1	20 3	Y	-0-			-0-
ALLISON						WELL #: 2112	RRCID -> 218608	COMPL. DATE 04/21/2006	TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3721 - 5300			
04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	22 1	387 3	N	1			1
05	421 N	421	-0-	-0-	-0-	22 1	399 3	N	-0-	1 1		-0-
06	686 N	686	-0-	-0-	-0-	28 1	658 3	N	-0-			-0-
07	396 N	396	-0-	-0-	-0-	34 1	362 3	N	-0-			-0-
08	423 N	423	-0-	-0-	-0-	32 1	391 3	N	-0-			-0-
*09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	31 1	342 3	N	-0-			-0-
WEST RANCH						WELL #: 4301	RRCID -> 218839	COMPL. DATE 03/31/2006	TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7322 - 7905			
04	1200 N	426	-0-	-774	-0-	53 1	373 3	N	-0-			-0-
05	1147 N	438	-0-	-709	-0-	65 1	373 3	N	-0-			-0-
06	450 N	424	-0-	-26	-0-	66 1	358 3	N	-0-			-0-
07	459 N	459	-0-	-0-	-0-	72 1	387 3	N	-0-			-0-
08	472 N	472	-0-	-0-	-0-	77 1	395 3	N	-0-			-0-
*09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	72 1	373 3	N	-0-			-0-
WEST RANCH						WELL #: 3002	RRCID -> 219122	COMPL. DATE 01/24/2007	TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5524 - 6552			
04	2280 N	2188	-0-	-92	-0-	118 8	2062 3	N	7	3 1		4
05	2325 N	2195	-0-	-130	-0-	115 1	2080 3	N	-0-	3 1		1
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
WEST RANCH SOUTH						WELL #: 7101	RRCID -> 219195	COMPL. DATE 06/01/2006	TOTAL DEPTH 9650 PERF. 4832 - 5774			
04	1800 N	701	-0-	-1099	-0-	87 1	614 3	N	-0-			-0-
05	1891 N	743	-0-	-1148	-0-	111 1	632 3	N	-0-			-0-
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-
ALLISON						WELL #: 4702	RRCID -> 219533	COMPL. DATE 03/26/2008	TOTAL DEPTH 12952 PERF. 5606 - 7704			
04	56550 X	22255	-0-	-34295	-0-	3608 19	18628 3	N	17	1 1		16
05	57815 X	22661	-0-	-35154	-0-	3209 1	19452 3	N	-0-	8 1		8
06	55290 X	21477	-0-	-33813	-0-	3044 12	18421 3	N	11	6 0		13
07	56823 X	22315	-0-	-34508	-0-	3245 3	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

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS											
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.// 616999		WEST RANCH		WELL #: 2701N			RRCID -> 223915			COMPL. DATE 04/17/2007			TOTAL DEPTH 9000			PERF. 6246 - 6390		
M	O	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						
04		482 N	482	-0-	-0-	-0-		26 1	454 3	N	2	1 1	1							
05		483 N	483	-0-	-0-	-0-		2 9												
06		820 N	820	-0-	-0-	-0-		25 1	458 3	N	-0-	1 1	-0-							
07		483 N	483	-0-	-0-	-0-		34 1	786 3	N	-0-		-0-							
08		518 N	518	-0-	-0-	-0-		42 1	441 3	N	-0-		-0-							
*09		460 N	460	-0-	-0-	-0-		39 1	479 3	N	-0-		-0-							
								38 1	422 3	N	-0-		-0-							

ALLISON		WELL #: 3011		RRCID -> 224051		COMPL. DATE 09/07/2006			TOTAL DEPTH 7400			PERF. 4810 - 6902								
04		T. A.	71	-0-	71	439		9 1	62 3	Y	-0-		-0-							
05		511 X	72	-0-	-439			11 1	61 3	Y	-0-		-0-							
06		68 N	68	-0-	-0-			11 1	57 3	Y	-0-		-0-							
07		69 N	69	-0-	-0-			11 1	58 3	Y	-0-		-0-							
08		67 N	67	-0-	-0-			11 1	56 3	Y	-0-		-0-							
09		60 N	60	-0-	-0-			10 1	50 3	Y	-0-		-0-							

WEST RANCH		WELL #: 4601		RRCID -> 224084		COMPL. DATE 07/01/2007			TOTAL DEPTH 9300			PERF. 5649 - 9180								
04		1590 N	498	-0-	-1092	-0-		82 1	416 3	Y	-0-		-0-							
05		1705 N	594	-0-	-1111	-0-		84 1	510 3	Y	-0-		-0-							
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-							

WEST RANCH		WELL #: 5026		RRCID -> 224107		COMPL. DATE 11/15/2006			TOTAL DEPTH 8425			PERF. 5128 - 5560								
04		1260 N	279	-0-	-981	-0-		46 1	233 3	Y	-0-		-0-							
05		1457 N	407	-0-	-1050	-0-		57 1	350 3	Y	-0-		-0-							
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-							

WEST RANCH		WELL #: 5027		RRCID -> 224186		COMPL. DATE 10/15/2006			TOTAL DEPTH 9555			PERF. 6600 - 6718								
04		663 N	663	-0-	-0-	-0-		36 1	625 3	N	2	1 1	1							
05		695 N	695	-0-	-0-	-0-		2 9												
06		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-		36 1	659 3	N	-0-	1 1	-0-							
07		1333 N	578	-0-	-755	-0-		47 1	1104 3	N	-0-		-0-							
08		682 N	619	-0-	-63	-0-		50 1	528 3	N	-0-		-0-							
09		1140 N	487	-0-	-653	-0-		47 1	572 3	N	-0-		-0-							
								40 1	447 3	N	-0-		-0-							

WEST RANCH		WELL #: 3211		RRCID -> 224275		COMPL. DATE 10/27/2006			TOTAL DEPTH 6750			PERF. 4950 - 6616								
04		666 N	666	-0-	-0-	-0-		36 1	628 3	N	2	1 1	1							
05		745 N	745	-0-	-0-	-0-		2 9												
06		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-		39 1	706 3	N	-0-	1 1	-0-							
07		1333 N	687	-0-	-646	-0-		51 1	1195 3	N	-0-		-0-							
08		744 N	722	-0-	-22	-0-		59 1	628 3	N	-0-		-0-							
09		1260 N	634	-0-	-626	-0-		54 1	668 3	N	-0-		-0-							
								52 1	582 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 CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		120 N	12	-0-	-108	-0-	12	3	N	-0-			-0-
05		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3	N	-0-			-0-
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-

WEST RANCH WELL #: 2213 RRCID -> 225729 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2534 - 3220

04		1350 N	1159	-0-	-191	-0-	62	1	N	22	1	1	209
							24	9					
05		1426 N	1152	-0-	-274	-0-	59	1	N	21	1	1	229
							23	9					
06		1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	81	1	N	18			247
							20	9					
07		2294 N	1150	-0-	-1144	-0-	97	1	N	18			265
							20	9					
08		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	86	1	N	17			282
							19	9					
09		1980 N	1048	-0-	-932	-0-	85	1	N	20			302
							22	9					

WEST RANCH WELL #: 3406 RRCID -> 226283 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6474 - 7672

04		3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	193	1	N	11	5	1	6
							12	9					
05		3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	170	1	N	2	5	1	3
							2	9					
06		5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	223	1	N	-0-	1	1	2
07		3813 X	3107	-0-	-706	-0-	267	1	N	4	1	1	5
							4	9					
08		3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	246	1	N	8			13
							9	9					
*09		2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	214	1	N	3	2	1	14
							3	9					

WEST RANCH WELL #: 6034 RRCID -> 226472 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3688 - 4240

04		450 N	444	-0-	-6	-0-	24	1	N	2	1	1	1
							2	9					
05		465 N	384	-0-	-81	-0-	20	1	N	-0-	1	1	-0-
06		845 N	845	-0-	-0-	-0-	35	1	N	-0-			-0-
07		899 N	426	-0-	-473	-0-	37	1	N	-0-			-0-
08		479 N	479	-0-	-0-	-0-	36	1	N	-0-			-0-
09		840 N	436	-0-	-404	-0-	36	1	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 3207 RRCID -> 226572 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 6270 - 6486

04		1860 N	649	-0-	-1211	-0-	107	1	Y	-0-			-0-
05		1922 N	718	-0-	-1204	-0-	101	1	Y	-0-			-0-
06		720 N	622	-0-	-98	-0-	88	1	Y	-0-			-0-
07		682 N	682	-0-	-0-	-0-	99	1	Y	-0-			-0-
08		669 X	669	-0-	-0-	-0-	92	1	Y	-0-			-0-
*09		595 X	595	-0-	-0-	-0-	82	1	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	180 N	158	-0-	-22	-0-	9	1	149	3	N	-0-			-0-
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	3	N	-0-			-0-
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-

WEST RANCH		WELL #: 6036		RRCID -> 226683		COMPL. DATE 12/28/2006		TOTAL	DEPTH	4800	PERF.	3859	-	4070
04	960 N	890	-0-	-70	-0-	48	1	840	3	N	2	1	1	1
						2	9							
05	961 N	885	-0-	-76	-0-	46	1	839	3	N	-0-	1	1	-0-
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-

WEST RANCH		WELL #: 5043		RRCID -> 226694		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL	DEPTH	5592	PERF.	4645	-	4834
04	1980 N	565	-0-	-1415	-0-	93	1	472	3	Y	-0-			-0-
05	2046 N	886	-0-	-1160	-0-	125	1	761	3	Y	-0-			-0-
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-

WEST RANCH		WELL #: 6020		RRCID -> 226697		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL	DEPTH	9340	PERF.	6324	-	8815
04	1560 N	608	-0-	-952	-0-	76	1	532	3	N	-0-			-0-
05	1612 N	619	-0-	-993	-0-	92	1	527	3	N	-0-			-0-
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-

WEST RANCH		WELL #: 6037		RRCID -> 226849		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL	DEPTH	4250	PERF.	3690	-	4000
04	810 N	336	-0-	-474	-0-	42	1	294	3	Y	-0-			-0-
05	868 N	320	-0-	-548	-0-	48	1	272	3	Y	-0-			-0-
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-

WEST RANCH		WELL #: 5037		RRCID -> 227085		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL	DEPTH	6057	PERF.	5504	-	5940
04	2370 N	736	-0-	-1634	-0-	121	1	615	3	Y	-0-			-0-
05	2449 N	989	-0-	-1460	-0-	140	1	849	3	Y	-0-			-0-
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

OIL AND GAS DIVISION

GAS PRODUCTION LEDGER

PINON (OVERTHRUST)			//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999			WEST RANCH		WELL #: 3112	RRCID -> 227228	COMPL. DATE 03/27/2007	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5143	- 5264	
M	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		
04	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	100	1	1743	3	N	5	2 1 3
						6	9					
05	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	102	1	1854	3	N	-0-	2 1 1
06	3000 N	3209	-0-	209	209	132	1	3076	3	N	1	1 1 1
						1	9					
07	2169 X	1960	-0-	-209	-0-	169	1	1790	3	N	1	1 1 1
						1	9					
08	2050 X	2050	-0-	-0-	-0-	154	1	1896	3	N	-0-	1 1
*09	1819 X	1819	-0-	-0-	-0-	150	1	1669	3	N	-0-	1 1

WEST RANCH			WELL #: 3208		RRCID -> 227389	COMPL. DATE 02/12/2007	TOTAL DEPTH	7525	PERF. 6638	- 7172		
04	2100 N	1931	-0-	-169	-0-	105	1	1820	3	N	5	2 1 3
						6	9					
05	2232 N	2036	-0-	-196	-0-	106	1	1930	3	N	-0-	2 1 1
06	3000 N	3548	-0-	548	548	146	1	3401	3	N	1	1 1 1
						1	9					
07	2883 X	2080	-0-	-803	-0-	179	1	1900	3	N	1	1 1 1
						1	9					
08	2883 X	2203	-0-	-680	-0-	166	1	2037	3	N	-0-	1 1
09	2790 X	1977	-0-	-813	-0-	163	1	1814	3	N	-0-	1 1

WEST RANCH			WELL #: 3408		RRCID -> 227394	COMPL. DATE 01/17/2007	TOTAL DEPTH	8240	PERF. 6988	- 7150		
04	3090 X	2923	-0-	-167	-0-	158	1	2756	3	N	8	3 1 5
						9	9					
05	3193 X	2929	-0-	-264	-0-	153	1	2776	3	N	-0-	4 1 1
06	5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	206	1	4815	3	N	1	1 1 1
						1	9					
07	3317 X	2970	-0-	-347	-0-	256	1	2713	3	N	1	1 1 1
						1	9					
08	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	238	1	2922	3	N	-0-	1 1
*09	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	232	1	2579	3	N	-0-	1 1

WEST RANCH			WELL #: 6029		RRCID -> 228214	COMPL. DATE 01/18/2007	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 6112	- 6252		
04	3390 X	1204	-0-	-2186	-0-	150	1	1054	3	Y	-0-	-0-
05	3317 X	1256	-0-	-2061	-0-	187	1	1069	3	Y	-0-	-0-
06	3210 X	1173	-0-	-2037	-0-	183	1	989	3	Y	1	1
						1	9					
07	3224 X	1143	-0-	-2081	-0-	179	1	964	3	Y	-0-	1
08	1089 X	1089	-0-	-0-	-0-	178	1	911	3	Y	-0-	1
*09	1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	168	1	877	3	Y	-0-	1

WEST RANCH			WELL #: 5030		RRCID -> 228215	COMPL. DATE 04/05/2007	TOTAL DEPTH	6067	PERF. 5375	- 5916		
04	1890 N	490	-0-	-1400	-0-	81	1	409	3	Y	-0-	-0-
05	1953 N	727	-0-	-1226	-0-	103	1	624	3	Y	-0-	-0-
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-

WEST RANCH			WELL #: 8011		RRCID -> 228823	COMPL. DATE 05/23/2007	TOTAL DEPTH	4740	PERF. 3541	- 4568		
04	180 N	135	-0-	-45	-0-	7	1	128	3	N	-0-	-0-
05	155 N	146	-0-	-9	-0-	8	1	138	3	N	-0-	-0-
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-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH				WELL #: 2611	RRCID -> 228887	COMPL. DATE 06/23/2007	TOTAL DEPTH 3975	PERF. 3240	- 3750			
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
04	2430 N	2209	-0-	-221	-0-	118	1 2054	3 N	34	3 1		184
05	2511 N	2190	-0-	-321	-0-	114	1 2062	3 N	13	3 1		194
06	3000 N	3803	-0-	803	803	156	1 3636	3 N	10	1 1		203
07	3035 X	2232	-0-	-803	-0-	189	1 2009	3 N	31	1 1		233
08	2511 X	2375	-0-	-136	-0-	176	1 2163	3 N	33	173 1		93
09	2430 X	1723	-0-	-707	-0-	140	1 1555	3 N	25			118

WEST RANCH				WELL #: 3214	RRCID -> 228888	COMPL. DATE 05/22/2007	TOTAL DEPTH 7262	PERF. 6266	- 7050			
04	3600 X	2924	-0-	-676	-0-	158	1 2757	3 N	8	3 1		5
05	3565 X	2939	-0-	-626	-0-	153	1 2786	3 N	-0-	4 1		1
06	5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	215	1 5007	3 N	1	1 1		1
07	4278 X	3054	-0-	-1224	-0-	263	1 2790	3 N	1	1 1		1
08	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	241	1 2953	3 N	-0-			1
*09	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	239	1 2655	3 N	-0-			1

WEST RANCH				WELL #: 3308	RRCID -> 229051	COMPL. DATE 04/28/2007	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7100	- 7992			
04	480 N	325	-0-	-155	-0-	18	1 306	3 N	1			4
05	465 N	315	-0-	-150	-0-	16	1 299	3 N	-0-			4
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

LONGFELLOW STATE				WELL #: 902	RRCID -> 229058	COMPL. DATE 06/23/2007	TOTAL DEPTH 6287	PERF. 4180	- 6150			
04	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	55	1 954	3 N	3	1 1		2
05	1023 N	1021	-0-	-2	-0-	53	1 968	3 N	-0-	2 1		-0-
06	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	71	1 1656	3 N	-0-			-0-
07	2015 N	985	-0-	-1030	-0-	85	1 900	3 N	-0-			-0-
08	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	80	1 987	3 N	-0-			-0-
09	1740 N	925	-0-	-815	-0-	76	1 849	3 N	-0-			-0-

ALLISON				WELL #: 2007	RRCID -> 229059	COMPL. DATE 06/07/2007	TOTAL DEPTH 5833	PERF. 5400	- 5650			
04	1650 N	1559	-0-	-91	-0-	84	1 1469	3 N	5	2 1		3
05	1674 N	1567	-0-	-107	-0-	82	1 1485	3 N	-0-	2 1		1
06	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	110	1 2559	3 N	-0-			1
07	2790 X	1562	-0-	-1228	-0-	135	1 1427	3 N	-0-			1
08	2790 X	1694	-0-	-1096	-0-	128	1 1566	3 N	-0-			1
09	2670 N	1540	-0-	-1130	-0-	127	1 1413	3 N	-0-			1

PIÑON (OVERTHRUST) //CONT./ / 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. //CONT./ / 616999
 WEST RANCH WELL #: 3407 RRCID -> 229060 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 4870 - 5525

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
04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	17 1	295 3	N	1		1
						1 9					
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	16 1	299 3	N	-0-		1
06	507 N	507	-0-	-0-	-0-	21 1	486 3	N	-0-		1
07	620 N	274	-0-	-346	-0-	24 1	250 3	N	-0-		1
08	310 N	279	-0-	-31	-0-	21 1	258 3	N	-0-		1
*09	510 N	247	-0-	-263	-0-	20 1	227 3	N	-0-		1

WEST RANCH WELL #: 3322 RRCID -> 229129 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 5145 - 6818

04	1170 N	1120	-0-	-50	-0-	61 1	1056 3	N	3	1 1	2
						3 9					
05	1178 N	1077	-0-	-101	-0-	56 1	1021 3	N	-0-	2 1	-0-
06	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	73 1	1693 3	N	-0-		-0-
07	1209 N	1180	-0-	-29	-0-	102 1	1078 3	N	-0-		-0-
08	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	103 1	1261 3	N	-0-		-0-
09	1170 N	1067	-0-	-103	-0-	88 1	979 3	N	-0-		-0-

WEST RANCH WELL #: 2705N RRCID -> 229132 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 6236 - 6290

04	120 N	117	-0-	-3	-0-	6 1	111 3	N	-0-		-0-
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	7 1	120 3	N	-0-		-0-
06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	8 1	198 3	N	-0-		-0-
07	248 N	125	-0-	-123	-0-	11 1	114 3	N	-0-		-0-
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	11 1	138 3	N	-0-		-0-
09	210 N	141	-0-	-69	-0-	12 1	129 3	N	-0-		-0-

ALLISON WELL #: 2125 RRCID -> 229180 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4500 - 4618

04	240 N	229	-0-	-11	-0-	12 1	217 3	N	-0-		-0-
05	248 N	230	-0-	-18	-0-	12 1	218 3	N	-0-		-0-
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	16 1	377 3	N	-0-		-0-
07	465 N	235	-0-	-230	-0-	20 1	215 3	N	-0-		-0-
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	19 1	234 3	N	-0-		-0-
09	390 N	220	-0-	-170	-0-	18 1	202 3	N	-0-		-0-

WEST RANCH WELL #: 4303 RRCID -> 229623 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7490 - 7875

04	4230 X	1564	-0-	-2666	-0-	195 1	1369 3	Y	-0-		-0-
05	4216 X	1621	-0-	-2595	-0-	241 1	1380 3	Y	-0-		-0-
06	4080 X	1534	-0-	-2546	-0-	240 1	1293 3	Y	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

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 501 RRCID -> 229632 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6232 - 7272

04	1560 N	1119	-0-	-441	-0-	263 1	856 3	Y	-0-		-0-
05	1612 N	1094	-0-	-518	-0-	259 1	835 3	Y	-0-		-0-
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

PINON (OVERTHRUST)			//CONT.//	71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.			//CONT.//	616999											
WEST RANCH			WELL #:	5095	RRCID ->	229637	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3380 - 4216			
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

04	570 N	547	-0-	-23	-0-	30	1	515	3	N	2	1	1		1
						2	9								
05	589 N	554	-0-	-35	-0-	29	1	525	3	N	-0-	1	1		-0-
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-

WEST RANCH			WELL #:	2704N	RRCID ->	229638	COMPL. DATE	07/06/2007	TOTAL DEPTH	6964	PERF.	6120 - 6210
------------	--	--	---------	-------	----------	--------	-------------	------------	-------------	------	-------	-------------

04	120 N	107	-0-	-13	-0-	6	1	101	3	N	-0-				-0-
05	124 N	113	-0-	-11	-0-	6	1	107	3	N	-0-				-0-
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-

ALLISON			WELL #:	3013	RRCID ->	230103	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	6305	PERF.	4750 - 6162
---------	--	--	---------	------	----------	--------	-------------	------------	-------------	------	-------	-------------

04	870 X	770	-0-	-100	-0-	127	1	643	3	Y	-0-				-0-
05	1395 X	823	-0-	-572	-0-	116	1	707	3	Y	-0-				-0-
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-

WEST RANCH			WELL #:	3503	RRCID ->	230311	COMPL. DATE	07/15/2007	TOTAL DEPTH	8530	PERF.	5480 - 7050
------------	--	--	---------	------	----------	--------	-------------	------------	-------------	------	-------	-------------

04	3000 X	2942	-0-	-58	-0-	159	1	2774	3	N	8	4	1		34
						9	9								
05	3100 X	2993	-0-	-107	-0-	156	1	2836	3	N	1	4	1		31
						1	9								
06	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	211	1	4915	3	N	2	1	1		32
						2	9								
07	5332 X	3012	-0-	-2320	-0-	259	1	2752	3	N	1	1	1		32
						1	9								
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
						2	9								

WEST RANCH			WELL #:	6045	RRCID ->	230315	COMPL. DATE	09/19/2007	TOTAL DEPTH	6779	PERF.	6280 - 6628
------------	--	--	---------	------	----------	--------	-------------	------------	-------------	------	-------	-------------

04	9942 X	2173	-0-	-7769	-0-	303	1	1849	3	Y	19	1	1		78
						21	9								
05	4371 X	1852	-0-	-2519	-0-	230	1	1616	3	Y	5	1	1		82
						6	9								
06	4230 X	1862	-0-	-2368	-0-	213	1	1638	3	Y	10				92
						11	9								
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

PINON (OVERTHRUST) OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. WEST RANCH		//CONT.// 71659 700 616999 WELL #: 5050		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS								
RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.														
230388	02/22/2007	6111	4911	- 5788													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

04		2520 X	1179	-0-	-1341	-0-	152	1	1026	3	Y	1					1
05		2480 X	1135	-0-	-1345	-0-	129	1	1006	3	Y	-0-					1
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

WEST RANCH		WELL #: 5089		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.										
230389	07/16/2007	4350	3790	- 4044													
04		337 N	337	-0-	-0-	-0-	18	1	318	3	N	1					1
05		341 N	334	-0-	-7	-0-	17	1	317	3	N	-0-					1
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

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5106		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.										
230391	06/10/2007	8232	7544	- 7794													
04		2670 X	2477	-0-	-193	-0-	134	1	2335	3	Y	7	3	1			4
05		2759 X	2495	-0-	-264	-0-	130	1	2365	3	Y	-0-	3	1			1
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

WEST RANCH		WELL #: 6031		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.										
230469	06/06/2007	5710	3200	- 5515													
04		5190 X	2644	-0-	-2546	-0-	221	1	2417	3	Y	5	2	1			3
05		4991 X	2530	-0-	-2461	-0-	227	1	2303	3	Y	-0-	2	1			1
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

WEST RANCH		WELL #: 5038		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.										
230471	08/17/2007	4396	3514	- 4020													
04		1230 N	1209	-0-	-21	-0-	66	1	1140	3	N	3	1	1			2
05		1271 N	1211	-0-	-60	-0-	63	1	1148	3	N	-0-	2	1			-0-
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-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
ALLISON				WELL #: 2114	RRCID -> 230473	COMPL. DATE	09/12/2007	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4314	-	4596
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	900 N	657	-0-	-243	-0-	36	1	N	2	1	1		1
05	868 N	684	-0-	-184	-0-	2	9	N	-0-	1	1		-0-
06	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	36	1	N	-0-				-0-
07	1302 N	1034	-0-	-268	-0-	57	1	N	-0-				-0-
08	907 N	907	-0-	-0-	-0-	89	1	N	-0-				-0-
09	1380 N	783	-0-	-597	-0-	68	1	N	-0-				-0-
09	1380 N	783	-0-	-597	-0-	65	1	N	-0-				-0-

WEST RANCH				WELL #: 2703S	RRCID -> 230474	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	6247	-	8425
04	2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	264	1	N	-0-				-0-
05	2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	304	1	N	-0-				-0-
06	1806 X	1806	-0-	-0-	-0-	282	1	N	2	1	0		1
07	1944 X	1944	-0-	-0-	-0-	2	9	N	-0-				1
08	1922 X	1922	-0-	-0-	-0-	304	1	N	-0-				1
*09	1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	314	1	N	-0-				1
*09	1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	307	1	N	-0-				1

WEST RANCH				WELL #: 5076	RRCID -> 230564	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	5603	PERF.	4654	-	5366
04	3300 X	925	-0-	-2375	-0-	152	1	Y	-0-				-0-
05	3472 X	1224	-0-	-2248	-0-	173	1	Y	-0-				-0-
06	3360 X	987	-0-	-2373	-0-	139	1	Y	-0-				-0-
07	3472 X	1082	-0-	-2390	-0-	157	1	Y	-0-				-0-
08	1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	159	1	Y	-0-				-0-
*09	717 X	717	-0-	-0-	-0-	99	1	Y	-0-				-0-

WEST RANCH				WELL #: 7021	RRCID -> 230587	COMPL. DATE	08/11/2007	TOTAL DEPTH	4940	PERF.	3988	-	4828
04	2370 N	1622	-0-	-748	-0-	88	1	N	4	2	1		97
05	2356 N	1424	-0-	-932	-0-	4	9	N	38	2	1		133
06	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	72	1	N	29				162
07	3038 X	1381	-0-	-1657	-0-	42	9	N	35				197
08	3038 X	1677	-0-	-1361	-0-	102	1	N	16	156	1		57
09	2520 N	1499	-0-	-1021	-0-	32	9	N	9				66
						116	1	N					
						39	9	N					
						125	1	N					
						18	9	N					
						123	1	N					
						10	9	N					

WEST RANCH				WELL #: 707	RRCID -> 230707	COMPL. DATE	07/08/2007	TOTAL DEPTH	8778	PERF.	3310	-	8516
04	2940 X	1332	-0-	-1608	-0-	139	1	Y	1				19
05	2945 X	1376	-0-	-1569	-0-	1	9	Y	-0-				19
06	2820 X	1581	-0-	-1239	-0-	168	1	Y	-0-				19
07	2852 X	1339	-0-	-1513	-0-	173	1	Y	-0-				19
08	1359 X	1359	-0-	-0-	-0-	184	1	Y	-0-				19
*09	1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	189	1	Y	-0-				19
*09	1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	178	1	Y	-0-				19

LONGFELLOW				WELL #: 4036	RRCID -> 230708	COMPL. DATE	07/07/2007	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	3942	-	4300
04	T. A.	100	-0-	100	410	12	1	Y	-0-				-0-
05	506 X	96	-0-	-410	-0-	14	1	Y	-0-				-0-
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	15	1	Y	-0-				-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	16	1	Y	-0-				-0-
08	100 X	100	-0-	-0-	-0-	16	1	Y	-0-				-0-
*09	94 X	94	-0-	-0-	-0-	15	1	Y	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999							
LONGFELLOW		WELL #:		4047	RRCID ->	230709	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	6117 PERF. 4657 - 4942	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		T. A.	826	-0-	826	5450	103 1	723 3	Y	-0-	-0-
05		6240 X	790	-0-	-5450	-0-	118 1	672 3	Y	-0-	-0-
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-

WEST STATE		WELL #:		2412	RRCID ->	230777	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	9200 PERF. 5790 - 6210	
04		7020 X	2168	-0-	-4852	-0-	270 1	1898 3	Y	-0-	-0-
05		6448 X	2153	-0-	-4295	-0-	321 1	1832 3	Y	-0-	-0-
06		6030 X	2022	-0-	-4008	-0-	316 1	1704 3	Y	2	1 0
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

ALLISON		WELL #:		2015	RRCID ->	230833	COMPL. DATE	07/04/2007	TOTAL DEPTH	9690 PERF. 4914 - 6010	
04		210 N	115	-0-	-95	-0-	14 1	101 3	N	-0-	-0-
05		217 N	128	-0-	-89	-0-	19 1	109 3	N	-0-	-0-
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-

WEST RANCH		WELL #:		6038	RRCID ->	230911	COMPL. DATE	01/13/2007	TOTAL DEPTH	4584 PERF. 3500 - 4290	
04		1080 N	1068	-0-	-12	-0-	58 1	1007 3	N	3	1 1
05		1116 N	1073	-0-	-43	-0-	56 1	1017 3	N	-0-	-0-
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-

WEST RANCH		WELL #:		5028	RRCID ->	231541	COMPL. DATE	09/05/2007	TOTAL DEPTH	9280 PERF. 4786 - 8802	
04		2640 N	1292	-0-	-1348	-0-	138 1	1152 3	Y	2	1 1
05		2728 X	1493	-0-	-1235	-0-	148 1	1345 3	Y	-0-	-0-
06		2640 X	1810	-0-	-830	-0-	134 1	1675 3	Y	1	1 1
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

LONGFELLOW FW		WELL #:		1101	RRCID ->	231979	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	24470 PERF. 5972 - 6230	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999		WELL #: 2116		RRCID -> 234155		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 5779 PERF. 2805 - 5600						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
04	496 N	496	-0-	-0-	-0-	27	1	467	3	N	2	1	1	1
05	503 N	503	-0-	-0-	-0-	2	9	477	3	N	-0-	1	1	-0-
06	754 N	754	-0-	-0-	-0-	26	1	723	3	N	-0-			-0-
07	992 N	396	-0-	-596	-0-	31	1	362	3	N	-0-			-0-
08	496 N	493	-0-	-3	-0-	34	1	456	3	N	-0-			-0-
09	750 N	472	-0-	-278	-0-	37	1	433	3	N	-0-			-0-

WEST STATE		WELL #: 2415		RRCID -> 234157		COMPL. DATE 08/05/2007		TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2384 - 4312						
04	300 N	270	-0-	-30	-0-	15	1	255	3	N	-0-			-0-
05	310 N	290	-0-	-20	-0-	15	1	275	3	N	-0-			-0-
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-

WEST RANCH		WELL #: 6046		RRCID -> 234605		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5586 - 8222						
04	2910 X	2725	-0-	-185	-0-	148	1	2569	3	N	7	3	1	4
05	2976 X	2748	-0-	-228	-0-	8	9	2605	3	N	-0-	3	1	1
06	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	194	1	4524	3	N	1	1	1	1
07	3534 X	2741	-0-	-793	-0-	1	9	2504	3	N	1	1	1	1
08	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	221	1	2706	3	N	-0-			1
*09	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	216	1	2400	3	N	-0-			1

WEST RANCH		WELL #: 6051		RRCID -> 234606		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 7170 PERF. 4076 - 6700						
04	4350 X	3037	-0-	-1313	-0-	254	1	2761	3	Y	20	176	1	34
05	4495 X	2930	-0-	-1565	-0-	22	9	2694	3	Y	8	3	1	39
06	4290 X	4205	-0-	-85	-0-	9	9	3942	3	Y	8	1	1	46
07	5270 X	2956	-0-	-2314	-0-	254	1	2642	3	Y	9	1	1	54
08	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	9	9	2795	3	Y	12			66
*09	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	10	9	2416	3	Y	10			76

WEST RANCH		WELL #: 7020		RRCID -> 234607		COMPL. DATE 07/29/2007		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4740 - 5422						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999											
WEST RANCH				WELL #: 7023	RRCID -> 234608	COMPL. DATE 10/01/2007	TOTAL DEPTH 7987	PERF. 6860	- 7814						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	5220 X	4734	-0-	-486	-0-	256	1	4463	3	N	14	6	1		8
05	5301 X	4744	-0-	-557	-0-	248	1	4496	3	N	-0-	6	1		2
06	7856 X	7856	-0-	-0-	-0-	323	1	7532	3	N	1	1	1		2
07	6014 X	4550	-0-	-1464	-0-	392	1	4157	3	N	1	1	1		2
08	4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	374	1	4587	3	N	-0-				2
*09	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	325	1	3605	3	N	-0-				2

WEST RANCH				WELL #: 3409	RRCID -> 234722	COMPL. DATE 09/30/2007	TOTAL DEPTH 7710	PERF. 5960	- 7004						
04	2580 N	2544	-0-	-36	-0-	138	1	2398	3	N	7	3	1		126
05	2573 N	2079	-0-	-494	-0-	108	1	1968	3	N	3	3	1		126
06	3000 N	4339	-0-	1339	1339	178	1	4146	3	N	14	1	1		139
07	3798 X	2459	-0-	-1339	-0-	211	1	2234	3	N	13	1	1		151
08	3007 X	2603	-0-	-404	-0-	195	1	2397	3	N	10				161
09	2910 X	2289	-0-	-621	-0-	189	1	2100	3	N	-0-	127	1		34

WEST RANCH				WELL #: 7043	RRCID -> 234724	COMPL. DATE 12/04/2007	TOTAL DEPTH 4870	PERF. 4518	- 4628						
04	691 N	691	-0-	-0-	-0-	37	1	646	3	N	7	1	1		101
05	744 N	696	-0-	-48	-0-	36	1	660	3	N	-0-	1	1		100
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

WEST RANCH				WELL #: 8020	RRCID -> 234725	COMPL. DATE 09/26/2007	TOTAL DEPTH 4670	PERF. 3688	- 4520						
04	390 N	368	-0-	-22	-0-	20	1	347	3	N	1				124
05	372 N	360	-0-	-12	-0-	19	1	337	3	N	4				128
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

PINON (OVERTHRUST) OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. WEST RANCH		//CONT.// 71659 700 616999 WELL #: 7011	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS					
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	
RRCID -> 234740												COMPL. DATE 10/17/2007	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 6214 - 7474
04	4440 X	3421	-0-	-1019	-0-	185	1	3225	3	N	10	4	1	11
05	4185 X	3310	-0-	-875	-0-	173	1	3137	3	N	-0-	5	1	6
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
RRCID -> 234742												COMPL. DATE 10/07/2007	TOTAL DEPTH 5615	PERF. 3384 - 3939
04	270 N	251	-0-	-19	-0-	14	1	237	3	N	-0-	4	1	129
05	338 N	338	-0-	-0-	-0-	17	1	317	3	N	4			133
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
RRCID -> 234783												COMPL. DATE 09/19/2007	TOTAL DEPTH 4412	PERF. 3390 - 4243
04	1440 N	1202	-0-	-238	-0-	65	1	1133	3	N	4	1	1	180
05	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	64	1	1165	3	N	13	1	1	192
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
RRCID -> 234810												COMPL. DATE 09/12/2007	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 3584 - 4292
04	960 N	912	-0-	-48	-0-	49	1	861	3	N	2	1	1	1
05	961 N	922	-0-	-39	-0-	48	1	874	3	N	-0-	1	1	-0-
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-
RRCID -> 234811												COMPL. DATE 09/13/2007	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 4128 - 4220
04	1320 N	1161	-0-	-159	-0-	63	1	1095	3	N	3	1	1	2
05	1302 N	1203	-0-	-99	-0-	63	1	1140	3	N	-0-	2	1	-0-
06	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	88	1	2043	3	N	1			1
07	2325 N	1284	-0-	-1041	-0-	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

PINON (OVERTHRUST) OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. WEST RANCH		//CONT.// //CONT.//	71659 700 616999	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE	
WELL #: 5087 RRCID -> 234812 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3124 - 4240														
04		280 N	280	-0-	-0-	15	1	265	3	N	-0-		10	
05		310 N	206	-0-	-104	11	1	195	3	N	-0-		10	
06		317 N	317	-0-	-0-	13	1	304	3	N	-0-		10	
07		558 N	204	-0-	-354	18	1	186	3	N	-0-		10	
08		220 N	220	-0-	-0-	17	1	203	3	N	-0-		10	
09		330 N	116	-0-	-214	10	1	106	3	N	-0-		10	
WELL #: 705R RRCID -> 234813 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 6966 - 7860														
04		6180 X	5570	-0-	-610	302	1	5248	3	N	18	10 1	8	
						20	9							
05		6169 X	5569	-0-	-600	290	1	5276	3	N	3	8 1	3	
						3	9							
06		9667 X	9667	-0-	-0-	397	1	9268	3	N	2	2 1	3	
						2	9							
07		7750 X	5667	-0-	-2083	488	1	5177	3	N	2	2 1	3	
						2	9							
08		6002 X	6002	-0-	-0-	452	1	5549	3	N	1	1 1	3	
						1	9							
*09		5376 X	5376	-0-	-0-	444	1	4932	3	N	-0-	1 1	2	
WELL #: 3107 RRCID -> 234903 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 4510 - 6992														
04		14520 X	5480	-0-	-9040	683	1	4797	3	Y	-0-		-0-	
05		14663 X	5684	-0-	-8979	846	1	4837	3	Y	1		1	
						1	9							
06		14190 X	5369	-0-	-8821	840	1	4527	3	Y	2	1 0	2	
						2	9							
07		14477 X	5466	-0-	-9011	855	1	4611	3	Y	-0-		2	
08		5332 X	5332	-0-	-0-	871	1	4461	3	Y	-0-		2	
*09		5115 X	5115	-0-	-0-	823	1	4292	3	Y	-0-		2	
WELL #: 2612 RRCID -> 235272 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 3718 - 5345														
04		1170 N	1134	-0-	-36	61	1	1070	3	N	3	1 1	45	
						3	9							
05		1209 N	1139	-0-	-70	59	1	1079	3	N	1	1 1	45	
						1	9							
06		1955 N	1955	-0-	-0-	80	1	1875	3	N	-0-		45	
07		2170 N	1142	-0-	-1028	98	1	1044	3	N	-0-		45	
08		1205 N	1205	-0-	-0-	91	1	1114	3	N	-0-		45	
09		1950 N	1080	-0-	-870	89	1	991	3	N	-0-		45	
WELL #: 3113 RRCID -> 235277 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7000 - 7564														
04		1440 N	1349	-0-	-91	73	1	1272	3	N	4	2 1	2	
						4	9							
05		1426 N	1376	-0-	-50	72	1	1303	3	N	1	2 1	1	
						1	9							
06		2321 N	2321	-0-	-0-	95	1	2226	3	N	-0-		1	
07		2697 N	1357	-0-	-1340	117	1	1240	3	N	-0-		1	
08		1450 N	1450	-0-	-0-	109	1	1341	3	N	-0-		1	
09		2310 N	1288	-0-	-1022	106	1	1182	3	N	-0-		1	

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 WEST RANCH WELL #: 6043 RRCID -> 235788 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 6092 - 9448

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
04	T. A.	207	-0-	207	226	11	1	196	3	Y	-0-
05	318 X	92	-0-	-226	-0-	5	1	87	3	Y	-0-
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	Y	-0-
07	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-

WEST STATE WELL #: 301 RRCID -> 235791 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8308 - 8110

04	28680 X	11462	-0-	-17218	-0-	1886	1	9570	3	Y	5	5	1	-0-
05	29202 X	12025	-0-	-17177	-0-	1696	1	10323	3	Y	5	2	1	3
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

WEST RANCH WELL #: 3215 RRCID -> 235808 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 5276 - 7236

04	6180 X	5855	-0-	-325	-0-	317	1	5519	3	N	17	7	1	10
05	6355 X	5845	-0-	-510	-0-	305	1	5540	3	N	-0-	8	1	2
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

WEST RANCH WELL #: 3114 RRCID -> 235810 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6342 - 6672

04	5100 X	4786	-0-	-314	-0-	259	1	4510	3	N	15	8	1	7
05	5146 X	4813	-0-	-333	-0-	251	1	4559	3	N	3	7	1	3
06	8240 X	8240	-0-	-0-	-0-	339	1	7900	3	N	1	1	1	3
07	6448 X	4766	-0-	-1682	-0-	410	1	4355	3	N	1	1	1	3
08	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	383	1	4696	3	N	-0-			3
*09	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	374	1	4157	3	N	-0-	1	1	2

LONGFELLOW WELL #: 4045 RRCID -> 235858 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 6228 - 8850

04	210 N	180	-0-	-30	-0-	10	1	170	3	N	-0-			-0-
05	217 N	169	-0-	-48	-0-	9	1	160	3	N	-0-			-0-
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	12	1	270	3	N	-0-			-0-
07	372 N	148	-0-	-224	-0-	13	1	135	3	N	-0-			-0-
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	143	3	N	-0-			-0-
09	270 N	134	-0-	-136	-0-	11	1	123	3	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//	71659 700		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//	616999										
LONGFELLOW 600 MD		WELL #:	8031	RRCID ->	236238	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7552	-	7930
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
04		3480 X	3340	-0-	-140	-0-	181 1 11 9	3148 3	N	10	5 1		5
05		3596 X	3341	-0-	-255	-0-	174 1 2 9	3165 3	N	2	5 1		2
06		5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	232 1 1 9	5419 3	N	1	1 1		2
07		3689 X	3296	-0-	-393	-0-	284 1 1 9	3011 3	N	1	1 1		2
08		3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	269 1	3297 3	N	-0-			2
*09		3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	264 1	2929 3	N	-0-			2

LONGFELLOW		WELL #:	4044	RRCID ->	236241	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8280	-	8830
04		2130 N	1948	-0-	-182	-0-	106 1 6 9	1836 3	N	5	2 1		3
05		2139 N	1951	-0-	-188	-0-	102 1	1849 3	N	-0-	2 1		1
06		3000 N	3321	-0-	321	321	136 1 1 9	3184 3	N	1	1 1		1
07		2790 X	1919	-0-	-871	-0-	165 1 1 9	1753 3	N	1	1 1		1
08		2790 X	2031	-0-	-759	-0-	153 1	1878 3	N	-0-			1
09		2700 X	1795	-0-	-905	-0-	148 1	1647 3	N	-0-			1

LONGFELLOW		WELL #:	204	RRCID ->	236243	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	7809	PERF.	6287	-	7282
04		3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	187 1 11 9	3253 3	N	10	4 1		6
05		3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	191 1	3476 3	N	-0-	5 1		1
06		6325 X	6325	-0-	-0-	-0-	260 1 1 9	6064 3	N	1	1 1		1
07		5456 X	3687	-0-	-1769	-0-	317 1 2 9	3368 3	N	2	1 1		2
08		3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	289 1	3541 3	N	-0-			2
*09		3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	274 1	3047 3	N	-0-			2

ALLISON		WELL #:	3012	RRCID ->	236244	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	7805	PERF.	3400	-	7684
04		10560 X	4204	-0-	-6356	-0-	524 1	3680 3	Y	-0-			-0-
05		10912 X	4331	-0-	-6581	-0-	645 1 1 9	3685 3	Y	1			1
06		10380 X	4026	-0-	-6354	-0-	630 1 1 9	3395 3	Y	1	1 0		1
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

LONGFELLOW STATE		WELL #:	9011	RRCID ->	236245	COMPL. DATE	01/31/2008	TOTAL DEPTH	5957	PERF.	3224	-	5834
04		1200 N	1042	-0-	-158	-0-	56 1 3 9	983 3	N	3	1 1		2
05		1178 N	1038	-0-	-140	-0-	54 1	984 3	N	-0-	2 1		-0-
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-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999											
WEST RANCH				WELL #: 3505	RRCID -> 237081	COMPL. DATE 12/06/2007	TOTAL DEPTH 5735	PERF. 5126	- 5584						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-				-0-
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-				-0-
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-

WEST RANCH				WELL #: 3217	RRCID -> 237082	COMPL. DATE 11/02/2007	TOTAL DEPTH 7532	PERF. 6700	- 7296						
04	1650 N	1557	-0-	-93	-0-	84	1	1467	3	N	5	2	1		3
05	1674 N	1610	-0-	-64	-0-	84	1	1526	3	N	-0-	2	1		1
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

ALLISON 4				WELL #: 201	RRCID -> 237083	COMPL. DATE 11/10/2007	TOTAL DEPTH 6590	PERF. 5307	- 6388						
04	16440 X	6312	-0-	-10128	-0-	786	1	5523	3	Y	3	2	1		1
05	16275 X	6459	-0-	-9816	-0-	962	1	5495	3	Y	2	1	1		2
06	15480 X	5922	-0-	-9558	-0-	926	1	4993	3	Y	3	2	0		3
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
*09	5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	860	1	4488	3	Y	-0-	1	1		2

WEST RANCH				WELL #: 3115	RRCID -> 237133	COMPL. DATE 11/09/2007	TOTAL DEPTH 7925	PERF. 6846	- 7710						
04	5580 X	5066	-0-	-514	-0-	274	1	4774	3	N	16	8	1		8
05	5549 X	5124	-0-	-425	-0-	267	1	4855	3	N	2	7	1		3
06	8752 X	8752	-0-	-0-	-0-	360	1	8391	3	N	1	1	1		3
07	6231 X	5128	-0-	-1103	-0-	442	1	4684	3	N	2	2	1		3
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	1		2

WEST RANCH SOUTH 4				WELL #: 502	RRCID -> 237134	COMPL. DATE 11/07/2007	TOTAL DEPTH 7075	PERF. 6667	- 6860						
04	1170 N	558	-0-	-612	-0-	131	1	427	3	Y	-0-				-0-
05	1209 N	730	-0-	-479	-0-	173	1	557	3	Y	-0-				-0-
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-

PINON (OVERTHRUST)			//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: PECOS	
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.			//CONT.//		616999								
WEST RANCH			WELL #:		2307	RRCID ->	237196	COMPL. DATE	11/22/2007	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3120 - 4064
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
04	330 N	322	-0-	-8	-0-	17	1	304	3	N	1		1
						1	9						
05	372 N	342	-0-	-30	-0-	18	1	324	3	N	-0-		1
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

ALLISON			WELL #:		2009	RRCID ->	237199	COMPL. DATE	11/15/2007	TOTAL DEPTH	6293	PERF.	4564 - 6050
04	1620 N	1399	-0-	-221	-0-	76	1	1316	3	N	6	4 1	2
						7	9						
05	1674 N	1380	-0-	-294	-0-	72	1	1306	3	N	2	3 1	1
						2	9						
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 1	10
						9	9						
08	3100 N	3013	-0-	-87	1135	227	1	2785	3	N	1	5 1	6
						1	9						
*09	3603 X	2468	-0-	-1135	-0-	204	1	2264	3	N	-0-	5 1	1

WEST RANCH			WELL #:		7044	RRCID ->	237763	COMPL. DATE	10/21/2007	TOTAL DEPTH	5026	PERF.	3190 - 4454
04	1530 N	1461	-0-	-69	-0-	78	1	1366	3	N	15	2 1	147
						17	9						
05	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	78	1	1425	3	N	16	2 1	161
						18	9						
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 1	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						

LONGFELLOW			WELL #:		203	RRCID ->	237764	COMPL. DATE	08/03/2007	TOTAL DEPTH	7606	PERF.	5534 - 7360
04	720 N	650	-0-	-70	-0-	35	1	613	3	N	2	1 1	1
						2	9						
05	682 N	615	-0-	-67	-0-	32	1	583	3	N	-0-	1 1	-0-
06	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	47	1	1103	3	N	-0-		-0-
07	1302 N	618	-0-	-684	-0-	53	1	565	3	N	-0-		-0-
08	648 N	648	-0-	-0-	-0-	49	1	599	3	N	-0-		-0-
09	1140 N	557	-0-	-583	-0-	46	1	511	3	N	-0-		-0-

ALLISON			WELL #:		4704	RRCID ->	237765	COMPL. DATE	12/01/2007	TOTAL DEPTH	9610	PERF.	5854 - 6190
04	3180 X	1245	-0-	-1935	-0-	205	1	1040	3	Y	-0-		-0-
05	3410 X	1306	-0-	-2104	-0-	184	1	1122	3	Y	-0-		-0-
06	3300 X	1182	-0-	-2118	-0-	166	1	1015	3	Y	1		1
						1	9						
07	3410 X	1231	-0-	-2179	-0-	178	1	1053	3	Y	-0-		1
08	1275 X	1275	-0-	-0-	-0-	176	1	1099	3	Y	-0-		1
*09	1159 X	1159	-0-	-0-	-0-	160	1	999	3	Y	-0-		1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH				WELL #: 3108	RRCID -> 237766	COMPL. DATE 11/19/2007	TOTAL DEPTH 6990	PERF. 6602	- 6834			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
04	1470 N	1355	-0-	-115	-0-	73 1 4 9	1278 3	N	4	2 1	2	
05	1457 N	1401	-0-	-56	-0-	73 1 1 9	1327 3	N	1	2 1	1	
06	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	104 1	2416 3	N	-0-		1	
07	2728 N	1475	-0-	-1253	-0-	127 1	1348 3	N	-0-		1	
08	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	118 1	1442 3	N	-0-		1	
09	2520 N	1388	-0-	-1132	-0-	115 1	1273 3	N	-0-		1	

WEST RANCH				WELL #: 2610	RRCID -> 237776	COMPL. DATE 10/26/2007	TOTAL DEPTH 5570	PERF. 3634	- 5416			
04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	21 1	372 3	N	-0-		12	
05	403 N	395	-0-	-8	-0-	21 1	374 3	N	-0-		12	
06	671 N	671	-0-	-0-	-0-	28 1	643 3	N	-0-		12	
07	806 N	400	-0-	-406	-0-	34 1	366 3	N	-0-		12	
08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	32 1	399 3	N	-0-		12	
09	660 N	387	-0-	-273	-0-	32 1	355 3	N	-0-		12	

WEST RANCH				WELL #: 3111	RRCID -> 237785	COMPL. DATE 09/16/2007	TOTAL DEPTH 7171	PERF. 4192	- 7056			
04	1200 N	1139	-0-	-61	-0-	62 1 3 9	1074 3	N	3	1 1	2	
05	1209 N	1087	-0-	-122	-0-	57 1	1030 3	N	-0-	2 1	-0-	
06	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	77 1	1788 3	N	-0-		-0-	
07	2294 N	1140	-0-	-1154	-0-	98 1	1042 3	N	-0-		-0-	
08	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	90 1	1105 3	N	-0-		-0-	
09	1860 N	1068	-0-	-792	-0-	88 1	980 3	N	-0-		-0-	

WEST RANCH				WELL #: 2607	RRCID -> 237838	COMPL. DATE 05/21/2008	TOTAL DEPTH 9530	PERF. 3520	- 3685			
04	2370 N	2237	-0-	-133	-0-	121 1 8 9	2108 3	N	7	3 1	4	
05	2418 N	2181	-0-	-237	-0-	114 1	2067 3	N	-0-	3 1	1	
06	3000 N	3834	-0-	834	834	158 1	3675 3	N	1	1 1	1	
07	3111 X	2277	-0-	-834	-0-	196 1 1 9	2080 3	N	1	1 1	1	
08	2945 X	2516	-0-	-429	-0-	190 1	2326 3	N	-0-		1	
09	2850 X	2160	-0-	-690	-0-	178 1	1982 3	N	-0-		1	

LONGFELLOW				WELL #: 206	RRCID -> 237858	COMPL. DATE 12/18/2007	TOTAL DEPTH 8740	PERF. 7204	- 8560			
04	210 N	208	-0-	-2	-0-	11 1	197 3	N	-0-		-0-	
05	248 N	213	-0-	-35	-0-	11 1	202 3	N	-0-		-0-	
06	357 N	357	-0-	-0-	-0-	15 1	342 3	N	-0-		-0-	
07	403 N	205	-0-	-198	-0-	18 1	187 3	N	-0-		-0-	
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	17 1	207 3	N	-0-		-0-	
09	360 N	202	-0-	-158	-0-	17 1	185 3	N	-0-		-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.// 616999		RRCID -> 237862		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6672		- 7336			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	2820 N	2710	-0-	-110	-0-	147	1	2555	3	N	7	3	1		4
05	2883 N	2746	-0-	-137	-0-	143	1	2603	3	N	-0-	3	1		1
06	3000 N	4753	-0-	1753	1753	195	1	4557	3	N	1	1	1		1
07	4509 X	2756	-0-	-1753	-0-	237	1	2518	3	N	1	1	1		1
08	3100 X	2954	-0-	-146	-0-	223	1	2731	3	N	-0-				1
09	3000 X	2651	-0-	-349	-0-	219	1	2432	3	N	-0-				1

WEST RANCH		WELL #: 3219		RRCID -> 237925		COMPL. DATE 12/12/2007		TOTAL DEPTH 8290		PERF. 7164		- 8042			
04	1590 N	1556	-0-	-34	-0-	84	1	1458	3	N	13	9	1		4
05	1612 N	1585	-0-	-27	-0-	82	1	1497	3	N	5	6	1		3
06	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	111	1	2586	3	N	1				4
07	2945 X	1553	-0-	-1392	-0-	134	1	1418	3	N	1				5
08	2945 X	1631	-0-	-1314	-0-	123	1	1508	3	N	-0-	2	1		3
09	2700 N	1382	-0-	-1318	-0-	114	1	1268	3	N	-0-	2	1		1

LONGFELLOW		WELL #: 4040		RRCID -> 237926		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 8984		PERF. 7506		- 8372			
04	2190 N	1961	-0-	-229	-0-	106	1	1849	3	N	5	2	1		3
05	2170 N	1990	-0-	-180	-0-	104	1	1886	3	N	-0-	2	1		1
06	3000 N	3473	-0-	473	473	143	1	3329	3	N	1	1	1		1
07	2666 X	1915	-0-	-751	-0-	165	1	1749	3	N	1	1	1		1
08	2666 X	1995	-0-	-671	-0-	150	1	1845	3	N	-0-				1
09	2580 X	1809	-0-	-771	-0-	149	1	1660	3	N	-0-				1

WEST RANCH		WELL #: 6065		RRCID -> 237927		COMPL. DATE 11/18/2007		TOTAL DEPTH 5404		PERF. 4846		- 5168			
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-				-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-				-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	3	N	-0-				-0-
07	62 N	36	-0-	-26	-0-	3	1	33	3	N	-0-				-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-				-0-
09	60 N	27	-0-	-33	-0-	2	1	25	3	N	-0-				-0-

ALLISON		WELL #: 2005		RRCID -> 237928		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 4914		- 5986			
04	1200 N	1134	-0-	-66	-0-	61	1	1070	3	N	3	1	1		2
05	1271 N	1167	-0-	-104	-0-	61	1	1106	3	N	-0-	2	1		-0-
06	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	76	1	1772	3	N	-0-				-0-
07	2263 N	1043	-0-	-1220	-0-	90	1	953	3	N	-0-				-0-
08	1178 N	1076	-0-	-102	-0-	81	1	995	3	N	-0-				-0-
09	1860 N	1025	-0-	-835	-0-	85	1	940	3	N	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999										
WEST RANCH				WELL #: 7012	RRCID ->	237929	COMPL. DATE	01/13/2008	TOTAL DEPTH	8712	PERF.	5850 - 8170		
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
04	3780 X	3481	-0-	-299	-0-	189	1	3281	3	N	10	4	1	14
05	3875 X	3604	-0-	-271	-0-	11	9	3416	3	N	-0-	4	1	10
06	6101 X	6101	-0-	-0-	-0-	251	1	5849	3	N	1	1	1	10
07	4247 X	3533	-0-	-714	-0-	1	9	3228	3	N	1	1	1	10
08	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	281	1	3449	3	N	-0-			10
*09	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	274	1	3042	3	N	-0-			10

WEST RANCH				WELL #: 7027	RRCID ->	237930	COMPL. DATE	01/12/2008	TOTAL DEPTH	7721	PERF.	7348 - 7520		
04	960 N	929	-0-	-31	-0-	50	1	876	3	N	3	1	1	5
05	992 N	939	-0-	-53	-0-	3	9	890	3	N	-0-	1	1	4
06	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	49	1	1520	3	N	-0-			4
07	1860 N	925	-0-	-935	-0-	65	1	845	3	N	-0-			4
08	979 N	979	-0-	-0-	-0-	80	1	905	3	N	-0-			4
09	1590 N	864	-0-	-726	-0-	74	1	793	3	N	-0-			4

WEST RANCH				WELL #: 3220	RRCID ->	237941	COMPL. DATE	02/10/2008	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	6508 - 7134		
04	1410 N	1154	-0-	-256	-0-	63	1	1088	3	N	3	1	1	2
05	1395 N	1129	-0-	-266	-0-	3	9	1070	3	N	-0-	2	1	-0-
06	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	59	1	1841	3	N	-0-			-0-
07	2325 N	1130	-0-	-1195	-0-	79	1	1033	3	N	-0-			-0-
08	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	97	1	1102	3	N	-0-			-0-
09	1920 N	1086	-0-	-834	-0-	90	1	996	3	N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 7029	RRCID ->	237942	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL DEPTH	5416	PERF.	4694 - 5318		
04	421 N	421	-0-	-0-	-0-	21	1	363	3	N	34			182
05	434 N	427	-0-	-7	-0-	37	9	364	3	N	39			221
06	685 N	685	-0-	-0-	-0-	20	1	625	3	N	30	174	1	77
07	806 N	417	-0-	-389	-0-	43	9	354	3	N	27			104
08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	27	1	400	3	N	38			142
09	690 N	400	-0-	-290	-0-	33	1	327	3	N	40			182

WEST RANCH				WELL #: 3313	RRCID ->	237959	COMPL. DATE	02/20/2008	TOTAL DEPTH	7409	PERF.	5860 - 7172		
04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	21	1	432	3	N	2	1	1	1
05	465 N	438	-0-	-27	-0-	2	9	415	3	N	-0-	1	1	-0-
06	795 N	795	-0-	-0-	-0-	23	1	762	3	N	-0-			-0-
07	930 N	416	-0-	-514	-0-	33	1	380	3	N	-0-			-0-
08	451 N	451	-0-	-0-	-0-	36	1	417	3	N	-0-			-0-
09	810 N	412	-0-	-398	-0-	34	1	378	3	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: PECOS	
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST RANCH				WELL #: 2216		RRCID -> 238166		COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL DEPTH 9120		PERF. 5736 - 6500	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		T. A.	525	-0-	525	3300	65	1	460	3	Y	-0-	28
05		3844 X	544	-0-	-3300	-0-	81	1	463	3	Y	-0-	28
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

WEST RANCH				WELL #: 5040		RRCID -> 238171		COMPL. DATE 10/14/2007		TOTAL DEPTH 8410		PERF. 5988 - 6858	
04		750 N	729	-0-	-21	-0-	40	1	687	3	N	2	1
05		775 N	745	-0-	-30	-0-	39	1	706	3	N	-0-	-0-
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-

WEST RANCH				WELL #: 3312		RRCID -> 238184		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 7521		PERF. 5930 - 7347	
04		600 N	572	-0-	-28	-0-	31	1	539	3	N	2	1
05		620 N	572	-0-	-48	-0-	30	1	542	3	N	-0-	2
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

LONGFELLOW				WELL #: 1208		RRCID -> 238322		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 7620		PERF. 7048 - 7350	
04		2010 N	1825	-0-	-185	-0-	99	1	1720	3	N	5	2
05		2015 N	1820	-0-	-195	-0-	95	1	1725	3	N	-0-	1
06		3000 N	3107	-0-	107	107	128	1	2978	3	N	1	1
07		2573 X	1835	-0-	-738	-0-	158	1	1676	3	N	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

ALLISON 4				WELL #: 601		RRCID -> 238765		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 7677		PERF. 6500 - 7590	
04		1200 N	563	-0-	-637	-0-	132	1	431	3	Y	-0-	-0-
05		1240 N	558	-0-	-682	-0-	132	1	426	3	Y	-0-	-0-
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-

WEST RANCH				WELL #: 2220		RRCID -> 238770		COMPL. DATE 02/02/2008		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 5400 - 8170	
04		2910 N	456	-0-	-2454	-0-	75	1	381	3	Y	-0-	-0-
05		3007 X	647	-0-	-2360	-0-	91	1	556	3	Y	-0-	-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
WEST RANCH WELL #: 2320 RRCID -> 238772 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 5674 - 8860												
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
04		4770 X	1741	-0-	-3029	-0-	287	1	1454	3	Y	-0-
05		5053 X	1877	-0-	-3176	-0-	265	1	1612	3	Y	-0-
06		4890 X	1567	-0-	-3323	-0-	221	1	1345	3	Y	1
07		5053 X	1722	-0-	-3331	-0-	249	1	1473	3	Y	1
08		1467 X	1467	-0-	-0-	-0-	202	1	1265	3	Y	1
*09		1359 X	1359	-0-	-0-	-0-	188	1	1171	3	Y	1

WEST RANCH WELL #: 3223 RRCID -> 238776 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 5880 - 7210												
04		9870 X	9045	-0-	-825	-0-	490	1	8526	3	N	14
05		10106 X	9038	-0-	-1068	-0-	472	1	8564	3	N	4
06		15416 X	15416	-0-	-0-	-0-	633	1	14780	3	N	4
07		10478 X	8951	-0-	-1527	-0-	771	1	8177	3	N	4
08		9492 X	9492	-0-	-0-	-0-	715	1	8777	3	N	4
*09		8440 X	8440	-0-	-0-	-0-	697	1	7743	3	N	4

WEST RANCH WELL #: 3320 RRCID -> 238780 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6058 - 8093												
04		2460 N	2399	-0-	-61	-0-	130	1	2261	3	N	4
05		2542 N	2425	-0-	-117	-0-	127	1	2298	3	N	1
06		3000 N	4164	-0-	1164	1164	171	1	3992	3	N	1
07		3616 X	2452	-0-	-1164	-0-	211	1	2240	3	N	1
08		2945 X	2586	-0-	-359	-0-	195	1	2391	3	N	1
09		2850 X	2274	-0-	-576	-0-	188	1	2086	3	N	1

WEST RANCH WELL #: 703 RRCID -> 239059 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 5518 - 5704												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WEST STATE WELL #: 2416 RRCID -> 239061 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6090 - 6290												
04		1260 N	253	-0-	-1007	-0-	42	1	211	3	Y	-0-
05		1426 N	473	-0-	-953	-0-	67	1	406	3	Y	-0-
06		480 N	312	-0-	-168	-0-	44	1	268	3	Y	-0-
07		303 N	303	-0-	-0-	-0-	44	1	259	3	Y	-0-
08		248 X	248	-0-	-0-	-0-	34	1	214	3	Y	-0-
*09		7 X	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-

WEST RANCH WELL #: 6068 RRCID -> 239066 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 5520 - 5950												
04		2100 X	773	-0-	-1327	-0-	127	1	646	3	Y	-0-
05		2077 X	808	-0-	-1269	-0-	114	1	694	3	Y	-0-
06		2010 X	745	-0-	-1265	-0-	105	1	640	3	Y	-0-
07		2077 X	795	-0-	-1282	-0-	115	1	680	3	Y	-0-
08		771 X	771	-0-	-0-	-0-	106	1	665	3	Y	-0-
*09		710 X	710	-0-	-0-	-0-	98	1	612	3	Y	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PILON (OVERTHRUST)			//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: PECOS	
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.			//CONT.// 616999										
WEST RANCH			WELL #: 6067		RRCID -> 239068				COMPL. DATE 01/26/2008			TOTAL DEPTH 9290 PERF. 7132 - 9070	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND M	* PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	270 N	260	-0-	-10	-0-	14	1	246	3	N	-0-	-0-	-0-
05	279 N	262	-0-	-17	-0-	14	1	248	3	N	-0-	-0-	-0-
06	441 N	441	-0-	-0-	-0-	18	1	423	3	N	-0-	-0-	-0-
07	527 N	242	-0-	-285	-0-	21	1	221	3	N	-0-	-0-	-0-
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	19	1	235	3	N	-0-	-0-	-0-
09	450 N	218	-0-	-232	-0-	18	1	200	3	N	-0-	-0-	-0-

ALLISON			WELL #: 4802		RRCID -> 239069				COMPL. DATE 03/20/2008			TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5136 - 7010	
04	1440 N	247	-0-	-1193	-0-	41	1	206	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	1612 N	269	-0-	-1343	-0-	38	1	231	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	570 N	135	-0-	-435	-0-	19	1	116	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	248 N	21	-0-	-227	-0-	3	1	18	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	17 X	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-	-0-	-0-
*09	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH			WELL #: 8034		RRCID -> 239089				COMPL. DATE 02/03/2008			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7230 - 7712	
04	732 N	732	-0-	-0-	-0-	40	1	690	3	N	2	1 1	1
05	744 N	723	-0-	-21	-0-	38	1	685	3	N	-0-	1 1	-0-
06	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	50	1	1164	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1457 N	697	-0-	-760	-0-	60	1	637	3	N	-0-	-0-	-0-
08	767 N	767	-0-	-0-	-0-	58	1	709	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1200 N	591	-0-	-609	-0-	49	1	542	3	N	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH			WELL #: 8030		RRCID -> 239094				COMPL. DATE 11/11/2007			TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5236 - 6378	
04	720 N	699	-0-	-21	-0-	38	1	659	3	N	2	1 1	46
05	744 N	705	-0-	-39	-0-	37	1	668	3	N	-0-	1 1	45
06	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	50	1	1165	3	N	-0-	-0-	45
07	1395 N	701	-0-	-694	-0-	60	1	641	3	N	-0-	-0-	45
08	769 N	769	-0-	-0-	-0-	58	1	711	3	N	-0-	-0-	45
09	1230 N	669	-0-	-561	-0-	55	1	614	3	N	-0-	-0-	45

WEST RANCH			WELL #: 5068		RRCID -> 239101				COMPL. DATE 03/10/2008			TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7577 - 9700	
04	480 N	479	-0-	-1	-0-	26	1	451	3	N	2	1 1	1
05	558 N	500	-0-	-58	-0-	26	1	474	3	N	-0-	1 1	-0-
06	872 N	872	-0-	-0-	-0-	36	1	836	3	N	-0-	-0-	-0-
07	961 N	492	-0-	-469	-0-	42	1	450	3	N	-0-	-0-	-0-
08	508 N	508	-0-	-0-	-0-	38	1	470	3	N	-0-	-0-	-0-
09	870 N	434	-0-	-436	-0-	36	1	398	3	N	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH			WELL #: 8023		RRCID -> 239121				COMPL. DATE 04/12/2008			TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5226 - 5868	
04	3420 X	1345	-0-	-2075	-0-	168	1	1177	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	3689 X	1385	-0-	-2304	-0-	206	1	1179	3	Y	-0-	-0-	-0-
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-	-0-	1
08	1424 X	1424	-0-	-0-	-0-	233	1	1191	3	Y	-0-	-0-	1
*09	1357 X	1357	-0-	-0-	-0-	218	1	1139	3	Y	-0-	-0-	1

PILON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999													
ALLISON 4 WELL #: 203 RRCID -> 239158 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5288 - 5522													
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
04	7260 X	2992	-0-	-4268	-0-	703	1	2289	3	Y	-0-		-0-
05	6541 X	3005	-0-	-3536	-0-	711	1	2294	3	Y	-0-		-0-
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

ALLISON WELL #: 2117 RRCID -> 239159 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 6510 - 9350													
04	T. A.	807	-0-	807	5412	133	1	674	3	Y	-0-		-0-
05	6349 X	937	-0-	-5412	-0-	132	1	805	3	Y	-0-		-0-
06	930 N	770	-0-	-160	-0-	108	1	661	3	Y	1		1
07	837 N	835	-0-	-2	-0-	121	1	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

LONGFELLOW STATE SS WELL #: 4001 RRCID -> 239290 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 2140 - 2635													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WEST RANCH WELL #: 4602 RRCID -> 239291 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 2344 - 3414													
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	3	N	-0-		-0-
05	186 N	157	-0-	-29	-0-	8	1	149	3	N	-0-		-0-
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-

WEST RANCH WELL #: 2712S RRCID -> 239293 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 2630 - 4714													
04	150 N	124	-0-	-26	-0-	7	1	117	3	N	-0-		-0-
05	155 N	124	-0-	-31	-0-	6	1	118	3	N	-0-		-0-
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-

WEST RANCH WELL #: 2218 RRCID -> 239302 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 2796 - 4058													
04	1110 N	1092	-0-	-18	-0-	59	1	1027	3	N	5	1 1	52
05	1178 N	1103	-0-	-75	-0-	58	1	1045	3	N	-0-	2 1	50
06	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	77	1	1792	3	N	2		52
07	2201 N	1101	-0-	-1100	-0-	95	1	1006	3	N	-0-		52
08	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	89	1	1098	3	N	-0-		52
09	1860 N	1056	-0-	-804	-0-	87	1	969	3	N	-0-		52

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PECOS	
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.			//CONT.//			616999						
WEST RANCH				WELL #: 8022		RRCID -> 239305		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3280 - 4000		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	9	1	159	3	N	-0-	-0-
05	186 N	171	-0-	-15	-0-	9	1	162	3	N	-0-	-0-
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-

ALLISON				WELL #: 2120		RRCID -> 239307		COMPL. DATE 04/13/2008		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4660 - 4916		
04	270 N	250	-0-	-20	-0-	14	1	236	3	N	-0-	-0-
05	279 N	251	-0-	-28	-0-	13	1	238	3	N	-0-	-0-
06	446 N	446	-0-	-0-	-0-	18	1	428	3	N	-0-	-0-
07	496 N	259	-0-	-237	-0-	22	1	237	3	N	-0-	-0-
08	275 N	275	-0-	-0-	-0-	21	1	254	3	N	-0-	-0-
09	450 N	238	-0-	-212	-0-	20	1	218	3	N	-0-	-0-

WEST RANCH				WELL #: 5054		RRCID -> 239308		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3580 - 4002		
04	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	55	1	959	3	N	3	2
						3	9				1	1
05	1116 N	944	-0-	-172	-0-	49	1	895	3	N	-0-	-0-
06	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	60	1	1394	3	N	-0-	-0-
07	2046 N	921	-0-	-1125	-0-	79	1	842	3	N	-0-	-0-
08	932 N	932	-0-	-0-	-0-	70	1	862	3	N	-0-	-0-
09	1440 N	836	-0-	-604	-0-	69	1	767	3	N	-0-	-0-

WEST RANCH				WELL #: 5063		RRCID -> 239309		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 6004 PERF. 4689 - 5698		
04	150 N	81	-0-	-69	-0-	13	1	68	3	Y	-0-	-0-
05	155 N	122	-0-	-33	-0-	17	1	105	3	Y	-0-	-0-
06	150 N	78	-0-	-72	-0-	11	1	67	3	Y	-0-	-0-
07	93 N	36	-0-	-57	-0-	5	1	31	3	Y	-0-	-0-
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	9	1	54	3	Y	-0-	-0-
*09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-	-0-

WEST RANCH				WELL #: 7038		RRCID -> 239312		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 5215 PERF. 4454 - 4954		
04	840 N	801	-0-	-39	-0-	43	1	756	3	N	2	11
						2	9				1	1
05	837 N	806	-0-	-31	-0-	42	1	764	3	N	-0-	10
06	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	57	1	1324	3	N	-0-	10
07	992 N	809	-0-	-183	-0-	70	1	739	3	N	-0-	10
08	861 N	861	-0-	-0-	-0-	65	1	796	3	N	-0-	10
09	960 N	772	-0-	-188	-0-	64	1	708	3	N	-0-	10

WEST RANCH				WELL #: 2217		RRCID -> 239314		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4323 - 4590		
04	1830 X	671	-0-	-1159	-0-	84	1	587	3	Y	-0-	-0-
05	1829 X	693	-0-	-1136	-0-	103	1	590	3	Y	-0-	-0-
06	1740 X	663	-0-	-1077	-0-	104	1	559	3	Y	-0-	-0-
07	1767 X	685	-0-	-1082	-0-	107	1	578	3	Y	-0-	-0-
08	673 X	673	-0-	-0-	-0-	110	1	563	3	Y	-0-	-0-
*09	641 X	641	-0-	-0-	-0-	103	1	538	3	Y	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST) OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. WEST RANCH		//CONT.// //CONT.// WELL #: 5060		71659 700 616999		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	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	
RRCID -> 239316 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 3605 - 4190														
04		2190 N	2099	-0-	-91	-0-	114 7 9	1978	3	N	6	3	1	3
05		2139 N	2083	-0-	-56	-0-	109 1 9	1973	3	N	1	3	1	1
06		3000 N	3630	-0-	630	630	149 1 9	3480	3	N	1	1	1	1
07		3069 X	2029	-0-	-1040	-0-	175 1 9	1853	3	N	1	1	1	1
08		3069 X	2267	-0-	-802	-0-	171	2096	3	N	-0-			1
09		2970 X	1930	-0-	-1040	-0-	159	1771	3	N	-0-			1

WEST RANCH		WELL #: 7022		RRCID -> 239318	COMPL. DATE 12/16/2007	TOTAL DEPTH 4410	PERF. 4026	- 4176						
04		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	97 6 9	1689	3	N	5	2	1	3
05		2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	122	2213	3	N	-0-	2	1	1
06		3000 N	3896	-0-	896	896	160 1 9	3735	3	N	1	1	1	1
07		3017 X	2121	-0-	-896	-0-	183 1 9	1937	3	N	1	1	1	1
08		2790 X	2395	-0-	-395	-0-	180	2215	3	N	-0-			1
09		2700 X	2104	-0-	-596	-0-	174	1930	3	N	-0-			1

WEST RANCH		WELL #: 6057		RRCID -> 239333	COMPL. DATE 11/11/2007	TOTAL DEPTH 4348	PERF. 3454	- 3956						
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 6053		RRCID -> 239336	COMPL. DATE 12/27/2007	TOTAL DEPTH 6330	PERF. 4178	- 6002						
04		1950 N	1293	-0-	-657	-0-	98 3 9	1192	3	Y	3	28	1	113
05		2015 N	1368	-0-	-647	-0-	113 3 9	1252	3	Y	3	106	1	10
06		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	131 1 9	1885	3	Y	1			11
07		2015 N	1357	-0-	-658	-0-	147 3 9	1207	3	Y	3			14
08		1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	145 2 9	1287	3	Y	2			16
*09		1216 X	1216	-0-	-0-	-0-	132 3 9	1081	3	Y	3			19

LONGFELLOW		WELL #: 4048		RRCID -> 239340	COMPL. DATE 02/05/2008	TOTAL DEPTH 5750	PERF. 4120	- 5586						
04		T. A.	1323	-0-	1323	7709	218	1105	3	Y	-0-			-0-
05		9401 X	1692	-0-	-7709	-0-	239	1453	3	Y	-0-			-0-
06		4110 X	1206	-0-	-2904	-0-	170 1 9	1035	3	Y	1			1
07		4247 X	1112	-0-	-3135	-0-	161	951	3	Y	-0-			1
08		1829 X	987	-0-	-842	-0-	136	851	3	Y	-0-			1
09		1650 X	414	-0-	-1236	-0-	57	357	3	Y	-0-			1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999		WEST RANCH		WELL #: 2317		RRCID -> 239342		COMPL. DATE 08/26/2008		TOTAL DEPTH 4827		PERF. 3200 - 4541	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	270 N	249	-0-	-21	-0-	13	1	222	3	N	13		90
05	279 N	260	-0-	-19	-0-	14	9	234	3	N	12		102
06	510 N	435	-0-	-75	-0-	13	9	407	3	N	10		112
07	496 N	223	-0-	-273	-0-	17	1	200	3	N	4		116
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	11	9	269	3	N	-0-		116
09	450 N	247	-0-	-203	-0-	19	1	227	3	N	-0-		116
						4	9						
						22	1						
						20	1						

WEST RANCH				WELL #: 2221		RRCID -> 239346		COMPL. DATE 02/17/2008		TOTAL DEPTH 4870		PERF. 3206 - 4726	
04	3810 X	1516	-0-	-2294	-0-	187	1	1312	3	Y	15		133
05	3813 X	1554	-0-	-2259	-0-	17	9	1297	3	Y	27		160
06	3690 X	1281	-0-	-2409	-0-	227	1	1061	3	Y	21	157 1	24
07	3813 X	1470	-0-	-2343	-0-	30	9	1235	3	Y	5		29
08	1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	197	1	1194	3	Y	-0-		29
*09	1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	23	9	1140	3	Y	46		75
						229	1						
						6	9						
						233	1						
						218	1						
						51	9						

WEST RANCH				WELL #: 7039		RRCID -> 239348		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 3510 - 4752	
04	570 N	559	-0-	-11	-0-	30	1	526	3	N	3	2 1	77
05	828 N	828	-0-	-0-	-0-	3	9	785	3	N	-0-	1 1	76
06	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	43	1	1382	3	N	-0-		76
07	1116 N	828	-0-	-288	-0-	59	1	757	3	N	-0-		76
08	951 N	951	-0-	-0-	-0-	71	1	879	3	N	-0-		76
*09	1440 N	653	-0-	-787	-0-	72	1	595	3	N	4		80
						54	1						
						4	9						

WEST RANCH				WELL #: 2316		RRCID -> 239349		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3302 - 4204	
04	709 N	709	-0-	-0-	-0-	38	1	669	3	N	2	1 1	9
05	643 N	643	-0-	-0-	-0-	2	9	608	3	N	1	1 1	9
06	947 N	947	-0-	-0-	-0-	34	1	908	3	N	-0-		9
07	1426 N	479	-0-	-947	-0-	1	9	438	3	N	-0-		9
08	651 N	473	-0-	-178	-0-	39	1	437	3	N	-0-		9
09	960 N	479	-0-	-481	-0-	41	1	439	3	N	-0-		9
						36	1						
						40	1						

WEST RANCH				WELL #: 2225		RRCID -> 239351		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 4270		PERF. 2480 - 3946	
04	2040 N	1922	-0-	-118	-0-	104	1	1809	3	Y	8	2 1	118
05	2108 N	1914	-0-	-194	-0-	9	9	1811	3	Y	3	2 1	119
06	3000 N	3175	-0-	175	175	100	1	3041	3	Y	4	1 1	122
07	2387 X	1860	-0-	-527	-0-	3	9	1697	3	Y	3	1 1	124
08	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	130	1	1829	3	Y	3		127
*09	1769 X	1769	-0-	-0-	-0-	4	9	1623	3	Y	-0-		127
						160	1						
						149	1						
						3	9						
						146	1						

PILON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
LONGFELLOW STATE 600 WELL #: 1509 RRCID -> 239358 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 4344 - 5264												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		30 N	7	-0-	-23	-0-	7	3	N	-0-		-0-
05		31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3	N	-0-		-0-
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-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7104 RRCID -> 239360 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4412 - 5194												
04		870 N	339	-0-	-531	-0-	42	1	N	-0-		-0-
05		899 N	345	-0-	-554	-0-	51	1	N	-0-		-0-
06		330 N	320	-0-	-10	-0-	50	1	N	-0-		-0-
07		341 N	333	-0-	-8	-0-	52	1	N	-0-		-0-
08		341 N	301	-0-	-40	-0-	49	1	N	-0-		-0-
09		330 N	327	-0-	-3	-0-	53	1	N	-0-		-0-

ALLISON WELL #: 2115 RRCID -> 239362 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4110 - 4992												
04		4470 X	4404	-0-	-66	-0-	239	1	N	12	5 1	7
05		4619 X	4477	-0-	-142	-0-	234	1	N	-0-	5 1	2
06		7581 X	7581	-0-	-0-	-0-	311	1	N	1	1 1	2
07		5084 X	4404	-0-	-680	-0-	379	1	N	1	1 1	2
08		4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	349	1	N	-0-		2
*09		4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	339	1	N	-0-		2

WEST RANCH WELL #: 5064 RRCID -> 239364 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4381 PERF. 3488 - 4170												
04		1050 N	902	-0-	-148	-0-	49	1	N	2	1 1	1
05		1054 N	956	-0-	-98	-0-	50	1	N	-0-	1 1	-0-
06		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	67	1	N	-0-		-0-
07		1798 N	1060	-0-	-738	-0-	91	1	N	-0-		-0-
08		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	86	1	N	-0-		-0-
09		1620 N	993	-0-	-627	-0-	82	1	N	-0-		-0-

WEST RANCH WELL #: 5055 RRCID -> 239366 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3898 - 4106												
04		240 N	225	-0-	-15	-0-	12	1	N	-0-		-0-
05		248 N	224	-0-	-24	-0-	12	1	N	-0-		-0-
06		359 N	359	-0-	-0-	-0-	15	1	N	-0-		-0-
07		465 N	197	-0-	-268	-0-	17	1	N	-0-		-0-
08		217 N	210	-0-	-7	-0-	16	1	N	-0-		-0-
09		360 N	187	-0-	-173	-0-	15	1	N	-0-		-0-

WEST RANCH WELL #: 8040 RRCID -> 239369 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 7424 - 8130												
04		2370 N	1970	-0-	-400	-0-	107	1	N	7	6 1	1
05		2387 N	2062	-0-	-325	-0-	107	1	N	5	4 1	2
06		3000 N	3039	-0-	39	39	125	1	N	1	1 1	2
07		2976 X	1846	-0-	-1130	-0-	159	1	N	2	1 1	3
08		2976 X	1411	-0-	-1565	-0-	106	1	N	-0-	1 1	2
09		2880 X	1042	-0-	-1838	-0-	86	1	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 #: 2322		RRCID -> 239372		COMPL. DATE 04/14/2008		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3438 - 4064			
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
04	270 N	240	-0-	-30	-0-	13	1	227	3	N	-0-
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	235	3	N	-0-
06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	18	1	413	3	N	-0-
07	496 N	251	-0-	-245	-0-	22	1	229	3	N	-0-
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	20	1	250	3	N	-0-
09	420 N	239	-0-	-181	-0-	20	1	219	3	N	-0-

WEST STATE		WELL #: 2417		RRCID -> 239428		COMPL. DATE 10/21/2007		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4173 - 4578			
04	540 N	398	-0-	-142	-0-	22	1	375	3	N	1
05	543 N	543	-0-	-0-	-0-	28	1	515	3	N	1
06	612 N	612	-0-	-0-	-0-	25	1	587	3	N	1
07	806 N	353	-0-	-453	-0-	30	1	323	3	N	1
08	634 N	634	-0-	-0-	-0-	48	1	586	3	N	1
*09	600 N	361	-0-	-239	-0-	30	1	331	3	N	1

WEST RANCH		WELL #: 2323		RRCID -> 239429		COMPL. DATE 05/10/2008		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3376 - 4100			
04	930 N	897	-0-	-33	-0-	49	1	846	3	N	2
05	930 N	877	-0-	-53	-0-	46	1	831	3	N	1
06	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	62	1	1436	3	N	1
07	1798 N	896	-0-	-902	-0-	77	1	819	3	N	1
08	955 N	955	-0-	-0-	-0-	72	1	883	3	N	1
09	1500 N	871	-0-	-629	-0-	72	1	799	3	N	1

WEST RANCH		WELL #: 3126		RRCID -> 239463		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 7339 PERF. 6372 - 6764			
04	2760 X	2635	-0-	-125	-0-	143	1	2484	3	N	7
05	2852 X	2646	-0-	-206	-0-	138	1	2508	3	N	3
06	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	185	1	4322	3	N	1
07	3193 X	2641	-0-	-552	-0-	227	1	2413	3	N	1
08	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	212	1	2603	3	N	1
*09	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	207	1	2298	3	N	1

LONGFELLOW STATE		WELL #: 2802		RRCID -> 239465		COMPL. DATE 05/11/2008		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7605 - 8293			
04	510 N	491	-0-	-19	-0-	27	1	462	3	N	2
05	527 N	486	-0-	-41	-0-	25	1	461	3	N	1
06	787 N	787	-0-	-0-	-0-	32	1	755	3	N	1
07	992 N	453	-0-	-539	-0-	39	1	414	3	N	1
08	496 N	494	-0-	-2	-0-	37	1	457	3	N	1
09	780 N	433	-0-	-347	-0-	36	1	397	3	N	1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999		//CONT.// 616999												
WEST RANCH		WELL #: 2708N		RRCID -> 239467		COMPL. DATE 04/26/2008		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6132 - 6760						
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	2820 N	2684	-0-	-136	-0-	145 8	1	2531	3	N	7	3	1	4
05	2883 N	2679	-0-	-204	-0-	140 1	1	2539	3	N	-0-	3	1	1
06	3000 N	4530	-0-	1530	1530	186 1	1	4343	3	N	1	1	1	1
07	4192 X	2662	-0-	-1530	-0-	229 1	1	2432	3	N	1	1	1	1
08	3038 X	2881	-0-	-157	-0-	217 1	1	2664	3	N	-0-			1
09	2940 X	2568	-0-	-372	-0-	212 1	1	2356	3	N	-0-			1
LONGFELLOW		WELL #: 4041		RRCID -> 239852		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8124 - 9720						
04	2310 N	1756	-0-	-554	-0-	94 1	1	1640	3	N	20	14	1	6
05	2480 N	2375	-0-	-105	-0-	123 1	1	2241	3	N	10	9	1	7
06	3000 N	7236	-0-	4236	4236	297 1	1	6939	3	N	-0-			7
07	6482 X	2246	-0-	-4236	-0-	193 1	1	2047	3	N	5	2	1	10
08	2945 X	2498	-0-	-447	-0-	188 1	1	2310	3	N	-0-	4	1	6
09	2850 X	2050	-0-	-800	-0-	169 1	1	1881	3	N	-0-	4	1	2
WEST RANCH		WELL #: 3420		RRCID -> 239862		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6360 - 6628						
04	1410 N	1324	-0-	-86	-0-	72 1	1	1244	3	N	7	2	1	43
05	1426 N	1387	-0-	-39	-0-	72 1	1	1314	3	N	1	2	1	42
06	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	98 1	1	2277	3	N	11			53
07	2294 N	1393	-0-	-901	-0-	119 1	1	1267	3	N	6			59
08	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	110 1	1	1355	3	N	12			71
09	2220 N	1320	-0-	-900	-0-	109 1	1	1207	3	N	4	3	1	72
WEST RANCH		WELL #: 5071		RRCID -> 239864		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4002 - 4236						
04	660 N	636	-0-	-24	-0-	34 1	1	600	3	N	2	1	1	1
05	651 N	637	-0-	-14	-0-	33 1	1	604	3	N	-0-	1	1	-0-
06	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	45 1	1	1050	3	N	-0-			-0-
07	1271 N	640	-0-	-631	-0-	55 1	1	585	3	N	-0-			-0-
08	677 N	677	-0-	-0-	-0-	51 1	1	626	3	N	-0-			-0-
09	1110 N	603	-0-	-507	-0-	50 1	1	553	3	N	-0-			-0-
ALLISON		WELL #: 2119		RRCID -> 240061		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3756 - 4406						
04	780 N	302	-0-	-478	-0-	38 1	1	264	3	Y	-0-			-0-
05	806 N	316	-0-	-490	-0-	47 1	1	269	3	Y	-0-			-0-
06	300 N	285	-0-	-15	-0-	45 1	1	240	3	Y	-0-			-0-
07	310 N	305	-0-	-5	-0-	48 1	1	257	3	Y	-0-			-0-
08	290 X	290	-0-	-0-	-0-	47 1	1	243	3	Y	-0-			-0-
*09	294 X	294	-0-	-0-	-0-	47 1	1	247	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 #:	8037	RRCID ->	240064	COMPL. DATE	05/20/2008	TOTAL DEPTH	9960	PERF.	7418	-	8055
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS * C	* DISPOSITIONS * C	COND	* DISPOSITIONS * C	* DISPOSITIONS * C	EOM		BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE			
04		690 N	645	-0-	-45	-0-	35 1	2	608 3	N	-0-	1 1	31
05		682 N	630	-0-	-52	-0-	2 9	33 1	597 3	N	-0-	1 1	30
06		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	44 1	44 1	1036 3	N	-0-		30
07		1302 N	636	-0-	-666	-0-	55 1	55 1	581 3	N	-0-		30
08		663 N	663	-0-	-0-	-0-	50 1	50 1	613 3	N	-0-		30
09		1080 N	609	-0-	-471	-0-	50 1	50 1	559 3	N	-0-		30

LONGFELLOW STATE		WELL #:	9014	RRCID ->	240066	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL DEPTH	9726	PERF.	7842	-	8399
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #:	2222	RRCID ->	240075	COMPL. DATE	05/26/2008	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5796	-	6296
04		4800 X	2824	-0-	-1976	-0-	352 1	2472 3	Y	-0-			-0-
05		4960 X	2896	-0-	-2064	-0-	431 1	2465 3	Y	-0-			-0-
06		4800 X	2722	-0-	-2078	-0-	426 1	2294 3	Y	2	1 0		1
07		4960 X	2822	-0-	-2138	-0-	2 9	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

WEST RANCH		WELL #:	7037	RRCID ->	240077	COMPL. DATE	04/26/2008	TOTAL DEPTH	8760	PERF.	6444	-	8576
04		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	78 1	1358 3	N	4	2 1		24
05		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	4 9	77 1	1392 3	N	-0-	2 1	22
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

ALLISON 4		WELL #:	202	RRCID ->	240085	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	7054	PERF.	5676	-	6399
04		7530 X	2912	-0-	-4618	-0-	684 1	2228 3	Y	-0-			-0-
05		7378 X	2977	-0-	-4401	-0-	704 1	2273 3	Y	-0-			-0-
06		6840 X	2885	-0-	-3955	-0-	734 1	2149 3	Y	2	1 0		1
07		7068 X	3051	-0-	-4017	-0-	2 9	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

WEST RANCH		WELL #:	2229	RRCID ->	240090	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4154	-	4446
04		930 N	874	-0-	-56	-0-	47 1	825 3	N	2	1 1		1
05		930 N	873	-0-	-57	-0-	2 9	46 1	827 3	N	-0-	1 1	-0-
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-

PUNON (OVERTHRUST) OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. WEST RANCH													CNTY: PECOS		
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 616999															
WELL #: 2807N RRCID -> 240097 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6232 - 7206															
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	1530 N	1432	-0-	-98	-0-	-	78	1	1350	3	N	4	2	1	2
							4	9							
05	1550 N	1454	-0-	-96	-0-	-	76	1	1377	3	N	1	2	1	1
							1	9							
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
WEST RANCH WELL #: 3218 RRCID -> 240101 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7198 - 7925															
04	5940 X	5730	-0-	-210	-0-	-	310	1	5400	3	N	18	8	1	10
							20	9							
05	6138 X	5800	-0-	-338	-0-	-	303	1	5496	3	N	1	8	1	3
							1	9							
06	9890 X	9890	-0-	-0-	-0-	-	406	1	9482	3	N	2	2	1	3
							2	9							
07	6386 X	5759	-0-	-627	-0-	-	496	1	5260	3	N	3	2	1	4
							3	9							
08	6147 X	6147	-0-	-0-	-0-	-	463	1	5683	3	N	1	1	1	4
							1	9							
*09	5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	-	452	1	5024	3	N	-0-	2	1	2
WEST RANCH WELL #: 3116 RRCID -> 240106 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6902 - 7775															
04	3060 X	2876	-0-	-184	-0-	-	156	1	2710	3	N	9	4	1	5
							10	9							
05	3100 X	2919	-0-	-181	-0-	-	152	1	2767	3	N	-0-	4	1	1
06	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	-	206	1	4814	3	N	1	1	1	1
							1	9							
07	3317 X	2925	-0-	-392	-0-	-	252	1	2672	3	N	1	1	1	1
							1	9							
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
WEST RANCH WELL #: 3314 RRCID -> 240176 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6252 - 8784															
04	4050 X	3413	-0-	-637	-0-	-	185	1	3216	3	N	11	5	1	6
							12	9							
05	3844 X	3726	-0-	-118	-0-	-	194	1	3531	3	N	1	5	1	2
							1	9							
06	6023 X	6023	-0-	-0-	-0-	-	247	1	5775	3	N	1	1	1	2
							1	9							
07	4371 X	3455	-0-	-916	-0-	-	297	1	3156	3	N	2	1	1	3
							2	9							
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
WEST RANCH 138 WELL #: 2707N RRCID -> 240178 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6722 - 6830															
04	1680 N	1549	-0-	-131	-0-	-	84	1	1459	3	N	5	2	1	213
							6	9							
05	1736 N	1567	-0-	-169	-0-	-	81	1	1480	3	N	5	2	1	216
							6	9							
06	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	-	110	1	2577	3	N	5			221
							6	9							
07	3100 N	1564	-0-	-1536	-0-	-	135	1	1427	3	N	2	184	1	39
							2	9							
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
							3	9							

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//	71659 700	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//	616999	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			CNTY: PECOS		
LONGFELLOW		WELL #: 1001		RRCID ->	240432	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	6990	-	8848	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE		AMT CODE	AMT CODE	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE		
04		1170 N	1083	-0-	-87	-0-	59 1	1021 3	N	3	1 1	2		
							3 9							
05		1178 N	1094	-0-	-84	-0-	57 1	1037 3	N	-0-	2 1	-0-		
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-		

WEST RANCH		WELL #: 3124		RRCID ->	240476	COMPL. DATE	06/29/2008	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	4906	-	5340	
04		5370 X	1908	-0-	-3462	-0-	238 1	1670 3	Y	-0-		-0-		
05		5549 X	2026	-0-	-3523	-0-	302 1	1724 3	Y	-0-		-0-		
06		5250 X	1992	-0-	-3258	-0-	311 1	1679 3	Y	2	1 0	1		
							2 9							
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		

WEST STATE		WELL #: 404		RRCID ->	240481	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	7507	PERF.	5126	-	7055	
04		930 N	379	-0-	-551	-0-	47 1	332 3	Y	-0-		-0-		
05		992 N	392	-0-	-600	-0-	58 1	334 3	Y	-0-		-0-		
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-		

WEST RANCH		WELL #: 2228		RRCID ->	240630	COMPL. DATE	06/03/2008	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	3	-	4350	
04		780 N	313	-0-	-467	-0-	39 1	274 3	Y	-0-		-0-		
05		899 N	296	-0-	-603	-0-	44 1	252 3	Y	-0-		-0-		
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-		

WEST RANCH		WELL #: 6091		RRCID ->	240631	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	8530	PERF.	6500	-	8215	
04		570 N	317	-0-	-253	-0-	28 1	289 3	Y	-0-		-0-		
05		589 N	312	-0-	-277	-0-	32 1	280 3	Y	-0-		-0-		
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-		

WEST RANCH		WELL #: 2237		RRCID ->	240633	COMPL. DATE	08/06/2008	TOTAL DEPTH	4674	PERF.	3140	-	4482	
04		600 N	515	-0-	-85	-0-	64 1	451 3	Y	-0-		-0-		
05		620 N	519	-0-	-101	-0-	77 1	442 3	Y	-0-		-0-		
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-		

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	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	4470 X	4140	-0-	-330	-0-	224	1	3903	3	N	12	5 1	7
05	4526 X	4189	-0-	-337	-0-	219	1	3970	3	N	-0-	5 1	2
06	7440 X	7440	-0-	-0-	-0-	306	1	7133	3	N	1	1 1	2
07	4805 X	4561	-0-	-244	-0-	393	1	4167	3	N	1	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
WEST RANCH WELL #: 2233 RRCID -> 240641 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3104 - 4824													
04	2730 X	1032	-0-	-1698	-0-	129	1	903	3	Y	-0-		5
05	2759 X	1073	-0-	-1686	-0-	160	1	913	3	Y	-0-		5
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
WEST RANCH WELL #: 8036 RRCID -> 240858 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7832 - 7940													
04	660 N	608	-0-	-52	-0-	33	1	572	3	N	3	3 1	-0-
05	651 N	610	-0-	-41	-0-	32	1	575	3	N	3	2 1	1
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	1
09	1050 N	547	-0-	-503	-0-	45	1	502	3	N	-0-	1 1	-0-
WEST RANCH WELL #: 2219 RRCID -> 240934 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 4815 PERF. 4050 - 4350													
04	2010 X	763	-0-	-1247	-0-	95	1	668	3	Y	-0-		-0-
05	2046 X	786	-0-	-1260	-0-	117	1	669	3	Y	-0-		-0-
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-
WEST RANCH WELL #: 2232 RRCID -> 241331 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4014 - 4474													
04	1140 N	428	-0-	-712	-0-	53	1	375	3	Y	-0-		-0-
05	1147 N	441	-0-	-706	-0-	66	1	375	3	Y	-0-		-0-
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-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
ALLISON 4		WELL #:		301	RRCID ->	241336	COMPL. DATE	05/31/2008	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	5425 - 6475
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	
04		3000 N	4105	-0-	1105	1105	676 1	3429 3	Y	-0-		-0-
05		3100 N	7183	-0-	4083	5188	1014 1	6169 3	Y	-0-		-0-
06		3000 N	6058	-0-	3058	8246	853 1	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

WEST RANCH		WELL #:		2616	RRCID ->	241345	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	3775	PERF.	1624 - 2904
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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		0 X	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
04		660 N	597	-0-	-63	-0-	32 1	563 3	N	2	1 1	1
05		620 N	601	-0-	-19	-0-	31 1	570 3	N	-0-	1 1	-0-
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-

LONGFELLOW		WELL #:		4053	RRCID ->	241703	COMPL. DATE	05/31/2008	TOTAL DEPTH	7749	PERF.	5968 - 6964
04		3000 X	2739	-0-	-261	-0-	148 1	2583 3	N	7	3 1	4
05		3038 X	2747	-0-	-291	-0-	143 1	2604 3	N	-0-	3 1	1
06		4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	192 1	4477 3	N	1	1 1	1
07		3317 X	2732	-0-	-585	-0-	235 1	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

WEST RANCH		WELL #:		2329	RRCID ->	241789	COMPL. DATE	06/28/2008	TOTAL DEPTH	4540	PERF.	3374 - 4136
04		450 N	438	-0-	-12	-0-	24 1	412 3	N	2	1 1	1
05		436 N	436	-0-	-0-	-0-	23 1	413 3	N	-0-	1 1	-0-
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-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS	
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
ALLISON		WELL #:		3028		RRCID ->		241792		COMPL. DATE 07/10/2008		TOTAL DEPTH 7210 PERF. 5954 - 7044	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM	
												BALANCE	

04		480 N	364	-0-	-116	-0-	20	1	343	3	N	1	
05		465 N	465	-0-	-0-	-0-	1	9	441	3	N	-0-	
06		852 N	852	-0-	-0-	-0-	24	1	817	3	N	-0-	
07		744 N	370	-0-	-374	-0-	35	1	338	3	N	-0-	
08		465 N	423	-0-	-42	-0-	32	1	391	3	N	-0-	
*09		840 N	307	-0-	-533	-0-	25	1	282	3	N	-0-	

WEST RANCH SOUTH		WELL #:		5105		RRCID ->		242119		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4715 - 7326	
04		60 N	11	-0-	-49	-0-	1	1	10	3	N	-0-	
05		62 N	7	-0-	-55	-0-	1	1	6	3	N	-0-	
06		30 N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	3	N	-0-	
07		11 N	7	-0-	-4	-0-	1	1	6	3	N	-0-	
08		7 N	4	-0-	-3	-0-	1	1	3	3	N	-0-	
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-	

WEST RANCH		WELL #:		6040		RRCID ->		242172		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3280 - 4216	
04		600 N	491	-0-	-109	-0-	27	1	462	3	N	2	
05		589 N	472	-0-	-117	-0-	2	9	447	3	N	1	
06		963 N	963	-0-	-0-	-0-	40	1	923	3	N	1	
07		992 N	653	-0-	-339	-0-	56	1	597	3	N	-0-	
08		694 N	694	-0-	-0-	-0-	52	1	642	3	N	-0-	
09		960 N	603	-0-	-357	-0-	50	1	553	3	N	-0-	

WEST RANCH		WELL #:		5097		RRCID ->		242195		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 9696 PERF. 6305 - 7494	
04		1950 N	1709	-0-	-241	-0-	93	1	1610	3	N	5	
05		1984 N	1982	-0-	-2	-0-	6	9	1879	3	N	2	
06		3000 N	3337	-0-	337	337	103	1	3200	3	N	1	
07		2790 X	1946	-0-	-844	-0-	137	1	1777	3	N	1	
08		2790 X	2076	-0-	-714	-0-	168	1	1920	3	N	1	
09		2700 X	1861	-0-	-839	-0-	1	9	1707	3	N	1	

WEST RANCH		WELL #:		3224		RRCID ->		242196		COMPL. DATE 07/19/2008		TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6026 - 6936	
04		8670 X	7900	-0-	-770	-0-	428	1	7447	3	N	23	
05		8897 X	7865	-0-	-1032	-0-	25	9	7453	3	N	2	
06		13288 X	13288	-0-	-0-	-0-	410	1	12740	3	N	2	
07		9579 X	7891	-0-	-1688	-0-	2	9	7209	3	N	2	
08		8365 X	8365	-0-	-0-	-0-	546	1	7735	3	N	-0-	
*09		7409 X	7409	-0-	-0-	-0-	2	9	6797	3	N	-0-	

WEST RANCH SOUTH 4		WELL #:		504		RRCID ->		242197		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7658 - 7950	
04		2280 X	1021	-0-	-1259	-0-	240	1	781	3	Y	-0-	
05		2170 X	997	-0-	-1173	-0-	236	1	761	3	Y	-0-	
06		2100 X	915	-0-	-1185	-0-	233	1	682	3	Y	-0-	
07		2170 X	994	-0-	-1176	-0-	266	1	728	3	Y	-0-	
08		960 X	960	-0-	-0-	-0-	630	1	704	3	Y	-0-	
*09		910 X	910	-0-	-0-	-0-	256	1	704	3	Y	-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	1290 N	1187	-0-	-103	-0-			64	1	1120	3	N		3	1	1			2
								3	9										
05	1333 N	1190	-0-	-143	-0-			62	1	1128	3	N		-0-	2	1			-0-
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
								1	9										
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

WEST RANCH		WELL #:		2321	RRCID ->	242433	COMPL. DATE	06/10/2008	TOTAL DEPTH	10110	PERF.	6260	-	7186					
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-					-0-
07	T. A.	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-

WEST RANCH		WELL #:		7045	RRCID ->	242443	COMPL. DATE	08/16/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6158	-	6818					
04	870 N	842	-0-	-28	-0-			46	1	794	3	N		2	1	1			1
								2	9										
05	899 N	862	-0-	-37	-0-			45	1	817	3	N		-0-	1	1			-0-
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-

WEST RANCH		WELL #:		6047	RRCID ->	242814	COMPL. DATE	05/06/2008	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	7652	-	9576					
04	870 N	763	-0-	-107	-0-			41	1	714	3	N		7	6	1			1
								8	9										
05	899 N	752	-0-	-147	-0-			39	1	709	3	N		4	3	1			2
								4	9										
06	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-			53	1	1229	3	N		1					3
								1	9										
07	1519 N	671	-0-	-848	-0-			58	1	612	3	N		1					4
								1	9										
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-

WEST RANCH		WELL #:		2234	RRCID ->	242953	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	4556	PERF.	3988	-	4434					
04	720 N	287	-0-	-433	-0-			36	1	251	3	Y		-0-					-0-
05	744 N	297	-0-	-447	-0-			44	1	253	3	Y		-0-					-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST) OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. WEST RANCH		//CONT.// 616999		71659 700 616999		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS	
		WELL #: 7014		RRCID -> 243221		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH	8170	PERF.	6230	- 7956
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	3330 X	2422	-0-	-908	-0-	-0-	130	1 2271 3	N	19	13 1	6
05	2945 X	2361	-0-	-584	-0-	-0-	21	9 123 1	N	8	9 1	5
06	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	-0-	9	9 155 1	N	1	1 1	5
07	3720 X	2153	-0-	-1567	-0-	-0-	1	9 185 1	N	3	1 1	7
08	2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	-0-	3	9 177 1	N	-0-	3 1	4
*09	2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9 179 1	N	-0-	3 1	1

ALLISON		WELL #: 2122		RRCID -> 243234		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH	4700	PERF.	3418	- 4543
04	1590 N	631	-0-	-959	-0-	-0-	79	1 552 3	Y	-0-		-0-
05	1612 N	627	-0-	-985	-0-	-0-	93	1 534 3	Y	-0-		-0-
06	630 N	602	-0-	-28	-0-	-0-	94	1 508 3	Y	-0-		-0-
07	651 N	620	-0-	-31	-0-	-0-	97	1 523 3	Y	-0-		-0-
08	599 X	599	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1 501 3	Y	-0-		-0-
*09	583 X	583	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1 489 3	Y	-0-		-0-

ALLISON		WELL #: 4806		RRCID -> 243236		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH	4803	PERF.	4498	- 4634
04	T. A.	321	-0-	321	1538	-0-	53	1 268 3	Y	-0-		-0-
05	1935 X	397	-0-	-1538	-0-	-0-	56	1 341 3	Y	-0-		-0-
06	1140 X	325	-0-	-815	-0-	-0-	46	1 279 3	Y	-0-		-0-
07	992 X	339	-0-	-653	-0-	-0-	49	1 290 3	Y	-0-		-0-
08	403 X	343	-0-	-60	-0-	-0-	47	1 296 3	Y	-0-		-0-
09	330 X	267	-0-	-63	-0-	-0-	37	1 230 3	Y	-0-		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 208		RRCID -> 243239		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH	10900	PERF.	7214	- 9526
04	3000 X	2817	-0-	-183	-0-	-0-	153	1 2655 3	N	8	3 1	5
05	3100 X	2828	-0-	-272	-0-	-0-	9	9 148 1	N	-0-	4 1	1
06	4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	-0-	195	1 4548 3	N	1	1 1	1
07	3720 X	3080	-0-	-640	-0-	-0-	1	9 265 1	N	1	1 1	1
08	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9 278 1	N	-0-		1
*09	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9 259 1	N	-0-		1

LONGFELLOW		WELL #: 4067		RRCID -> 243241		COMPL. DATE 09/20/2008		TOTAL DEPTH	8810	PERF.	8016	- 8594
04	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	-0-	494	1 3468 3	N	-0-		-0-
05	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	-0-	581	1 3321 3	N	1		1
06	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9 600 1	N	1	1 0	1
07	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9 577 1	N	-0-		1
08	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	-0-	556	1 2846 3	N	-0-		1
*09	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	-0-	534	1 2784 3	N	-0-		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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	2310 N	2199	-0-	-111	-0-	119	1	2072	3	N	7	3 1	4
05	2387 N	2234	-0-	-153	-0-	117	1	2117	3	N	-0-	3 1	1
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

WEST RANCH		WELL #: 4202		RRCID -> 243253		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 7430		PERF. 5630 - 7280			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2702S		RRCID -> 243255		COMPL. DATE 08/31/2008		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 5232 - 6898			
04	1620 N	634	-0-	-986	-0-	79	1	555	3	Y	-0-		-0-
05	1643 N	657	-0-	-986	-0-	98	1	559	3	Y	-0-		-0-
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

ALLISON		WELL #: 3026		RRCID -> 243256		COMPL. DATE 08/26/2009		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 4552 - 5932			
04	948 N	948	-0-	-0-	-0-	51	1	894	3	N	3	1 1	2
05	945 N	945	-0-	-0-	-0-	49	1	896	3	N	-0-	2 1	-0-
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-

WEST RANCH		WELL #: 5083		RRCID -> 243262		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 3696 - 4146			
04	589 N	589	-0-	-0-	-0-	32	1	555	3	N	2	1 1	1
05	480 N	480	-0-	-0-	-0-	25	1	455	3	N	-0-	1 1	-0-
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-

PINON (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 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	
04	2160 N	2041	-0-	-119	-0-	111 1 6 9	1924 3	N	5	2 1	3	
05	2108 N	1994	-0-	-114	-0-	104 1	1890 3	N	-0-	2 1	1	
06	3000 N	3355	-0-	355	355	138 1	3216 3	N	1	1 1	1	
07	2790 X	1978	-0-	-812	-0-	170 1 1 9	1807 3	N	1	1 1	1	
08	2790 X	2102	-0-	-688	-0-	158 1	1944 3	N	-0-		1	
09	2700 X	1884	-0-	-816	-0-	156 1	1728 3	N	-0-		1	
LONGFELLOW		WELL #: 4038R		RRCID -> 243852	COMPL. DATE 12/29/2008	TOTAL DEPTH 5950	PERF. 5308	-		5728		
04	845 N	845	-0-	-0-	-0-	46 1 2 9	797 3	N	2	1 1	1	
05	750 N	750	-0-	-0-	-0-	39 1	711 3	N	-0-	1 1	-0-	
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-	
WEST RANCH		WELL #: 3216		RRCID -> 243886	COMPL. DATE 10/24/2007	TOTAL DEPTH 7320	PERF. 4790	-		7142		
04	9960 X	5352	-0-	-4608	-0-	505 1 8 9	4839 3	Y	7	3 1	4	
05	9889 X	5379	-0-	-4510	-0-	587 1	4792 3	Y	-0-	3 1	1	
06	9570 X	6481	-0-	-3089	-0-	594 1 2 9	5885 3	Y	2	1 0	2	
07	9889 X	4924	-0-	-4965	-0-	634 1 1 9	4289 3	Y	1	1 1	2	
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	
WEST RANCH		WELL #: 2720S		RRCID -> 243977	COMPL. DATE 06/16/2008	TOTAL DEPTH 8777	PERF. 6700	-		8310		
04	1740 N	1111	-0-	-629	-0-	90 1 2 9	1019 3	N	2	1 1	1	
05	1798 N	1139	-0-	-659	-0-	101 1	1038 3	N	-0-	1 1	-0-	
06	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	115 1 1 9	1512 3	N	1		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	
WEST RANCH		WELL #: 2226		RRCID -> 244030	COMPL. DATE 10/11/2008	TOTAL DEPTH 4310	PERF. 2726	-		4146		
04	1380 N	1319	-0-	-61	-0-	71 1 4 9	1244 3	N	4	2 1	2	
05	1395 N	1320	-0-	-75	-0-	69 1 1 9	1250 3	N	1	2 1	1	
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	

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

WEST RANCH				WELL #: 7040	RRCID -> 244034	COMPL. DATE 09/24/2008	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 6470	- 7716						
04	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	107 6 9	1	1862	3	N	5	2	1		3
05	2015 N	1975	-0-	-40	-0-	103	1	1872	3	N	-0-	2	1		1
06	3000 N	3499	-0-	499	499	144 1	9	3354	3	N	1	1	1		1
07	2976 X	2089	-0-	-887	-0-	180 1	9	1908	3	N	1	1	1		1
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

WEST RANCH				WELL #: 2715SR	RRCID -> 244037	COMPL. DATE 11/05/2008	TOTAL DEPTH 8115	PERF. 4760	- 8030						
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	3	N	-0-				-0-
05	124 N	82	-0-	-42	-0-	4	1	78	3	N	-0-				-0-
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-

WEST RANCH				WELL #: 2806	RRCID -> 244077	COMPL. DATE 01/22/2008	TOTAL DEPTH 6153	PERF. 5645	- 5908						
04	1800 N	1707	-0-	-93	-0-	92 6 9	1	1609	3	N	5	2	1		3
05	1860 N	1470	-0-	-390	-0-	77	1	1393	3	N	-0-	2	1		1
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

LONGFELLOW STATE				WELL #: 9013	RRCID -> 244113	COMPL. DATE 06/16/2008	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7338	- 7980						
04	1560 N	1554	-0-	-6	-0-	84 6 9	1	1464	3	N	5	2	1		3
05	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	92	1	1677	3	N	-0-	2	1		1
06	3000 N	3487	-0-	487	487	143	1	3344	3	N	-0-				1
07	2759 N	1962	-0-	-797	-0-	169 1	9	1792	3	N	1	1	1		1
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

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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	930 N	887	-0-	-43	-0-	48 1	2	837 3	N	1 1	1
05	961 N	818	-0-	-143	-0-	2 9		775 3	N	1 1	-0-
06	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	43 1		1419 3	N		-0-
07	1767 N	925	-0-	-842	-0-	61 1		845 3	N		-0-
08	977 N	977	-0-	-0-	-0-	80 1		903 3	N		-0-
09	1470 N	894	-0-	-576	-0-	74 1		820 3	N		-0-

LONGFELLOW				WELL #: 1211	RRCID -> 244675	COMPL. DATE 12/15/2009	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 5620	- 6644		
04	1260 N	1217	-0-	-43	-0-	66 1	3	1148 3	N	1 1	2
05	1271 N	1241	-0-	-30	-0-	3 9		1159 3	N	1 1	17
06	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	64 1	16	2019 3	N		17
07	2449 N	1232	-0-	-1217	-0-	18 9		1126 3	N		17
08	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	87 1		1222 3	N		17
09	2100 N	1185	-0-	-915	-0-	106 1		1087 3	N		17

ALLISON				WELL #: 4803	RRCID -> 244679	COMPL. DATE 08/22/2008	TOTAL DEPTH 6150	PERF. 5690	- 5950		
04	990 N	372	-0-	-618	-0-	46 1	-0-	326 3	Y		-0-
05	1023 N	377	-0-	-646	-0-	56 1		321 3	Y		-0-
06	390 N	341	-0-	-49	-0-	53 1		288 3	Y		-0-
07	372 N	354	-0-	-18	-0-	55 1		299 3	Y		-0-
08	349 X	349	-0-	-0-	-0-	57 1		292 3	Y		-0-
*09	323 X	323	-0-	-0-	-0-	52 1		271 3	Y		-0-

WEST RANCH				WELL #: 2318	RRCID -> 244825	COMPL. DATE 03/31/2008	TOTAL DEPTH 6410	PERF. 5564	- 6244		
04	3810 X	1298	-0-	-2512	-0-	214 1	-0-	1084 3	Y		-0-
05	4061 X	1477	-0-	-2584	-0-	208 1		1269 3	Y		-0-
06	3930 X	1131	-0-	-2799	-0-	159 1	1	971 3	Y		1
07	4061 X	1140	-0-	-2921	-0-	1 9		975 3	Y		1
08	1197 X	1197	-0-	-0-	-0-	165 1		1032 3	Y		1
*09	704 X	704	-0-	-0-	-0-	165 1		607 3	Y		1

WEST STATE				WELL #: 302	RRCID -> 244827	COMPL. DATE 05/22/2008	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 7992	- 8582		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
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-

WEST RANCH				WELL #: 7013	RRCID -> 244833	COMPL. DATE 04/09/2008	TOTAL DEPTH 8260	PERF. 6170	- 8060		
04	300 N	287	-0-	-13	-0-	16 1	-0-	271 3	N		-0-
05	310 N	267	-0-	-43	-0-	14 1		253 3	N		-0-
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	17 1		405 3	N		-0-
07	589 N	224	-0-	-365	-0-	19 1		205 3	N		-0-
08	279 N	236	-0-	-43	-0-	18 1		218 3	N		-0-
09	420 N	216	-0-	-204	-0-	18 1		198 3	N		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999		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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04	2010 N	1902	-0-	-108	-0-	103	1	N	5	2 1	3
05	2046 N	1848	-0-	-198	-0-	96	1	N	-0-	2 1	1
06	3000 N	3176	-0-	176	176	130	1	N	1	1 1	1
07	2945 X	1865	-0-	-1080	-0-	161	1	N	1	1 1	1
08	2945 X	1962	-0-	-983	-0-	148	1	N	-0-		1
09	2850 X	1750	-0-	-1100	-0-	145	1	N	-0-		1

WEST RANCH		WELL #: 2326		RRCID -> 244890		COMPL. DATE 06/20/2008			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4614 - 5496		
04	5040 X	1923	-0-	-3117	-0-	317	1	Y	-0-		-0-
05	5208 X	2054	-0-	-3154	-0-	290	1	Y	-0-		-0-
06	5010 X	1734	-0-	-3276	-0-	244	1	Y	2	1 0	1
07	5177 X	1908	-0-	-3269	-0-	276	1	Y	-0-		1
08	1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	265	1	Y	-0-		1
*09	1387 X	1387	-0-	-0-	-0-	192	1	Y	-0-		1

WEST RANCH		WELL #: 6058		RRCID -> 244891		COMPL. DATE 12/05/2008			TOTAL DEPTH 8180 PERF. 5048 - 7886		
04	690 N	656	-0-	-34	-0-	35	1	N	15	1 1	134
05	713 N	679	-0-	-34	-0-	34	1	N	24	1 1	157
06	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	46	1	N	22		179
07	1302 N	647	-0-	-655	-0-	55	1	N	6		185
08	721 N	721	-0-	-0-	-0-	52	1	N	27		212
09	1140 N	638	-0-	-502	-0-	51	1	N	21		233

WEST RANCH		WELL #: 7048		RRCID -> 244893		COMPL. DATE 11/04/2008			TOTAL DEPTH 9080 PERF. 6770 - 8875		
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	1	1	N	-0-		-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	1	1	N	-0-		-0-
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-		-0-
07	62 N	24	-0-	-38	-0-	2	1	N	-0-		-0-
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	2	1	N	-0-		-0-
09	60 N	25	-0-	-35	-0-	2	1	N	-0-		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4026		RRCID -> 244896		COMPL. DATE 04/16/2009			TOTAL DEPTH 10330 PERF. 3834 - 10174		
04	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	206	1	N	16	5 1	16
05	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	190	1	N	9	5 1	20
06	6637 X	6637	-0-	-0-	-0-	273	1	N	3	1 1	22
07	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	346	1	N	7	1 1	28
08	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	322	1	N	7		35
*09	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	265	1	N	7		42

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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	240 N	238	-0-	-2	-0-	13	1	225	3	N	-0-			-0-
05	248 N	205	-0-	-43	-0-	11	1	194	3	N	-0-			-0-
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-

WEST RANCH				WELL #: 3321	RRCID -> 244931	COMPL. DATE 10/26/2008	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 5073	- 7320					
04	180 N	166	-0-	-14	-0-	9	1	157	3	N	-0-			-0-
05	186 N	162	-0-	-24	-0-	8	1	154	3	N	-0-			-0-
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-

ALLISON				WELL #: 3027	RRCID -> 244933	COMPL. DATE 06/08/2008	TOTAL DEPTH 7690	PERF. 5826	- 7552					
04	3480 X	2111	-0-	-1369	-0-	194	1	1913	3	Y	4	2	1	2
05	3565 X	2100	-0-	-1465	-0-	171	1	1928	3	Y	1	2	1	1
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

WEST RANCH				WELL #: 3421	RRCID -> 244939	COMPL. DATE 02/19/2008	TOTAL DEPTH 8175	PERF. 6165	- 8022					
04	390 N	256	-0-	-134	-0-	14	1	242	3	N	-0-			-0-
05	341 N	160	-0-	-181	-0-	8	1	152	3	N	-0-			-0-
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-

ALLISON				WELL #: 3025	RRCID -> 245225	COMPL. DATE 08/11/2008	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 4708	- 5664					
04	1560 N	1455	-0-	-105	-0-	79	1	1372	3	N	4	2	1	2
05	1488 N	1442	-0-	-46	-0-	75	1	1366	3	N	1	2	1	1
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

ALLISON				WELL #: 3023	RRCID -> 245314	COMPL. DATE 06/29/2008	TOTAL DEPTH 9697	PERF. 4170	- 9366					
04	678 N	678	-0-	-0-	-0-	37	1	638	3	N	3	2	1	1
05	603 N	603	-0-	-0-	-0-	31	1	571	3	N	1	2	1	-0-
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

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999													
WEST RANCH WELL #: 2223 RRCID -> 245315 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 2478 - 4114													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	
04	2580 N	2375	-0-	-205	-0-	129 9	1 9	2237	3	N	8	3 1	212
05	2604 N	2364	-0-	-240	-0-	123 1	1	2241	3	N	-0-	3 1	209
06	3000 N	4065	-0-	1065	1065	166 1	1	3884	3	N	14	172 1	51
07	3451 X	2386	-0-	-1065	-0-	204 1	1	2167	3	N	14	1 1	64
08	3069 X	2538	-0-	-531	-0-	190 1	1	2329	3	N	17		81
09	2970 X	2435	-0-	-535	-0-	199 30	1 9	2206	3	N	27		108
ALLISON 4 WELL #: 204 RRCID -> 245316 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5467 - 5715													
04	660 N	154	-0-	-506	-0-	36 1	1	118	3	Y	-0-		-0-
05	775 N	173	-0-	-602	-0-	41 1	1	132	3	Y	-0-		-0-
06	300 N	82	-0-	-218	-0-	21 1	1	61	3	Y	-0-		-0-
07	155 N	64	-0-	-91	-0-	17 1	1	47	3	Y	-0-		-0-
08	79 X	79	-0-	-0-	-0-	21 1	1	58	3	Y	-0-		-0-
*09	5 X	5	-0-	-0-	-0-	1 1	1	4	3	Y	-0-		-0-
LONGFELLOW WELL #: 4058 RRCID -> 245317 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10731 PERF. 7340 - 10556													
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	1 1	1	25	3	N	-0-		-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	1 1	1	26	3	N	-0-		-0-
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2 1	1	44	3	N	-0-		-0-
07	62 N	26	-0-	-36	-0-	2 1	1	24	3	N	-0-		-0-
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	2 1	1	27	3	N	-0-		-0-
09	60 N	25	-0-	-35	-0-	2 1	1	23	3	N	-0-		-0-
WEST RANCH WELL #: 7031 RRCID -> 245321 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 6026 - 7552													
04	3630 X	2345	-0-	-1285	-0-	127 9	1 9	2209	3	N	8	4 1	4
05	3751 X	3490	-0-	-261	-0-	182 2	1 9	3306	3	N	2	3 1	3
06	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	184 1	1 9	4302	3	N	1	1 1	3
07	4185 X	4007	-0-	-178	-0-	345 1	1 9	3660	3	N	2	1 1	4
08	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	299 2	1 9	3675	3	N	-0-		4
*09	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	299 8	1 9	3316	3	N	7	3 1	8
WEST RANCH WELL #: 5085 RRCID -> 245326 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7068 - 7448													
04	1380 N	1254	-0-	-126	-0-	68 3	1 9	1183	3	N	3	1 1	2
05	1395 N	1238	-0-	-157	-0-	65 1	1 9	1172	3	N	1	2 1	1
06	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	86 1	1	2013	3	N	-0-		1
07	2325 N	1187	-0-	-1138	-0-	102 1	1	1085	3	N	-0-		1
08	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	97 1	1	1190	3	N	-0-		1
*09	2100 N	1153	-0-	-947	-0-	95 1	1	1058	3	N	-0-		1

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
04		T. A.	4525	-0-	4525	21345	745	1	3780	3	Y	-0-
05		26186 X	4841	-0-	-21345	-0-	683	1	4157	3	Y	1
06		11820 X	4119	-0-	-7701	-0-	580	1	3537	3	Y	2
07		12214 X	4558	-0-	-7656	-0-	660	1	3898	3	Y	2
08		5084 X	4430	-0-	-654	-0-	611	1	3819	3	Y	2
09		4680 X	3648	-0-	-1032	-0-	504	1	3144	3	Y	2

WEST RANCH WELL #: 2230 RRCID -> 245328 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4185 - 4490												
04		540 N	201	-0-	-339	-0-	25	1	176	3	Y	-0-
05		527 N	210	-0-	-317	-0-	31	1	179	3	Y	-0-
06		210 N	201	-0-	-9	-0-	31	1	170	3	Y	-0-
07		217 N	210	-0-	-7	-0-	33	1	177	3	Y	-0-
08		210 X	210	-0-	-0-	-0-	34	1	176	3	Y	-0-
*09		200 X	200	-0-	-0-	-0-	32	1	168	3	Y	-0-

WEST RANCH WELL #: 2207 RRCID -> 245329 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 2712 - 6430												
04		300 N	170	-0-	-130	-0-	9	1	161	3	Y	-0-
05		521 N	521	-0-	-0-	-0-	27	1	494	3	Y	-0-
06		420 N	51	-0-	-369	-0-	2	1	49	3	Y	-0-
07		532 N	532	-0-	-0-	-0-	46	1	486	3	Y	-0-
08		122 X	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	3	Y	-0-
*09		376 X	376	-0-	-0-	-0-	31	1	345	3	Y	-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 503 RRCID -> 245330 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5984 - 7614												
04		5850 X	2496	-0-	-3354	-0-	586	1	1910	3	Y	-0-
05		5518 X	2519	-0-	-2999	-0-	596	1	1923	3	Y	-0-
06		5280 X	2342	-0-	-2938	-0-	596	1	1744	3	Y	2
07		5456 X	2428	-0-	-3028	-0-	651	1	1777	3	Y	1
08		2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	628	1	1728	3	Y	1
*09		2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	592	1	1644	3	Y	1

ALLISON WELL #: 3022 RRCID -> 245331 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11033 PERF. 8458 - 9750												
04		2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	114	1	1988	3	N	6
05		2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	112	1	2039	3	N	1
06		3000 N	3711	-0-	711	711	152	1	3558	3	N	1
07		2899 X	2188	-0-	-711	-0-	188	1	1999	3	N	1
08		2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	174	1	2139	3	N	1
*09		2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	168	1	1867	3	N	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)		(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	3900 X	3543	-0-	-357	-0-	192 1	3340 3	N	10	4 1		6
05	3968 X	3596	-0-	-372	-0-	11 9	188 1	N	-0-	5 1		1
06	6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	248 1	5777 3	N	1	1 1		1
07	4278 X	3478	-0-	-800	-0-	1 9	300 1	N	1	1 1		1
08	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	1 9	276 1	N	-0-			1
*09	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	268 1	2980 3	N	-0-			1

LONGFELLOW				WELL #: 4073	RRCID -> 245596		COMPL. DATE 10/15/2008	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 3977	- 4385	
04	750 N	738	-0-	-12	-0-	40 1	696 3	N	2	1 1		1
05	760 N	760	-0-	-0-	-0-	2 9	40 1	N	-0-	1 1		-0-
06	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	40 1	720 3	N	-0-			-0-
07	1488 N	808	-0-	-680	-0-	55 1	1282 3	N	-0-			-0-
08	894 N	894	-0-	-0-	-0-	70 1	738 3	N	-0-			-0-
09	1350 N	773	-0-	-577	-0-	67 1	827 3	N	-0-			-0-
			-0-		-0-	64 1	709 3	N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 8035	RRCID -> 245683		COMPL. DATE 07/13/2008	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 4674	- 5408	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST STATE				WELL #: 2402	RRCID -> 245687		COMPL. DATE 04/04/2007	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 6990	- 7160	
04	3180 X	1058	-0-	-2122	-0-	132 1	926 3	Y	-0-			-0-
05	3069 X	1086	-0-	-1983	-0-	162 1	924 3	Y	-0-			-0-
06	2910 X	1002	-0-	-1908	-0-	157 1	844 3	Y	1			1
07	2883 X	1022	-0-	-1861	-0-	1 9	160 1	Y	-0-			1
08	976 X	976	-0-	-0-	-0-	160 1	817 3	Y	-0-			1
*09	946 X	946	-0-	-0-	-0-	152 1	794 3	Y	-0-			1

WEST RANCH				WELL #: 4205	RRCID -> 245696		COMPL. DATE 11/23/2008	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 6344	- 7536	
04	330 N	320	-0-	-10	-0-	17 1	302 3	N	1			1
05	310 N	280	-0-	-30	-0-	1 9	15 1	N	-0-			1
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

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
LONGFELLOW STATE WELL #: 9016 RRCID -> 245701 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 13456 PERF. 2638 - 2872												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE		COND	BALANCE
											PROD	

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WEST RANCH WELL #: 3422 RRCID -> 245718 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6236 - 7188												
04		2430 N	2348	-0-	-82	-0-	127	1	2213	3	N	7 3 1 4
							8	9				
05		2511 N	2356	-0-	-155	-0-	123	1	2233	3	N	-0- 3 1 1
06		3000 N	3996	-0-	996	996	164	1	3831	3	N	1 1 1 1
							1	9				
07		3370 X	2374	-0-	-996	-0-	204	1	2169	3	N	1 1 1 1
							1	9				
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

WEST RANCH WELL #: 2236 RRCID -> 245876 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3020 - 3932												
04		2250 N	2113	-0-	-137	-0-	114	1	1992	3	N	6 3 1 3
							7	9				
05		2263 N	2100	-0-	-163	-0-	110	1	1989	3	N	1 3 1 1
							1	9				
06		3000 N	3554	-0-	554	554	146	1	3407	3	N	1 1 1 1
							1	9				
07		2852 X	2066	-0-	-786	-0-	178	1	1887	3	N	1 1 1 1
							1	9				
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

WEST RANCH WELL #: 3226 RRCID -> 246018 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6480 - 6984												
04		1230 N	1157	-0-	-73	-0-	63	1	1091	3	N	3 1 1 2
							3	9				
05		1240 N	1165	-0-	-75	-0-	61	1	1104	3	N	-0- 2 1 -0-
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-

WEST RANCH WELL #: 2250 RRCID -> 246118 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3790 - 4114												
04		150 N	48	-0-	-102	-0-	6	1	42	3	N	-0- -0-
05		124 N	44	-0-	-80	-0-	7	1	37	3	N	-0- -0-
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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999													
WEST RANCH WELL #: 7047 RRCID -> 246149 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6872 - 7431													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
O									M				
04	1830 N	1728	-0-	-102	-0-	94	1	1628	3	N	5	2 1	3
						6	9						
05	1860 N	1745	-0-	-115	-0-	91	1	1654	3	N	-0-	2 1	1
06	2854 N	2854	-0-	-0-	-0-	117	1	2736	3	N	1	1 1	1
						1	9						
07	2728 X	1625	-0-	-1103	-0-	140	1	1484	3	N	1	1 1	1
						1	9						
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

LONGFELLOW WELL #: 4071 RRCID -> 246151 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4090 - 4222													
04	467 N	467	-0-	-0-	-0-	25	1	440	3	N	2	1 1	1
						2	9						
05	465 N	419	-0-	-46	-0-	22	1	397	3	N	-0-	1 1	-0-
06	818 N	818	-0-	-0-	-0-	34	1	784	3	N	-0-		-0-
07	930 N	410	-0-	-520	-0-	35	1	375	3	N	-0-		-0-
08	434 N	389	-0-	-45	-0-	29	1	360	3	N	-0-		-0-
09	810 N	437	-0-	-373	-0-	36	1	401	3	N	-0-		-0-

WEST RANCH WELL #: 5024 RRCID -> 246384 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5050 - 6542													
04	1050 N	242	-0-	-808	-0-	40	1	202	3	Y	-0-		-0-
05	1085 N	332	-0-	-753	-0-	47	1	285	3	Y	-0-		-0-
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	31	1	187	3	Y	-0-		-0-
07	248 N	131	-0-	-117	-0-	19	1	112	3	Y	-0-		-0-
08	184 X	184	-0-	-0-	-0-	25	1	159	3	Y	-0-		-0-
*09	35 X	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	3	Y	-0-		-0-

WEST RANCH WELL #: 2227 RRCID -> 246385 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3612 - 4428													
04	330 N	221	-0-	-109	-0-	12	1	209	3	N	-0-		10
05	310 N	230	-0-	-80	-0-	12	1	218	3	N	-0-		10
06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	16	1	379	3	N	-0-		10
07	434 N	225	-0-	-209	-0-	19	1	206	3	N	-0-		10
08	241 N	241	-0-	-0-	-0-	18	1	223	3	N	-0-		10
09	390 N	183	-0-	-207	-0-	15	1	168	3	N	-0-		10

WEST RANCH WELL #: 5065 RRCID -> 246386 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3434 - 3980													
04	870 N	818	-0-	-52	-0-	44	1	772	3	N	2	1 1	1
						2	9						
05	899 N	832	-0-	-67	-0-	43	1	789	3	N	-0-	1 1	-0-
06	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	58	1	1362	3	N	-0-		-0-
07	1643 N	835	-0-	-808	-0-	72	1	763	3	N	-0-		-0-
08	892 N	892	-0-	-0-	-0-	67	1	825	3	N	-0-		-0-
09	1410 N	800	-0-	-610	-0-	66	1	734	3	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH		WELL #:		3323	RRCID ->	246479	COMPL. DATE	12/23/2008	TOTAL DEPTH	7780	PERF.	6954 - 7428
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
04		720 N	701	-0-	-19	-0-	38 1	661 3	N	2	1 1	1
							2 9					
05		775 N	773	-0-	-2	-0-	40 1	733 3	N	-0-	1 1	-0-
06		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	52 1	1205 3	N	-0-		-0-
07		1395 N	725	-0-	-670	-0-	62 1	663 3	N	-0-		-0-
08		775 N	725	-0-	-50	-0-	55 1	670 3	N	-0-		-0-
09		1260 N	676	-0-	-584	-0-	56 1	620 3	N	-0-		-0-

ALLISON		WELL #:		2118	RRCID ->	246591	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	5433	PERF.	4982 - 5142
04		1080 N	1020	-0-	-60	-0-	55 1	962 3	Y	3	1 1	2
							3 9					
05		1085 N	1074	-0-	-11	-0-	56 1	1018 3	Y	-0-	2 1	-0-
06		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	77 1	1804 3	Y	-0-		-0-
07		1209 N	1041	-0-	-168	-0-	90 1	951 3	Y	-0-		-0-
08		1086 X	1086	-0-	-0-	-0-	82 1	1004 3	Y	-0-		-0-
*09		972 X	972	-0-	-0-	-0-	80 1	892 3	Y	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #:		2240	RRCID ->	246699	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	4266 - 4620
04		2340 X	861	-0-	-1479	-0-	107 1	754 3	Y	-0-		12
05		2387 X	939	-0-	-1448	-0-	140 1	799 3	Y	-0-		12
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

WEST RANCH		WELL #:		3127	RRCID ->	246702	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6296 - 6890
04		600 N	581	-0-	-19	-0-	31 1	548 3	N	2	1 1	1
							2 9					
05		620 N	603	-0-	-17	-0-	31 1	572 3	N	-0-	1 1	-0-
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-

LONGFELLOW 600 MD		WELL #:		8038	RRCID ->	246935	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	7880	PERF.	6819 - 7679
04		10260 X	9381	-0-	-879	-0-	508 1	8844 3	N	26	11 1	15
							29 9					
05		10478 X	8693	-0-	-1785	-0-	454 1	8239 3	N	-0-	11 1	4
06		14924 X	14924	-0-	-0-	-0-	613 1	14308 3	N	3	3 1	4
							3 9					
07		11191 X	9240	-0-	-1951	-0-	796 1	8441 3	N	3	3 1	4
							3 9					
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

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999		WEST RANCH		WELL #: 2249		RRCID -> 247010		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3152 - 4074			
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
04		1365 N	1365	-0-	-0-	74	1	1281	3	N	9	2 1	147
05		1457 N	1360	-0-	-97	10	9	1282	3	N	6	2 1	151
06		2305 N	2305	-0-	-0-	7	9	2205	3	N	5		156
07		2728 N	1352	-0-	-1376	94	1	1233	3	N	3		159
08		1425 N	1425	-0-	-0-	116	1	1316	3	N	2	135 1	26
09		2310 N	1282	-0-	-1028	107	1	1173	3	N	3		29
						2	9						
						3	9						

WEST RANCH		WELL #: 7046		RRCID -> 247191		COMPL. DATE 11/26/2008			TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6530 - 6655				
04		90 N	86	-0-	-4	5	1	81	3	N	-0-		-0-
05		93 N	85	-0-	-8	4	1	81	3	N	-0-		-0-
06		114 N	114	-0-	-0-	5	1	109	3	N	-0-		-0-
07		186 N	97	-0-	-89	8	1	89	3	N	-0-		-0-
08		98 N	98	-0-	-0-	7	1	91	3	N	-0-		-0-
09		120 N	88	-0-	-32	7	1	81	3	N	-0-		-0-

ALLISON		WELL #: 2126		RRCID -> 247227		COMPL. DATE 11/10/2008			TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4320 - 4874				
04		1290 N	1236	-0-	-54	67	1	1166	3	N	3	1 1	2
05		1333 N	1271	-0-	-62	3	9	1204	3	N	1	2 1	1
06		2188 N	2188	-0-	-0-	66	1	2098	3	N	-0-		1
07		2480 N	1274	-0-	-1206	110	1	1164	3	N	-0-		1
08		1348 N	1348	-0-	-0-	102	1	1246	3	N	-0-		1
09		2190 N	1160	-0-	-1030	96	1	1064	3	N	-0-		1

WEST RANCH		WELL #: 5080		RRCID -> 247313		COMPL. DATE 11/24/2008			TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4050 - 4155				
04		570 N	553	-0-	-17	30	1	521	3	N	2	1 1	1
05		589 N	557	-0-	-32	2	9	528	3	N	-0-	1 1	-0-
06		962 N	962	-0-	-0-	40	1	922	3	N	-0-		-0-
07		992 N	546	-0-	-446	47	1	499	3	N	-0-		-0-
08		582 N	582	-0-	-0-	44	1	538	3	N	-0-		-0-
09		960 N	520	-0-	-440	43	1	477	3	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 4604		RRCID -> 247508		COMPL. DATE 11/19/2008			TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5934 - 7384				
04		90 N	21	-0-	-69	3	1	18	3	Y	-0-		-0-
05		93 N	7	-0-	-86	1	1	6	3	Y	-0-		-0-
06		71 N	71	-0-	-0-	11	1	60	3	Y	-0-		-0-
07		43 N	43	-0-	-0-	7	1	36	3	Y	-0-		-0-
08		41 N	41	-0-	-0-	7	1	34	3	Y	-0-		-0-
*09		38 N	38	-0-	-0-	6	1	32	3	Y	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 5078		RRCID -> 247947		COMPL. DATE 03/20/2008			TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3574 - 4406				
04		120 N	102	-0-	-18	6	1	96	3	N	-0-		-0-
05		124 N	110	-0-	-14	6	1	104	3	N	-0-		-0-
06		187 N	187	-0-	-0-	8	1	179	3	N	-0-		-0-
07		217 N	105	-0-	-112	9	1	96	3	N	-0-		-0-
08		124 N	109	-0-	-15	8	1	101	3	N	-0-		-0-
09		180 N	94	-0-	-86	8	1	86	3	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.//		616999									
LONGFELLOW STATE 18		WELL #: 2001		RRCID -> 247961	COMPL. DATE 10/18/2008	TOTAL DEPTH 13500	PERF.12752	-		12774	
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
04		330 N	201	-0-	-129	-0-	11 1	190 3	N	-0-	-0-
05		403 N	263	-0-	-140	-0-	14 1	249 3	N	-0-	-0-
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-

WEST RANCH				WELL #: 6070	RRCID -> 247964	COMPL. DATE 11/26/2008	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5558	-		5874
04		2790 X	982	-0-	-1808	-0-	162 1	820 3	Y	-0-	-0-
05		2790 X	1060	-0-	-1730	-0-	150 1	910 3	Y	-0-	-0-
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

WEST RANCH				WELL #: 2335	RRCID -> 247976	COMPL. DATE 12/22/2008	TOTAL DEPTH 4330	PERF. 3758	-		4170
04		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	58 1	1009 3	N	3	1 1 2
							3 9				
05		961 N	937	-0-	-24	-0-	49 1	888 3	N	-0-	2 1 -0-
06		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	61 1	1414 3	N	-0-	-0-
07		2139 N	886	-0-	-1253	-0-	76 1	810 3	N	-0-	-0-
08		953 N	953	-0-	-0-	-0-	72 1	881 3	N	-0-	-0-
09		1470 N	870	-0-	-600	-0-	72 1	798 3	N	-0-	-0-

LONGFELLOW 600				WELL #: 4063	RRCID -> 248071	COMPL. DATE 09/05/2008	TOTAL DEPTH 4650	PERF. 3650	-		4344
04		450 N	416	-0-	-34	-0-	23 1	392 3	N	1	1
							1 9				
05		434 N	394	-0-	-40	-0-	21 1	373 3	N	-0-	1 1 -0-
06		683 N	683	-0-	-0-	-0-	28 1	655 3	N	-0-	-0-
07		837 N	395	-0-	-442	-0-	34 1	361 3	N	-0-	-0-
08		441 N	441	-0-	-0-	-0-	33 1	408 3	N	-0-	-0-
09		690 N	401	-0-	-289	-0-	33 1	368 3	N	-0-	-0-

WEST RANCH				WELL #: 2246	RRCID -> 248289	COMPL. DATE 10/07/2008	TOTAL DEPTH 4790	PERF. 4154	-		4588
04		1200 N	473	-0-	-727	-0-	59 1	414 3	Y	-0-	-0-
05		1240 N	494	-0-	-746	-0-	74 1	420 3	Y	-0-	-0-
06		480 N	468	-0-	-12	-0-	73 1	395 3	Y	-0-	-0-
07		496 N	485	-0-	-11	-0-	76 1	409 3	Y	-0-	-0-
08		483 X	483	-0-	-0-	-0-	79 1	404 3	Y	-0-	-0-
*09		459 X	459	-0-	-0-	-0-	74 1	385 3	Y	-0-	-0-

WEST RANCH				WELL #: 2330	RRCID -> 248293	COMPL. DATE 05/10/2009	TOTAL DEPTH 4690	PERF. 2350	-		4505
04		7530 X	7288	-0-	-242	-0-	394 1	6857 3	Y	34	9 1 99
							37 9				
05		7781 X	7092	-0-	-689	-0-	369 1	6701 3	Y	20	9 1 110
							22 9				
06		12185 X	12185	-0-	-0-	-0-	500 1	11665 3	Y	18	2 1 126
							20 9				
07		8804 X	7225	-0-	-1579	-0-	621 1	6583 3	Y	19	2 1 143
							21 9				
08		7313 X	7313	-0-	-0-	-0-	550 1	6755 3	Y	7	150
							8 9				
*09		7214 X	7214	-0-	-0-	-0-	595 1	6612 3	Y	6	156
							7 9				

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST RANCH				WELL #: 2507	RRCID ->	248294	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	7291	PERF.	3674 - 7074	
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
04		1890 N	699	-0-	-1191	-0-	86 1	613 3	Y	-0-			-0-
05		2046 N	809	-0-	-1237	-0-	116 1	693 3	Y	-0-			-0-
06		930 N	877	-0-	-53	-0-	119 1	758 3	Y	-0-			-0-
07		818 N	818	-0-	-0-	-0-	124 1	694 3	Y	-0-			-0-
08		774 X	774	-0-	-0-	-0-	123 1	651 3	Y	-0-			-0-
*09		754 X	754	-0-	-0-	-0-	116 1	638 3	Y	-0-			-0-

WEST RANCH SOUTH 4				WELL #: 505	RRCID ->	248333	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	6697 - 7139	
04		9660 X	4282	-0-	-5378	-0-	1006 1	3276 3	Y	-0-			-0-
05		8060 X	4302	-0-	-3758	-0-	1018 1	3284 3	Y	-0-			-0-
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

WEST RANCH				WELL #: 7042	RRCID ->	248336	COMPL. DATE	02/17/2009	TOTAL DEPTH	6230	PERF.	5530 - 6050	
04		1860 N	812	-0-	-1048	-0-	101 1	711 3	Y	-0-			12
05		2232 N	919	-0-	-1313	-0-	137 1	782 3	Y	-0-			12
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

WEST RANCH				WELL #: 6094	RRCID ->	248360	COMPL. DATE	02/10/2009	TOTAL DEPTH	7170	PERF.	6656 - 6970	
04		120 N	95	-0-	-25	-0-	5 1	90 3	Y	-0-			7
05		124 N	106	-0-	-18	-0-	6 1	100 3	Y	-0-			7
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

WEST RANCH				WELL #: 3227	RRCID ->	248364	COMPL. DATE	01/11/2009	TOTAL DEPTH	7180	PERF.	6072 - 6892	
04		4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	260 1	4527 3	N	14	6 1		8
05		4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	242 1	4393 3	N	-0-	6 1		2
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

WEST RANCH SOUTH				WELL #: 5107	RRCID ->	248370	COMPL. DATE	10/17/2008	TOTAL DEPTH	8270	PERF.	7050 - 8074	
04		1860 X	680	-0-	-1180	-0-	112 1	568 3	Y	-0-			-0-
05		1860 X	735	-0-	-1125	-0-	104 1	631 3	Y	-0-			-0-
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-

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	7980 X	3014	-0-	-4966	-0-	376	1	2638	3	Y	-0-				-0-
05	8060 X	3121	-0-	-4939	-0-	465	1	2656	3	Y	-0-				-0-
06	7770 X	2852	-0-	-4918	-0-	446	1	2404	3	Y	2	1	0		1
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

LONGFELLOW STATE				WELL #: 2803	RRCID ->	248389	COMPL. DATE	07/08/2008	TOTAL DEPTH	9130	PERF.	8160 - 8677			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ALLISON				WELL #: 2127	RRCID ->	248390	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4180 - 4528			
04	1800 N	1560	-0-	-240	-0-	84	1	1470	3	N	5	2	1		3
05	1736 N	1558	-0-	-178	-0-	81	1	1477	3	N	-0-	2	1		1
06	3000 N	3068	-0-	68	-0-	126	1	2942	3	N	-0-				1
07	3069 X	1704	-0-	-1365	-0-	147	1	1556	3	N	1	1	1		1
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

WEST RANCH				WELL #: 2324	RRCID ->	248391	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	4470	PERF.	3986 - 4310			
04	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-				13
05	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	1	1	1		13
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

WEST RANCH				WELL #: 2239	RRCID ->	248393	COMPL. DATE	08/27/2008	TOTAL DEPTH	4930	PERF.	3606 - 4730			
04	5790 X	2221	-0-	-3569	-0-	277	1	1944	3	Y	-0-				-0-
05	5983 X	2174	-0-	-3809	-0-	324	1	1850	3	Y	-0-				-0-
06	5790 X	1934	-0-	-3856	-0-	302	1	1630	3	Y	2	1	0		1
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

WEST STATE				WELL #: 2421	RRCID ->	248436	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	4860	PERF.	3558 - 4686			
04	1350 N	1296	-0-	-54	-0-	69	1	1207	3	N	18	2	1		139
05	1302 N	1265	-0-	-37	-0-	66	1	1199	3	N	-0-	2	1		137
06	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	88	1	2065	3	N	12				149
07	2325 N	1292	-0-	-1033	-0-	110	1	1170	3	N	11				160
08	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	102	1	1246	3	N	9				169
09	2160 N	1224	-0-	-936	-0-	101	1	1117	3	N	5				174

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
LONGFELLOW 600 WELL #: 4066 RRCID -> 248443 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5510 - 5630												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04		1350 N	546	-0-	-804	-0-	68 1	478 3	Y	-0-		-0-
05		1395 N	537	-0-	-858	-0-	80 1	457 3	Y	-0-		-0-
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-

ALLISON WELL #: 3030 RRCID -> 248445 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5024 - 6810												
04		3390 X	1454	-0-	-1936	-0-	201 1	1252 3	Y	1		1
							1 9					
05		3317 X	1434	-0-	-1883	-0-	171 1	1263 3	Y	-0-		1
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

WEST RANCH WELL #: 8024 RRCID -> 248449 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5310 - 5820												
04		2340 N	959	-0-	-1381	-0-	119 1	839 3	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
05		2573 N	910	-0-	-1663	-0-	135 1	774 3	Y	1		1
							1 9					
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					

WEST RANCH WELL #: 2719S RRCID -> 248453 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7020 - 8032												
04		870 N	377	-0-	-493	-0-	47 1	330 3	Y	-0-		-0-
05		558 N	337	-0-	-221	-0-	50 1	287 3	Y	-0-		-0-
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-

ALLISON WELL #: 2128 RRCID -> 248454 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4702 - 6568												
04		2280 X	930	-0-	-1350	-0-	153 1	777 3	Y	-0-		-0-
05		2201 X	1162	-0-	-1039	-0-	164 1	998 3	Y	-0-		-0-
06		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	163 1	993 3	Y	1		1
							1 9					
07		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	176 1	1037 3	Y	-0-		1
08		1160 X	1160	-0-	-0-	-0-	160 1	1000 3	Y	-0-		1
*09		1037 X	1037	-0-	-0-	-0-	143 1	894 3	Y	-0-		1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH		WELL #:		5098	RRCID ->	248464	COMPL. DATE	08/03/2008	TOTAL DEPTH	6410	PERF.	3826 - 6004
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	10320 X	4064	-0-	-6256	-0-	489	1	3574	3	Y	1	1
05	10447 X	4204	-0-	-6243	-0-	602	1	3602	3	Y	-0-	1
06	10080 X	4110	-0-	-5970	-0-	578	1	3531	3	Y	1 0	1
07	10385 X	4085	-0-	-6300	-0-	621	1	3464	3	Y	-0-	1
08	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	620	1	3311	3	Y	-0-	1
*09	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	614	1	3316	3	Y	-0-	1

LONGFELLOW		WELL #:		4062	RRCID ->	248466	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	5820	PERF.	4798 - 5616
04	7830 X	3286	-0-	-4544	-0-	541	1	2745	3	Y	-0-	-0-
05	8029 X	3305	-0-	-4724	-0-	466	1	2839	3	Y	-0-	-0-
06	7770 X	2968	-0-	-4802	-0-	418	1	2548	3	Y	2 1 0	1
07	7998 X	3038	-0-	-4960	-0-	440	1	2598	3	Y	-0-	1
08	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	415	1	2594	3	Y	-0-	1
*09	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	382	1	2385	3	Y	-0-	1

WEST RANCH		WELL #:		7035	RRCID ->	248471	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	9940	PERF.	4700 - 6334
04	1350 N	1180	-0-	-170	-0-	64	1	1113	3	N	3 1 1	5
05	1364 N	1199	-0-	-165	-0-	63	1	1136	3	N	-0-	4
06	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	95	1	2226	3	N	-0-	4
07	1767 N	1263	-0-	-504	-0-	109	1	1154	3	N	-0-	4
08	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	104	1	1279	3	N	3	7
09	1710 N	1334	-0-	-376	-0-	99	1	1100	3	N	123 129 1	1

WEST RANCH		WELL #:		8044	RRCID ->	248488	COMPL. DATE	01/06/2009	TOTAL DEPTH	9480	PERF.	5900 - 6540
04	3210 X	1171	-0-	-2039	-0-	146	1	1025	3	N	-0-	10
05	3162 X	1211	-0-	-1951	-0-	180	1	1031	3	N	-0-	10
06	3060 X	1155	-0-	-1905	-0-	181	1	973	3	N	1	11
07	3131 X	1203	-0-	-1928	-0-	188	1	1015	3	N	-0-	11
08	1159 X	1159	-0-	-0-	-0-	189	1	970	3	N	-0-	11
*09	1132 X	1132	-0-	-0-	-0-	182	1	950	3	N	-0-	11

WEST RANCH		WELL #:		3118	RRCID ->	248491	COMPL. DATE	05/24/2008	TOTAL DEPTH	7290	PERF.	6816 - 7124
04	780 N	755	-0-	-25	-0-	41	1	712	3	N	2 1 1	1
05	806 N	747	-0-	-59	-0-	39	1	708	3	N	-0-	-0-
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-

LONGFELLOW STATE		WELL #:		2804	RRCID ->	248520	COMPL. DATE	05/12/2010	TOTAL DEPTH	8640	PERF.	5800 - 6274
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
WEST RANCH WELL #: 4203 RRCID -> 248614 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6498 - 7905												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	
04		150 N	131	-0-	-19	-0-	7	1	124	3	N	-0-
05		155 N	138	-0-	-17	-0-	7	1	131	3	N	-0-
06		237 N	237	-0-	-0-	-0-	10	1	227	3	N	-0-
07		248 N	193	-0-	-55	-0-	17	1	176	3	N	-0-
08		197 N	197	-0-	-0-	-0-	15	1	182	3	N	-0-
09		240 N	173	-0-	-67	-0-	14	1	159	3	N	-0-

WEST RANCH WELL #: 3326 RRCID -> 248617 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5236 - 5442												
04		1950 N	1827	-0-	-123	-0-	99	1	1722	3	N	3
05		1984 N	1837	-0-	-147	-0-	96	1	1741	3	N	1
06		3000 N	3162	-0-	162	162	130	1	3031	3	N	1
07		2852 X	1856	-0-	-996	-0-	160	1	1695	3	N	1
08		2852 X	1967	-0-	-885	-0-	148	1	1819	3	N	1
09		2760 X	1743	-0-	-1017	-0-	144	1	1599	3	N	1

WEST RANCH WELL #: 3327 RRCID -> 248619 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5810 - 7490												
04		5160 X	4302	-0-	-858	-0-	233	1	4056	3	N	7
05		5115 X	4282	-0-	-833	-0-	223	1	4059	3	N	2
06		7615 X	7615	-0-	-0-	-0-	313	1	7301	3	N	2
07		5673 X	4970	-0-	-703	-0-	428	1	4541	3	N	2
08		7542 X	7542	-0-	-0-	-0-	568	1	6974	3	N	2
*09		7183 X	7183	-0-	-0-	-0-	593	1	6590	3	N	2

WEST RANCH WELL #: 2717S RRCID -> 248621 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6186 - 6750												
04		1620 N	612	-0-	-1008	-0-	76	1	536	3	N	-0-
05		1581 N	612	-0-	-969	-0-	91	1	521	3	N	-0-
06		570 N	542	-0-	-28	-0-	85	1	457	3	N	-0-
07		620 N	565	-0-	-55	-0-	88	1	477	3	N	-0-
08		620 N	539	-0-	-81	-0-	88	1	451	3	N	-0-
*09		591 N	591	-0-	-0-	-0-	95	1	496	3	N	-0-

WEST RANCH WELL #: 2315 RRCID -> 248751 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2390 - 4886												
04		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	100	1	1745	3	N	95
05		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	95	1	1723	3	N	92
06		3000 N	3075	-0-	75	75	126	1	2946	3	N	94
07		1888 X	1813	-0-	-75	-0-	156	1	1656	3	N	94
08		1866 X	1866	-0-	-0-	-0-	141	1	1725	3	N	94
*09		1699 X	1699	-0-	-0-	-0-	140	1	1559	3	N	94

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST RANCH				WELL #: 4503	RRCID -> 248756	COMPL. DATE 12/11/2008	TOTAL DEPTH 5980	PERF. 4795	- 5715				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04	T. A.	1282	-0-	1282	6957	211 1	1071 3	N	-0-				-0-
05	8471 X	1514	-0-	-6957	-0-	214 1	1300 3	N	-0-				-0-
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

WEST RANCH				WELL #: 8016	RRCID -> 248761	COMPL. DATE 11/19/2008	TOTAL DEPTH 9870	PERF. 4876	- 6008				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

ALLISON				WELL #: 4804	RRCID -> 248772	COMPL. DATE 12/25/2008	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 4936	- 5770				
04	1170 N	520	-0-	-650	-0-	86 1	434 3	Y	-0-				-0-
05	1178 N	560	-0-	-618	-0-	79 1	481 3	Y	-0-				-0-
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-

ALLISON RANCH				WELL #: 301	RRCID -> 248775	COMPL. DATE 02/05/2009	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 4670	- 6066				
04	885 N	885	-0-	-0-	-0-	146 1	739 3	Y	-0-				-0-
05	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	149 1	907 3	Y	-0-				-0-
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

WEST RANCH				WELL #: 4402	RRCID -> 248777	COMPL. DATE 01/06/2009	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7250	- 7858				
04	2580 N	794	-0-	-1786	-0-	131 1	663 3	N	-0-				-0-
05	2480 N	1232	-0-	-1248	-0-	174 1	1058 3	N	-0-				-0-
06	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	269 1	1641 3	N	1				1
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

LONGFELLOW STATE 600				WELL #: 1508	RRCID -> 248855	COMPL. DATE 02/07/2008	TOTAL DEPTH 5708	PERF. 4532	- 4799				
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 3		N	-0-				-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3		N	-0-				-0-
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-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST RANCH				WELL #: 8025	RRCID ->	248857	COMPL. DATE	04/06/2009	TOTAL DEPTH	5880	PERF.	5124 - 5732	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2580 X	1171	-0-	-1409	-0-	146 1	1025 3	N		-0-			-0-
05	2790 X	1127	-0-	-1663	-0-	168 1	959 3	N		-0-			-0-
06	2700 X	928	-0-	-1772	-0-	145 1	782 3	N		1			1
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

WEST RANCH				WELL #: 2620	RRCID ->	248865	COMPL. DATE	10/10/2009	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	4418 - 6466	
04	570 N	213	-0-	-357	-0-	27 1	186 3	N		-0-			3
05	558 N	210	-0-	-348	-0-	31 1	179 3	N		-0-			3
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

ALLISON RANCH				WELL #: 302	RRCID ->	248869	COMPL. DATE	01/12/2009	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5410 - 5733	
04	T. A.	69	-0-	69	664	11 1	58 3	Y		-0-			-0-
05	752 X	88	-0-	-664	-0-	12 1	76 3	Y		-0-			-0-
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-

ALLISON 4				WELL #: 303	RRCID ->	248890	COMPL. DATE	12/17/2008	TOTAL DEPTH	8419	PERF.	5728 - 8162	
04	T. A.	645	-0-	645	5173	106 1	539 3	Y		-0-			-0-
05	6057 X	884	-0-	-5173	-0-	125 1	759 3	Y		-0-			-0-
06	3000 X	406	-0-	-2594	-0-	57 1	348 3	Y		1			1
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

WEST RANCH				WELL #: 2618TT	RRCID ->	248892	COMPL. DATE	03/01/2009	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	3504 - 7236	
04	682 N	682	-0-	-0-	-0-	37 1	643 3	N		2	1 1		1
05	682 N	682	-0-	-0-	-0-	36 1	646 3	N		-0-	1 1		-0-
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-

ALLISON RANCH				WELL #: 303	RRCID ->	248893	COMPL. DATE	03/30/2009	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6233 - 6432	
04	1830 N	316	-0-	-1514	-0-	52 1	264 3	Y		-0-			-0-
05	1891 N	500	-0-	-1391	-0-	71 1	429 3	Y		-0-			-0-
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-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999							
WEST RANCH				WELL #: 2713SR	RRCID -> 248901	COMPL. DATE 11/09/2008	TOTAL DEPTH	9210	PERF. 4080	-	5862
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	210 N	201	-0-	-9	-0-	11 1	189 3	N	1		4
						1 9					
05	217 N	200	-0-	-17	-0-	10 1	190 3	N	-0-		4
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

ALLISON 4				WELL #: 101	RRCID -> 248908	COMPL. DATE 11/21/2008	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6136	-	6674
04	3330 X	1290	-0-	-2040	-0-	303 1	987 3	Y	-0-		-0-
05	3038 X	1315	-0-	-1723	-0-	311 1	1004 3	Y	-0-		-0-
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

LONGFELLOW				WELL #: 2011	RRCID -> 248920	COMPL. DATE 12/02/2008	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7146	-	8688
04	1110 N	1059	-0-	-51	-0-	57 1	999 3	N	3	1 1	2
						3 9					
05	1116 N	984	-0-	-132	-0-	51 1	933 3	N	-0-	2 1	-0-
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-

WEST RANCH				WELL #: 6055	RRCID -> 249055	COMPL. DATE 01/16/2009	TOTAL DEPTH	4190	PERF. 3634	-	3996
04	1020 N	1005	-0-	-15	-0-	54 1	948 3	N	3	1 1	2
						3 9					
05	992 N	954	-0-	-38	-0-	50 1	904 3	N	-0-	2 1	-0-
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-

LONGFELLOW 600 MD				WELL #: 8046	RRCID -> 249208	COMPL. DATE 01/15/2009	TOTAL DEPTH	11606	PERF. 4869	-	8936
04	1830 N	1733	-0-	-97	-0-	94 1	1633 3	N	5	3 1	2
						6 9					
05	1860 N	1753	-0-	-107	-0-	91 1	1661 3	N	1	2 1	1
						1 9					
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

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST RANCH				WELL #: 2325	RRCID -> 249290	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3688	-	3944
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	570 N	564	-0-	-6	-0-	31	1	531	3	N	2	1 1	1
05	589 N	561	-0-	-28	-0-	2	9	532	3	N	-0-	1 1	-0-
06	948 N	948	-0-	-0-	-0-	29	1	909	3	N	-0-		-0-
07	1116 N	557	-0-	-559	-0-	39	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-

WEST RANCH				WELL #: 6050	RRCID -> 249291	COMPL. DATE	01/18/2009	TOTAL DEPTH	4090	PERF.	3268	-	3932
04	720 N	679	-0-	-41	-0-	37	1	640	3	N	2	1 1	1
05	744 N	664	-0-	-80	-0-	2	9	629	3	N	-0-	1 1	-0-
06	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	35	1	1089	3	N	-0-		-0-
07	1364 N	613	-0-	-751	-0-	47	1	560	3	N	-0-		-0-
08	767 N	767	-0-	-0-	-0-	53	1	709	3	N	-0-		-0-
09	1140 N	635	-0-	-505	-0-	58	1	583	3	N	-0-		-0-
09	1140 N	635	-0-	-505	-0-	52	1	583	3	N	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 5072	RRCID -> 249292	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	5660	PERF.	3410	-	4118
04	1200 N	1141	-0-	-59	-0-	62	1	1076	3	N	3	1 1	160
05	1240 N	1154	-0-	-86	-0-	3	9	1094	3	N	-0-	1 1	159
06	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	60	1	1857	3	N	-0-		159
07	2294 N	1167	-0-	-1127	-0-	80	1	1066	3	N	-0-		159
08	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	101	1	1112	3	N	-0-		159
09	1950 N	1087	-0-	-863	-0-	91	1	997	3	N	-0-		159
09	1950 N	1087	-0-	-863	-0-	90	1	997	3	N	-0-		159

WEST RANCH				WELL #: 8045	RRCID -> 249293	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	10380	PERF.	5598	-	5692
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

LONGFELLOW				WELL #: 4013	RRCID -> 249340	COMPL. DATE	02/08/2009	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	6162	-	6790
04	900 N	884	-0-	-16	-0-	48	1	834	3	N	2	1 1	1
05	948 N	948	-0-	-0-	-0-	2	9	899	3	N	-0-	1 1	-0-
06	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	49	1	1507	3	N	-0-		-0-
07	1767 N	920	-0-	-847	-0-	65	1	841	3	N	-0-		-0-
08	974 N	974	-0-	-0-	-0-	79	1	901	3	N	-0-		-0-
09	1560 N	870	-0-	-690	-0-	73	1	798	3	N	-0-		-0-
09	1560 N	870	-0-	-690	-0-	72	1	798	3	N	-0-		-0-

LONGFELLOW FEE 2				WELL #: 2901	RRCID -> 249342	COMPL. DATE	10/12/2008	TOTAL DEPTH	9855	PERF.	9202	-	9305
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH				WELL #: 3225	RRCID -> 249408	COMPL. DATE 11/19/2008	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 6240	- 6814			
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		
04		276 N	276	-0-	-0-	15 1	261 3	N	-0-		-0-	
05		279 N	270	-0-	-9	14 1	256 3	N	-0-		-0-	
06		462 N	462	-0-	-0-	19 1	443 3	N	-0-		-0-	
07		558 N	265	-0-	-293	23 1	242 3	N	-0-		-0-	
08		288 N	288	-0-	-0-	22 1	266 3	N	-0-		-0-	
09		450 N	262	-0-	-188	22 1	240 3	N	-0-		-0-	

WEST RANCH				WELL #: 5061	RRCID -> 249676	COMPL. DATE 02/19/2008	TOTAL DEPTH 9709	PERF. 8084	- 9560			
04		1313 N	1313	-0-	-0-	71 1	1236 3	N	5	3 1	2	
						6 9						
05		1395 N	1341	-0-	-54	70 1	1270 3	N	1	2 1	1	
						1 9						
06		2203 N	2203	-0-	-0-	91 1	2112 3	N	-0-		1	
07		2635 N	1061	-0-	-1574	91 1	969 3	N	1		2	
						1 9						
08		1333 N	1279	-0-	-54	96 1	1183 3	N	-0-	1 1	1	
09		2190 N	1165	-0-	-1025	96 1	1069 3	N	-0-	1 1	-0-	

WEST RANCH				WELL #: 5049	RRCID -> 249678	COMPL. DATE 12/17/2008	TOTAL DEPTH 4080	PERF. 3702	- 3862			
04		720 N	439	-0-	-281	24 1	413 3	N	2	1 1	1	
						2 9						
05		742 N	742	-0-	-0-	39 1	703 3	N	-0-	1 1	-0-	
06		1145 N	1145	-0-	-0-	47 1	1098 3	N	-0-		-0-	
07		868 N	667	-0-	-201	57 1	610 3	N	-0-		-0-	
08		744 N	705	-0-	-39	53 1	652 3	N	-0-		-0-	
09		1140 N	566	-0-	-574	47 1	519 3	N	-0-		-0-	

ALLISON				WELL #: 2129	RRCID -> 249679	COMPL. DATE 12/04/2008	TOTAL DEPTH 5850	PERF. 4630	- 4851			
04		584 N	584	-0-	-0-	32 1	550 3	N	2	1 1	1	
						2 9						
05		589 N	582	-0-	-7	30 1	552 3	N	-0-	1 1	-0-	
06		1025 N	1025	-0-	-0-	42 1	983 3	N	-0-		-0-	
07		1178 N	595	-0-	-583	51 1	544 3	N	-0-		-0-	
08		635 N	635	-0-	-0-	48 1	587 3	N	-0-		-0-	
09		1020 N	568	-0-	-452	47 1	521 3	N	-0-		-0-	

LONGFELLOW				WELL #: 4055	RRCID -> 249729	COMPL. DATE 08/30/2008	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 6600	- 10110			
04		3480 X	3343	-0-	-137	181 1	3149 3	N	12	6 1	6	
						13 9						
05		3565 X	3343	-0-	-222	174 1	3167 3	N	2	6 1	2	
						2 9						
06		5742 X	5742	-0-	-0-	236 1	5504 3	N	2	1 1	3	
						2 9						
07		3751 X	3191	-0-	-560	275 1	2915 3	N	1	1 1	3	
						1 9						
08		3485 X	3485	-0-	-0-	263 1	3222 3	N	-0-	1 1	2	
*09		3191 X	3191	-0-	-0-	264 1	2927 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 #:		4501	RRCID ->	249730	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	9330	PERF.	5210	-	5873
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	
04	4140 X	1112	-0-	-3028	-0-	183	1	929	3	Y	-0-		-0-	
05	4464 X	1497	-0-	-2967	-0-	211	1	1286	3	Y	-0-		-0-	
06	4320 X	1168	-0-	-3152	-0-	164	1	1003	3	Y	1		1	
07	4464 X	1266	-0-	-3198	-0-	183	1	1083	3	Y	-0-		1	
08	1191 X	1191	-0-	-0-	-0-	164	1	1027	3	Y	-0-		1	
*09	629 X	629	-0-	-0-	-0-	87	1	542	3	Y	-0-		1	

WEST RANCH		WELL #:		8033	RRCID ->	249731	COMPL. DATE	02/12/2008	TOTAL DEPTH	8020	PERF.	6996	-	7384
04	6510 X	5791	-0-	-719	-0-	314	1	5459	3	N	16	7	1	9
05	6634 X	5677	-0-	-957	-0-	296	1	5381	3	N	-0-	7	1	2
06	9484 X	9484	-0-	-0-	-0-	390	1	9092	3	N	2	2	1	2
07	7502 X	6166	-0-	-1336	-0-	531	1	5633	3	N	2	2	1	2
08	6526 X	6526	-0-	-0-	-0-	492	1	6034	3	N	-0-			2
*09	5689 X	5689	-0-	-0-	-0-	470	1	5219	3	N	-0-			2

WEST RANCH		WELL #:		8032	RRCID ->	249732	COMPL. DATE	02/22/2008	TOTAL DEPTH	8282	PERF.	5826	-	8114
04	2610 N	1957	-0-	-653	-0-	133	1	1818	3	Y	5	2	1	3
05	2697 N	2084	-0-	-613	-0-	139	1	1945	3	Y	-0-	2	1	1
06	3000 N	3671	-0-	671	-0-	184	1	3487	3	Y	-0-			1
07	3147 X	2476	-0-	-671	-0-	231	1	2244	3	Y	1	1	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

LONGFELLOW 600		WELL #:		8039	RRCID ->	249734	COMPL. DATE	03/30/2008	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	4146	-	5622
04	750 N	708	-0-	-42	-0-	38	1	668	3	N	2	1	1	1
05	744 N	698	-0-	-46	-0-	36	1	662	3	N	-0-	1	1	-0-
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-

WEST RANCH		WELL #:		6072	RRCID ->	249735	COMPL. DATE	04/13/2008	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3224	-	4124
04	1380 N	1312	-0-	-68	-0-	70	1	1216	3	N	24	2	1	99
05	1395 N	1309	-0-	-86	-0-	67	1	1223	3	N	17	2	1	114
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

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999										
WEST RANCH				WELL #: 3121	RRCID -> 249739		COMPL. DATE 04/12/2008	TOTAL DEPTH	8570	PERF. 6492 -	7912			
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
04	2730 X	2228	-0-	-502	-0-	121	1	2099	3	N	7	3	1	4
05	2821 X	2637	-0-	-184	-0-	138	1	2499	3	N	-0-	3	1	1
06	5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	220	1	5145	3	N	1	1	1	1
07	4030 X	3193	-0-	-837	-0-	275	1	2917	3	N	1	1	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
WEST RANCH				WELL #: 7028	RRCID -> 249744		COMPL. DATE 07/22/2008	TOTAL DEPTH	8370	PERF. 6150 -	8148			
04	2340 N	2086	-0-	-254	-0-	113	1	1967	3	N	5	2	1	45
05	2387 N	2142	-0-	-245	-0-	112	1	2028	3	N	2	3	1	44
06	3000 N	3606	-0-	606	606	148	1	3457	3	N	1	1	1	44
07	3038 X	2105	-0-	-933	-0-	181	1	1923	3	N	1	1	1	44
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
WEST STATE				WELL #: 101	RRCID -> 249746		COMPL. DATE 04/04/2008	TOTAL DEPTH	8280	PERF. 7544 -	8113			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LONGFELLOW				WELL #: 4050	RRCID -> 249753		COMPL. DATE 01/30/2008	TOTAL DEPTH	9267	PERF. 6444 -	6580			
04	2040 N	1991	-0-	-49	-0-	108	1	1877	3	N	5	2	1	3
05	2077 N	2011	-0-	-66	-0-	105	1	1906	3	N	-0-	2	1	1
06	3000 N	3410	-0-	410	410	140	1	3269	3	N	1	1	1	1
07	3007 X	1968	-0-	-1039	-0-	169	1	1798	3	N	1	1	1	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
LONGFELLOW				WELL #: 4054	RRCID -> 249754		COMPL. DATE 03/15/2008	TOTAL DEPTH	9840	PERF. 7936 -	8754			
04	2790 X	2726	-0-	-64	-0-	147	1	2564	3	N	14	9	1	5
05	2883 X	2694	-0-	-189	-0-	140	1	2546	3	N	7	7	1	5
06	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	189	1	4416	3	N	1	1	1	5
07	3379 X	2578	-0-	-801	-0-	222	1	2356	3	N	-0-	1	1	4
08	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	208	1	2557	3	N	-0-	1	1	3
*09	2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	203	1	2255	3	N	-0-	2	1	1

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
PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999 LONGFELLOW WELL #: 209 RRCID -> 249755 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6354 - 8138								
04	1140 N	1033	-0-	-107	-0-	56 1	974 3	2
05	1178 N	1099	-0-	-79	-0-	3 9	1042 3	-0-
06	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	57 1	1775 3	-0-
07	2077 N	1087	-0-	-990	-0-	76 1	993 3	-0-
08	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	89 1	1088 3	-0-
09	1860 N	1058	-0-	-802	-0-	87 1	971 3	-0-
WEST RANCH WELL #: 2608 RRCID -> 249756 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 3600 - 4030								
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	1 1	23 3	15
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2 1	40 3	15
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	5 1	112 3	15
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	5 1	56 3	15
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5 1	58 3	15
09	120 N	51	-0-	-69	-0-	4 1	47 3	15
WEST RANCH WELL #: 2716S RRCID -> 249789 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 5234 - 8690								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
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-
WEST RANCH WELL #: 3120 RRCID -> 249804 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 5392 - 8336								
04	870 N	307	-0-	-563	-0-	38 1	269 3	-0-
05	837 N	334	-0-	-503	-0-	50 1	284 3	-0-
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	48 1	260 3	-0-
07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	51 1	272 3	-0-
08	324 X	324	-0-	-0-	-0-	53 1	271 3	-0-
*09	318 X	318	-0-	-0-	-0-	51 1	267 3	-0-
LONGFELLOW WELL #: 4049 RRCID -> 249916 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5020 - 6304								
04	12060 X	4155	-0-	-7905	-0-	684 1	3470 3	-0-
05	12617 X	4747	-0-	-7870	-0-	1 9	4076 3	1
06	12210 X	4027	-0-	-8183	-0-	670 1	3458 3	2
07	12617 X	4509	-0-	-8108	-0-	1 9	3856 3	2
08	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	653 1	3791 3	2
*09	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	607 1	3004 3	2
WEST RANCH WELL #: 5088 RRCID -> 249920 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6574 - 8022								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700				NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.// 616999				RRCID -> 249922		COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL DEPTH	9872	PERF.	7420 - 9596
LONGFELLOW		WELL #: 4056											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE			
04	1020 N	748	-0-	-272	-0-	41	1	705	3	N	2	1 1	1
						2	9						
05	899 N	678	-0-	-221	-0-	35	1	643	3	N	-0-	1 1	-0-
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-
WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 508				RRCID -> 249993		COMPL. DATE 04/01/2009			TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6844 - 7505		
04	6150 X	2984	-0-	-3166	-0-	701	1	2282	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
05	5456 X	3065	-0-	-2391	-0-	725	1	2339	3	Y	1		1
						1	9						
06	5130 X	2339	-0-	-2791	-0-	595	1	1743	3	Y	1	1 0	1
						1	9						
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
ALLISON		WELL #: 2123				RRCID -> 249994		COMPL. DATE 09/15/2008			TOTAL DEPTH 4990 PERF. 3448 - 4821		
04	1620 N	1540	-0-	-80	-0-	83	1	1451	3	N	5	2 1	3
						6	9						
05	1643 N	1570	-0-	-73	-0-	82	1	1488	3	N	-0-	2 1	1
06	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	108	1	2515	3	N	-0-		1
07	2790 N	1548	-0-	-1242	-0-	133	1	1415	3	N	-0-		1
08	1581 N	1525	-0-	-56	-0-	115	1	1410	3	N	-0-		1
09	2610 N	1457	-0-	-1153	-0-	120	1	1337	3	N	-0-		1
WEST RANCH		WELL #: 5096				RRCID -> 249997		COMPL. DATE 01/04/2009			TOTAL DEPTH 8865 PERF. 5120 - 7634		
04	690 N	164	-0-	-526	-0-	27	1	137	3	Y	-0-		-0-
05	713 N	215	-0-	-498	-0-	30	1	185	3	Y	-0-		-0-
06	270 N	135	-0-	-135	-0-	19	1	116	3	Y	-0-		-0-
07	155 N	137	-0-	-18	-0-	20	1	117	3	Y	-0-		-0-
08	128 X	128	-0-	-0-	-0-	18	1	110	3	Y	-0-		-0-
*09	29 X	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	3	Y	-0-		-0-
WEST RANCH		WELL #: 7033				RRCID -> 249999		COMPL. DATE 12/17/2008			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4494 - 6554		
04	450 N	426	-0-	-24	-0-	23	1	401	3	N	2	1 1	54
						2	9						
05	465 N	430	-0-	-35	-0-	22	1	407	3	N	1	1 1	54
						1	9						
06	737 N	737	-0-	-0-	-0-	30	1	707	3	N	-0-		54
07	868 N	420	-0-	-448	-0-	36	1	384	3	N	-0-		54
08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	34	1	415	3	N	-0-		54
09	750 N	397	-0-	-353	-0-	33	1	364	3	N	-0-		54

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST) OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. WEST RANCH		//CONT.// 616999		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
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

				WELL #: 4504	RRCID -> 250631	COMPL. DATE 04/13/2009			TOTAL DEPTH 6560	PERF. 5804	- 6360	
04	6 N	4	-0-	-2	-0-	1	1	3	3	Y	-0-	-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	Y	-0-	-0-
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-

LONGFELLOW STATE				WELL #: 908	RRCID -> 250637	COMPL. DATE 10/13/2008			TOTAL DEPTH 7579	PERF. N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WEST RANCH				WELL #: 4605TT	RRCID -> 250919	COMPL. DATE 03/16/2009			TOTAL DEPTH 7250	PERF. 2532	- 6966	
04	14370 X	5503	-0-	-8867	-0-	686	1	4817	3	Y	-0-	-0-
05	14663 X	5909	-0-	-8754	-0-	880	1	5028	3	Y	1	1
06	14190 X	5600	-0-	-8590	-0-	876	1	4721	3	Y	3	2 0
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

LONGFELLOW				WELL #: 4064R	RRCID -> 250925	COMPL. DATE 11/24/2008			TOTAL DEPTH 8050	PERF. 4880	- 5696	
04	783 N	783	-0-	-0-	-0-	127	1	656	3	N	-0-	-0-
05	5792 X	5792	-0-	-0-	-0-	816	1	4976	3	N	-0-	-0-
06	5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	784	1	4811	3	N	3	1 0
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

LONGFELLOW STATE				WELL #: 2805	RRCID -> 250931	COMPL. DATE 10/20/2008			TOTAL DEPTH 8480	PERF. 7683	- 8260	
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	14	1	244	3	N	-0-	-0-
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	13	1	240	3	N	-0-	-0-
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-

WEST RANCH				WELL #: 3325	RRCID -> 251076	COMPL. DATE 02/09/2009			TOTAL DEPTH 7030	PERF. 5908	- 5944	
04	360 N	327	-0-	-33	-0-	18	1	308	3	N	1	1
05	364 N	364	-0-	-0-	-0-	19	1	345	3	N	-0-	1
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

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
LONGFELLOW WELL #: 1209 RRCID -> 251077 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6174 - 7386														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		94 N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	N	-0-		-0-
05		93 N	90	-0-	-3	-0-	5	1	85	3	N	-0-		-0-
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-

ORION P WELL #: 1301 RRCID -> 251090 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 22026 PERF. 8720 - 8796														
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WEST RANCH WELL #: 8043 RRCID -> 251101 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 4430 - 8808														
04		628 N	628	-0-	-0-	-0-	34	1	592	3	N	2	1 1	31
							2	9						
05		589 N	551	-0-	-38	-0-	29	1	522	3	N	-0-	1 1	30
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

LONGFELLOW WELL #: 4052 RRCID -> 251117 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6684 - 8684														
04		2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	143	1	2487	3	N	7	3 1	4
							8	9						
05		2945 N	2588	-0-	-357	-0-	135	1	2453	3	N	-0-	3 1	1
06		3000 N	4392	-0-	1392	1392	180	1	4211	3	N	1	1 1	1
							1	9						
07		4008 X	2616	-0-	-1392	-0-	225	1	2390	3	N	1	1 1	1
							1	9						
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

WEST RANCH WELL #: 4401 RRCID -> 251350 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7072 - 7676														
04		2430 X	406	-0-	-2024	-0-	51	1	355	3	Y	-0-		-0-
05		2356 X	267	-0-	-2089	-0-	40	1	227	3	Y	-0-		-0-
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-

WEST RANCH WELL #: 2245 RRCID -> 251351 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4166 - 4634														
04		1230 N	473	-0-	-757	-0-	59	1	414	3	Y	-0-		-0-
05		1240 N	495	-0-	-745	-0-	74	1	421	3	Y	-0-		-0-
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-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700				NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.// 616999				RRCID -> 251356		COMPL. DATE 10/11/2008			TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4536 - 5214			
LONGFELLOW		WELL #: 4072												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		210 N	132	-0-	-78	-0-	7	1	125	3	N	-0-		-0-
05		217 N	160	-0-	-57	-0-	8	1	152	3	N	-0-		-0-
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-

LONGFELLOW		WELL #: 4037				RRCID -> 251418		COMPL. DATE 08/21/2007			TOTAL DEPTH 7435 PERF. 4412 - 7230			
04		4860 X	3602	-0-	-1258	-0-	257	1	3335	3	Y	9	4 1	5
							10	9						
05		5022 X	3521	-0-	-1501	-0-	225	1	3296	3	Y	-0-	4 1	1
06		5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	215	1	4994	3	Y	1	1 1	1
							1	9						
07		5022 X	3054	-0-	-1968	-0-	263	1	2790	3	Y	1	1 1	1
							1	9						
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

WEST RANCH		WELL #: 4103				RRCID -> 251514		COMPL. DATE 05/30/2009			TOTAL DEPTH 7492 PERF. 6904 - 7280			
04		2640 X	869	-0-	-1771	-0-	108	1	761	3	Y	-0-		-0-
05		2635 X	889	-0-	-1746	-0-	132	1	757	3	Y	-0-		-0-
06		2460 X	829	-0-	-1631	-0-	130	1	698	3	Y	1		1
							1	9						
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

WEST RANCH		WELL #: 4404				RRCID -> 251517		COMPL. DATE 05/19/2009			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7468			
04		3390 X	2420	-0-	-970	-0-	161	1	2253	3	Y	5	2 1	3
							6	9						
05		3472 X	2531	-0-	-941	-0-	177	1	2354	3	Y	-0-	2 1	1
06		3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	206	1	3503	3	Y	1	1 1	1
							1	9						
07		3999 X	2564	-0-	-1435	-0-	255	1	2308	3	Y	1	1 1	1
							1	9						
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

WEST RANCH		WELL #: 4304				RRCID -> 251519		COMPL. DATE 06/14/2009			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7430 - 8040			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.//		616999										
WEST RANCH		WELL #: 4502		RRCID ->	251612	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	6218	PERF.	4760 - 5418	
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
04		4530 X	1201	-0-	-3329	-0-	198	1	1003	3	Y	-0-
05		4681 X	1658	-0-	-3023	-0-	234	1	1424	3	Y	-0-
06		4530 X	1093	-0-	-3437	-0-	154	1	939	3	Y	-0-
07		4681 X	1055	-0-	-3626	-0-	153	1	902	3	Y	-0-
08		1138 X	1138	-0-	-0-	-0-	157	1	980	3	Y	1
							1	9				
*09		109 X	109	-0-	-0-	-0-	15	1	94	3	Y	-0-
												1

LONGFELLOW FEE 2		WELL #: 2904		RRCID ->	251616	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8108 - 8720	
04		754 N	754	-0-	-0-	-0-	41	1	711	3	N	2
							2	9				1
05		806 N	765	-0-	-41	-0-	40	1	725	3	N	-0-
06		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	54	1	1255	3	N	-0-
07		1519 N	765	-0-	-754	-0-	66	1	699	3	N	-0-
08		778 N	778	-0-	-0-	-0-	59	1	719	3	N	-0-
09		1320 N	712	-0-	-608	-0-	59	1	653	3	N	-0-

WESLEY WEST 5		WELL #: 3901		RRCID ->	251938	COMPL. DATE	10/04/2008	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	N/A	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
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

LONGFELLOW		WELL #: 4065		RRCID ->	252040	COMPL. DATE	11/05/2008	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	4678 - 5514	
04		4290 X	3993	-0-	-297	-0-	216	1	3764	3	N	12
							13	9				5
05		4433 X	3868	-0-	-565	-0-	202	1	3666	3	N	-0-
06		6573 X	6573	-0-	-0-	-0-	270	1	6302	3	N	1
							1	9				1
07		4588 X	3876	-0-	-712	-0-	334	1	3541	3	N	1
							1	9				1
08		4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	313	1	3846	3	N	-0-
*09		3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	307	1	3411	3	N	-0-

ALLISON 4		WELL #: 205		RRCID ->	252042	COMPL. DATE	01/29/2009	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5754 - 6766	
04		14820 X	5529	-0-	-9291	-0-	689	1	4840	3	Y	-0-
05		13330 X	5612	-0-	-7718	-0-	836	1	4775	3	Y	1
							1	9				1
06		12660 X	5024	-0-	-7636	-0-	786	1	4236	3	Y	2
							2	9				1
07		12958 X	5097	-0-	-7861	-0-	797	1	4300	3	Y	-0-
08		4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	812	1	4157	3	Y	-0-
*09		4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	737	1	3845	3	Y	-0-

LONGFELLOW STATE		WELL #: 2807		RRCID ->	252044	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8657 - 8922	
04		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-
05		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-
06		1 N	-0-	-0-	-1	-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-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.// 616999		RRCID -> 252122		COMPL. DATE 07/14/2008		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6060 - 7883									
WEST RANCH		WELL #: 7015		RRCID -> 252122		COMPL. DATE 07/14/2008		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6060 - 7883									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE					
04	510 N	478	-0-	-32	-0-	26 1	450 3	N	2	1 1		24					
05	527 N	483	-0-	-44	-0-	25 1	457 3	N	1	1 1		24					
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					
LONGFELLOW STATE										WELL #: 2806		RRCID -> 252123		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9230 - 9392	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
WEST RANCH										WELL #: 2238		RRCID -> 252124		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3856 - 4556	
04	2520 X	941	-0-	-1579	-0-	117 1	824 3	Y	-0-			-0-					
05	2573 X	963	-0-	-1610	-0-	143 1	820 3	Y	-0-			-0-					
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-					
ALLISON										WELL #: 2131		RRCID -> 252125		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 6970 PERF. 3848 - 6784	
04	1680 N	802	-0-	-878	-0-	102 1	699 3	Y	1			6					
05	1705 N	832	-0-	-873	-0-	93 1	739 3	Y	-0-			6					
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					
WEST RANCH										WELL #: 3230		RRCID -> 252480		COMPL. DATE 02/19/2009		TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6446 - 6992	
04	1680 N	1601	-0-	-79	-0-	87 1	1508 3	N	5	2 1		3					
05	1705 N	1579	-0-	-126	-0-	82 1	1497 3	N	-0-	2 1		1					
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					
ALLISON										WELL #: 9		RRCID -> 252481		COMPL. DATE 08/26/2009		TOTAL DEPTH 12300 PERF. 6992 - 12140	
04	T. A.	395	-0-	395	1854	49 1	346 3	Y	-0-			-0-					
05	2109 X	255	-0-	-1854	-0-	38 1	217 3	Y	-0-			-0-					
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-					

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999															
WEST RANCH WELL #: 5023 RRCID -> 252487 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 6258 - 6914															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
05		217 N	-0-	-0-	-217	-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		1 N	-1	-0-	-0-	-0-		1	3		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LONGFELLOW STATE 600 E2 WELL #: 2 RRCID -> 252704 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. N/A															

04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

WEST RANCH WELL #: 5077 RRCID -> 252705 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 4746 PERF. 3642 - 4410															

04		750 N	707	-0-	-43	-0-	38	1	667	3	N	2	1	1	1
05		744 N	712	-0-	-32	-0-	37	1	675	3	N	-0-	1	1	-0-
06		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	49	1	1148	3	N	-0-			-0-
07		1426 N	707	-0-	-719	-0-	61	1	646	3	N	-0-			-0-
08		757 N	757	-0-	-0-	-0-	57	1	700	3	N	-0-			-0-
09		1200 N	681	-0-	-519	-0-	56	1	625	3	N	-0-			-0-

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2903 RRCID -> 252706 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 5514 - 5522															

04		343 N	343	-0-	-0-	-0-	19	1	323	3	N	1			1
05		343 N	343	-0-	-0-	-0-	18	1	325	3	N	-0-			1
06		592 N	592	-0-	-0-	-0-	24	1	568	3	N	-0-			1
07		682 N	315	-0-	-367	-0-	27	1	288	3	N	-0-			1
08		348 N	348	-0-	-0-	-0-	26	1	322	3	N	-0-			1
*09		600 N	162	-0-	-438	-0-	13	1	149	3	N	-0-			1

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5201 RRCID -> 252748 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6828 - 7346															

04		1260 N	485	-0-	-775	-0-	60	1	425	3	N	-0-			-0-
05		1302 N	524	-0-	-778	-0-	78	1	446	3	N	-0-			-0-
06		510 N	491	-0-	-19	-0-	77	1	414	3	N	-0-			-0-
07		515 N	515	-0-	-0-	-0-	81	1	434	3	N	-0-			-0-
08		527 N	513	-0-	-14	-0-	84	1	429	3	N	-0-			-0-
*09		497 N	497	-0-	-0-	-0-	80	1	417	3	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2331 RRCID -> 252817 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3310 - 3936															

04		540 N	538	-0-	-2	-0-	29	1	507	3	N	2	1	1	1
05		558 N	538	-0-	-20	-0-	28	1	510	3	N	-0-	1	1	-0-
06		925 N	925	-0-	-0-	-0-	38	1	887	3	N	-0-			-0-
07		1085 N	534	-0-	-551	-0-	46	1	488	3	N	-0-			-0-
08		565 N	565	-0-	-0-	-0-	43	1	522	3	N	-0-			-0-
09		930 N	498	-0-	-432	-0-	41	1	457	3	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999															
WEST RANCH WELL #: 2512 RRCID -> 252818 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7620 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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 4204 RRCID -> 252819 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6770 - 6978															
04		113 N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	3	N	-0-			-0-
05		8 N	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-			-0-
06		24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-			-0-
07		217 N	8	-0-	-209	-0-	1	1	7	3	N	-0-			-0-
08		8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-			-0-
09		30 N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	3	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2242 RRCID -> 252822 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4074 - 4490															
04		750 N	291	-0-	-459	-0-	36	1	255	3	Y	-0-			-0-
05		775 N	302	-0-	-473	-0-	45	1	257	3	Y	-0-			-0-
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-

WEST STATE WELL #: 401W RRCID -> 252862 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8645 - 8932															
04		2070 N	823	-0-	-1247	-0-	103	1	720	3	Y	-0-			-0-
05		2139 N	859	-0-	-1280	-0-	128	1	731	3	Y	-0-			-0-
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-

WEST RANCH WELL #: 2314 RRCID -> 252863 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 3810 - 5610															
04		20186 X	4407	-0-	-15779	-0-	539	1	3787	3	Y	74	17	1	57
							81	9							
05		10726 X	4554	-0-	-6172	-0-	678	1	3875	3	Y	1	33	1	25
							1	9							
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

WEST RANCH WELL #: 2243 RRCID -> 252865 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 3562 - 4400															
04		90 N	88	-0-	-2	-0-	5	1	83	3	N	-0-			12
05		93 N	78	-0-	-15	-0-	4	1	74	3	N	-0-			12
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

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH SOUTH		WELL #:		5501	RRCID ->	252931	COMPL. DATE	12/08/2008	TOTAL DEPTH	9070	PERF. N/A	
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #:		2255	RRCID ->	252994	COMPL. DATE	05/16/2009	TOTAL DEPTH	6710	PERF. 3238 - 6516	
04	2790 X	1374	-0-	-1416	-0-	195 1	1168 3	N	10			147
05	2883 X	1371	-0-	-1512	-0-	119 9	1169 3	N	3			150
06	2790 X	1246	-0-	-1544	-0-	184 1	1052 3	N	9			159
07	2883 X	843	-0-	-2040	-0-	109 9	707 3	N	6			165
08	1550 X	744	-0-	-806	-0-	129 1	617 3	N	7			172
09	1380 X	719	-0-	-661	-0-	7 9	606 3	N	-0-	49 1		123

WEST RANCH		WELL #:		8048	RRCID ->	252995	COMPL. DATE	06/25/2009	TOTAL DEPTH	6443	PERF. 5822 - 6306	
04	2040 N	796	-0-	-1244	-0-	99 1	697 3	N	-0-			-0-
05	2201 N	780	-0-	-1421	-0-	116 1	664 3	N	-0-			-0-
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-

WEST RANCH		WELL #:		2718S	RRCID ->	252996	COMPL. DATE	04/27/2009	TOTAL DEPTH	6840	PERF. 4590 - 4792	
04	210 N	55	-0-	-155	-0-	7 1	48 3	Y	-0-			-0-
05	217 N	103	-0-	-114	-0-	15 1	88 3	Y	-0-			-0-
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-

WEST RANCH		WELL #:		8019	RRCID ->	252999	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5740 - 6074	
04	870 N	312	-0-	-558	-0-	39 1	273 3	N	-0-			-0-
05	868 N	314	-0-	-554	-0-	47 1	267 3	N	-0-			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999															
WEST RANCH WELL #: 2622 RRCID -> 253230 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3314 - 3576															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		600 N	595	-0-	-5	-0-	32	1	561	3	N	2	1	1	98
							2	9							
05		651 N	601	-0-	-50	-0-	31	1	570	3	N	-0-	1	1	97
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

WEST RANCH WELL #: 6071 RRCID -> 253519 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 5124 - 6036															
04		7740 X	2477	-0-	-5263	-0-	309	1	2168	3	N	-0-			-0-
05		7285 X	2543	-0-	-4742	-0-	379	1	2164	3	N	-0-			-0-
06		6990 X	2175	-0-	-4815	-0-	340	1	1833	3	N	2	1	0	1
							2	9							
07		6882 X	2330	-0-	-4552	-0-	364	1	1966	3	N	-0-			1
08		2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	354	1	1811	3	N	-0-			1
*09		2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	338	1	1761	3	N	-0-			1

WEST RANCH WELL #: 4403 RRCID -> 253556 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 5104 - 7790															
04		7290 X	2684	-0-	-4606	-0-	334	1	2349	3	Y	1	1	1	1
							1	9							
05		7378 X	2804	-0-	-4574	-0-	418	1	2386	3	Y	-0-	1	1	-0-
06		7140 X	2422	-0-	-4718	-0-	379	1	2041	3	Y	2	1	0	1
							2	9							
07		7378 X	2744	-0-	-4634	-0-	429	1	2315	3	Y	-0-			1
08		2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	431	1	2208	3	Y	-0-			1
*09		2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	412	1	2149	3	Y	-0-			1

WEST RANCH WELL #: 2224 RRCID -> 253725 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 4752 - 6568															
04		3750 X	2507	-0-	-1243	-0-	413	1	2094	3	Y	-0-			-0-
05		3875 X	2797	-0-	-1078	-0-	395	1	2402	3	Y	-0-			-0-
06		3750 X	2326	-0-	-1424	-0-	327	1	1997	3	Y	2	1	0	1
							2	9							
07		3875 X	2482	-0-	-1393	-0-	359	1	2123	3	Y	-0-			1
08		2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	343	1	2144	3	Y	-0-			1
*09		1785 X	1785	-0-	-0-	-0-	247	1	1538	3	Y	-0-			1

WEST RANCH WELL #: 4407 RRCID -> 253745 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7306 - 7826															
04		2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	303	1	2131	3	N	1	1	1	-0-
							1	9							
05		2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	374	1	2139	3	N	2	1	1	1
							2	9							
06		2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	357	1	1925	3	N	1	1	0	1
							1	9							
07		2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	360	1	1941	3	N	1			2
							1	9							
08		2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	351	1	1797	3	N	-0-			2
*09		2060 X	2060	-0-	-0-	-0-	330	1	1724	3	N	5	4	1	3
							6	9							

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH SOUTH 4		WELL #:		506	RRCID ->	253748	COMPL. DATE	05/11/2009	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	6992 - 7404
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
04	4230 X	1800	-0-	-2430	-0-	423	1	1377	3	Y	-0-	-0-
05	4030 X	1787	-0-	-2243	-0-	423	1	1364	3	Y	-0-	-0-
06	3900 X	1662	-0-	-2238	-0-	423	1	1238	3	Y	1	1
07	3999 X	1727	-0-	-2272	-0-	463	1	1264	3	Y	-0-	1
08	1681 X	1681	-0-	-0-	-0-	448	1	1233	3	Y	-0-	1
*09	1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	419	1	1163	3	Y	-0-	1

WEST RANCH		WELL #:		2247	RRCID ->	253825	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	3750 - 5922
04	690 N	270	-0-	-420	-0-	34	1	236	3	N	-0-	-0-
05	713 N	278	-0-	-435	-0-	41	1	237	3	N	-0-	-0-
06	270 N	261	-0-	-9	-0-	41	1	220	3	N	-0-	-0-
07	279 N	270	-0-	-9	-0-	42	1	228	3	N	-0-	-0-
08	279 N	264	-0-	-15	-0-	43	1	221	3	N	-0-	-0-
09	270 N	250	-0-	-20	-0-	40	1	210	3	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #:		2313	RRCID ->	253830	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	8617	PERF.	5986 - 8331
04	2490 N	523	-0-	-1967	-0-	86	1	437	3	N	-0-	-0-
05	2790 N	1471	-0-	-1319	-0-	208	1	1263	3	N	-0-	-0-
06	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	200	1	1220	3	N	1	1
07	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	157	1	930	3	N	-0-	1
08	1457 N	1006	-0-	-451	-0-	139	1	867	3	N	-0-	1
*09	1410 N	500	-0-	-910	-0-	69	1	431	3	N	-0-	1

LONGFELLOW		WELL #:		4077	RRCID ->	254002	COMPL. DATE	04/07/2009	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	4730 - 8470
04	1320 N	1285	-0-	-35	-0-	69	1	1207	3	N	8	6 1 2
05	1457 N	1290	-0-	-167	-0-	67	1	1219	3	N	4	4 1 2
06	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	89	1	2066	3	N	1	3
07	2573 N	1266	-0-	-1307	-0-	109	1	1156	3	N	1	4
08	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	101	1	1239	3	N	-0-	2 1 2
09	2160 N	1180	-0-	-980	-0-	97	1	1082	3	N	1	2 1 1

WEST RANCH		WELL #:		6073	RRCID ->	254080	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	4685	PERF.	3972 - 4394
04	2640 X	2494	-0-	-146	-0-	135	1	2351	3	N	7	3 1 126
05	2697 X	2456	-0-	-241	-0-	128	1	2328	3	N	-0-	63 1 63
06	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	176	1	4102	3	N	1	1 1 63
07	3193 X	2495	-0-	-698	-0-	215	1	2279	3	N	1	1 1 63
08	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	192	1	2362	3	N	-0-	63
*09	2326 X	2326	-0-	-0-	-0-	192	1	2134	3	N	-0-	63

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.// 616999													
LONGFELLOW		WELL #: 1212		RRCID -> 254194		COMPL. DATE 01/18/2009			TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6565 - 6916						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	2040 N	1940	-0-	-100	-0-	105	1	1829	3	N	5	2	1		3
05	2077 N	1965	-0-	-112	-0-	103	1	1862	3	N	-0-	2	1		1
06	3000 N	3285	-0-	285	285	135	1	3149	3	N	1	1	1		1
07	2883 X	1897	-0-	-986	-0-	163	1	1733	3	N	1	1	1		1
08	2883 X	1952	-0-	-931	-0-	147	1	1805	3	N	-0-				1
09	2790 X	1717	-0-	-1073	-0-	142	1	1575	3	N	-0-				1
LONGFELLOW		WELL #: 2010		RRCID -> 254321		COMPL. DATE 08/16/2008			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7430 - 9866						
04	2520 N	2366	-0-	-154	-0-	128	1	2220	3	N	16	10	1		6
05	2511 N	2350	-0-	-161	-0-	122	1	2222	3	N	5	7	1		4
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
WEST RANCH		WELL #: 4508		RRCID -> 254693		COMPL. DATE 08/10/2009			TOTAL DEPTH 5920 PERF. 4486 - 5712						
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-				-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-
WEST RANCH		WELL #: 2244		RRCID -> 254820		COMPL. DATE 12/05/2008			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3394 - 6702						
04	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	553	1	2805	3	N	-0-				-0-
05	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	502	1	3055	3	N	-0-				-0-
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
WEST RANCH		WELL #: 7049		RRCID -> 254865		COMPL. DATE 07/16/2009			TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5760 - 6073						
04	990 N	376	-0-	-614	-0-	47	1	329	3	N	-0-				-0-
05	992 N	387	-0-	-605	-0-	58	1	329	3	N	-0-				-0-
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-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.// 616999								
WEST RANCH		WELL #: 2513		RRCID -> 255243		COMPL. DATE 07/27/2009		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7310 - 7960		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	2970 X	2276	-0-	-694	-0-	147 1	2123 3	N	5 2 1	3
05	3069 X	2254	-0-	-815	-0-	149 1	2105 3	N	-0- 2 1	1
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

WEST RANCH		WELL #: 2615		RRCID -> 255755		COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4410 - 7050		
04	1470 N	548	-0-	-922	-0-	68 1	480 3	Y	-0-	-0-
05	1519 N	558	-0-	-961	-0-	83 1	475 3	Y	-0-	-0-
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-

WEST RANCH		WELL #: 4506		RRCID -> 255953		COMPL. DATE 04/21/2009		TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4926 - 6100		
04	4800 X	1588	-0-	-3212	-0-	261 1	1327 3	Y	-0-	-0-
05	4867 X	1771	-0-	-3096	-0-	250 1	1521 3	Y	-0-	-0-
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

ALLISON		WELL #: 4801		RRCID -> 256081		COMPL. DATE 08/30/2009		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4780 - 5580		
04	T. A.	3166	-0-	3166	14532	228 1	2938 3	N	-0-	-0-
05	17506 X	2974	-0-	-14532	-0-	212 1	2762 3	N	-0-	-0-
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

ALLISON		WELL #: 2134		RRCID -> 256278		COMPL. DATE 10/15/2009		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5258 - 6248		
04	2310 N	541	-0-	-1769	-0-	89 1	452 3	N	-0-	32
05	2356 N	1560	-0-	-796	-0-	220 1	1340 3	N	-0-	32
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

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH		WELL #: 4505		RRCID -> 256462	COMPL. DATE 12/11/2009	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	4104	-	5750	
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	
04	T. A.	1289	-0-	1289	6892	212	1	1077	3	N	-0-	-0-
05	8361 X	1469	-0-	-6892	-0-	207	1	1262	3	N	-0-	-0-
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

LONGFELLOW		WELL #: 4042		RRCID -> 256466	COMPL. DATE 11/13/2008	TOTAL DEPTH	5220	PERF.	4454	-	4610	
04	480 N	447	-0-	-33	-0-	24	1	421	3	N	2	1 1
05	496 N	391	-0-	-105	-0-	20	1	371	3	N	-0-	-0-
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-

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5202		RRCID -> 256467	COMPL. DATE 12/20/2009	TOTAL DEPTH	4318	PERF.	3770	-	3874	
04	180 N	65	-0-	-115	-0-	8	1	57	3	N	-0-	-0-
05	186 N	67	-0-	-119	-0-	10	1	57	3	N	-0-	-0-
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-

WEST RANCH		WELL #: 4512		RRCID -> 256556	COMPL. DATE 10/04/2009	TOTAL DEPTH	6680	PERF.	5416	-	6510	
04	3300 X	1032	-0-	-2268	-0-	170	1	862	3	N	-0-	-0-
05	3410 X	1168	-0-	-2242	-0-	165	1	1003	3	N	-0-	-0-
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

WEST RANCH		WELL #: 4507		RRCID -> 256558	COMPL. DATE 10/14/2009	TOTAL DEPTH	5665	PERF.	4460	-	5514	
04	16080 X	6188	-0-	-9892	-0-	771	1	5417	3	N	-0-	-0-
05	16492 X	6393	-0-	-10099	-0-	952	1	5440	3	N	1	1
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

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//	71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//	616999										
WEST RANCH		WELL #: 3232		RRCID ->	256559	COMPL. DATE	10/04/2009	TOTAL DEPTH	8240	PERF.	4890 - 5764		
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	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	217 1 9 9	2943 3	N	8	3 1			5
05	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	237 1	3211 3	N	-0-	4 1			1
06	5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	263 1 1 9	5008 3	N	1	1 1			1
07	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	317 1 1 9	3005 3	N	1	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
WEST RANCH		WELL #: 4610		RRCID ->	256560	COMPL. DATE	12/22/2009	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6410 - 7510		
04	1140 N	451	-0-	-689	-0-	73 1	378 3	N	-0-				-0-
05	1178 N	828	-0-	-350	-0-	117 1	711 3	N	-0-				-0-
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-
WEST RANCH		WELL #: 5084		RRCID ->	256594	COMPL. DATE	12/05/2008	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3888 - 4115		
04	810 N	783	-0-	-27	-0-	42 1 2 9	739 3	N	2	1 1			1
05	837 N	791	-0-	-46	-0-	41 1	750 3	N	-0-	1 1			-0-
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-
WEST RANCH		WELL #: 2257		RRCID ->	256629	COMPL. DATE	01/27/2010	TOTAL DEPTH	6170	PERF.	4634 - 6010		
04	T. A.	4775	-0-	4775	21412	595 1	4180 3	N	-0-				-0-
05	26360 X	4948	-0-	-21412	-0-	737 1 1 9	4210 3	N	1				1
06	11850 X	4556	-0-	-7294	-0-	713 1 2 9	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
ALLISON 4		WELL #: 206		RRCID ->	256630	COMPL. DATE	12/07/2009	TOTAL DEPTH	8322	PERF.	5321 - 7993		
04	4740 X	3562	-0-	-1178	-0-	837 1	2725 3	N	-0-				-0-
05	4898 X	3619	-0-	-1279	-0-	856 1	2763 3	N	-0-				-0-
06	4740 X	3400	-0-	-1340	-0-	865 1 2 9	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

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999											
WEST RANCH				WELL #: 4412	RRCID -> 256631	COMPL. DATE 02/21/2010	TOTAL DEPTH 7735	PERF. 4360	- 7460						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	2460 N	2074	-0-	-386	-0-	123	1	1945	3	N	5	2	1		3
05	2511 N	2078	-0-	-433	-0-	125	1	1953	3	N	-0-	2	1		1
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
WEST RANCH				WELL #: 4514	RRCID -> 256633	COMPL. DATE 02/07/2010	TOTAL DEPTH 6810	PERF. 5728	- 6596						
04	2190 N	960	-0-	-1230	-0-	158	1	802	3	N	-0-				-0-
05	2263 X	1030	-0-	-1233	-0-	145	1	885	3	N	-0-				-0-
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
ALLISON				WELL #: 4805	RRCID -> 256720	COMPL. DATE 08/28/2009	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 3452	- 5500						
04	T. A.	9247	-0-	9247	42542	667	1	8580	3	N	-0-				-0-
05	51452 X	8910	-0-	-42542	-0-	634	1	8275	3	N	1				1
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
WEST RANCH				WELL #: 5056	RRCID -> 256721	COMPL. DATE 07/27/2008	TOTAL DEPTH 4675	PERF. 3318	- 4470						
04	2070 N	1939	-0-	-131	-0-	105	1	1828	3	N	5	2	1		3
05	2077 N	1951	-0-	-126	-0-	102	1	1849	3	N	-0-	2	1		1
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
LONGFELLOW				WELL #: 2012	RRCID -> 256845	COMPL. DATE 01/25/2009	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 5024	- 9140						
04	930 N	927	-0-	-3	-0-	50	1	863	3	N	13	10	1		3
05	1054 N	964	-0-	-90	-0-	50	1	906	3	N	7	6	1		4
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-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999							
WEST RANCH				WELL #: 2808N	RRCID -> 256938	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	4900 - 4936
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
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	1 1	24 3	N	-0-	-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	1 1	27 3	N	-0-	-0-
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-

WEST RANCH				WELL #: 4608	RRCID -> 257104	COMPL. DATE	02/28/2010	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	4258 - 6680
04	2100	N	773	-0-	-1327	-0-	120 1	653 3	N	-0-	-0-
05	2201	N	852	-0-	-1349	-0-	122 1	730 3	N	-0-	-0-
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-

WEST RANCH				WELL #: 4606	RRCID -> 257307	COMPL. DATE	09/22/2009	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	3260 - 7248
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	8 1	143 3	N	-0-	-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8 1	147 3	N	-0-	-0-
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-

WEST RANCH				WELL #: 2337	RRCID -> 257332	COMPL. DATE	12/16/2009	TOTAL DEPTH	6399	PERF.	2744 - 6260
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	24 1	333 3	N	24	182
							26 9				
05	372	N	356	-0-	-16	-0-	19 1	304 3	N	30	212
							33 9				
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	23 1	506 3	N	23	165 1 70
							25 9				
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	89 1	639 3	N	20	90
							22 9				
08	3100	N	4305	-0-	1205	1205	571 1	3715 3	N	17	107
							19 9				
*09	3000	N	3380	-0-	380	1585	438 1	2925 3	N	15	122
							17 9				

WEST STATE				WELL #: 404W	RRCID -> 257526	COMPL. DATE	01/17/2010	TOTAL DEPTH	9502	PERF.	8068 - 9060
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BIG CANYON A				WELL #: 1211A	RRCID -> 257539	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH	16847	PERF.	N/A
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST RANCH				WELL #: 4510	RRCID -> 257745	COMPL. DATE 11/08/2009	TOTAL DEPTH 6356	PERF. 5100	- 6150				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2280 X	1022	-0-	-1258	-0-	127 1	895 3	N	-0-				-0-
05	2821 X	1067	-0-	-1754	-0-	159 1	908 3	N	-0-				-0-
06	2730 X	1054	-0-	-1676	-0-	165 1	888 3	N	1				1
07	2821 X	1216	-0-	-1605	-0-	190 1	1026 3	N	-0-				1
08	1238 X	1238	-0-	-0-	-0-	202 1	1036 3	N	-0-				1
*09	1155 X	1155	-0-	-0-	-0-	186 1	969 3	N	-0-				1

WEST RANCH SOUTH				WELL #: 7105	RRCID -> 257810	COMPL. DATE 01/06/2010	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 3494	- 8140				
04	930 N	924	-0-	-6	-0-	50 1	871 3	N	3	1 1			2
05	961 N	953	-0-	-8	-0-	50 1	903 3	N	-0-	2 1			-0-
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-	70 1	853 3	N	-0-				1
09	1920 N	892	-0-	-1028	-0-	74 1	818 3	N	-0-				1

WEST RANCH SOUTH				WELL #: 7103	RRCID -> 257973	COMPL. DATE 01/29/2010	TOTAL DEPTH 8990	PERF. 4735	- 4828				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

WEST RANCH				WELL #: 4309	RRCID -> 257994	COMPL. DATE 03/24/2010	TOTAL DEPTH 8110	PERF. 6510	- 6610				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

WEST STATE				WELL #: 405W	RRCID -> 257995	COMPL. DATE 03/17/2010	TOTAL DEPTH 7880	PERF. 6440	- 7660				
04	300 N	87	-0-	-213	-0-	14 1	73 3	N	-0-				-0-
05	3100 N	3104	-0-	4	4	438 1	2666 3	N	-0-				-0-
06	3000 N	7790	-0-	4790	4794	1097 1	6691 3	N	2	1 0			1
07	3100 N	7533	-0-	4433	9227	1090 1	6443 3	N	-0-				1
08	3100 N	7335	-0-	4235	13462	1012 1	6323 3	N	-0-				1
*09	20276 X	6814	-0-	-13462	-0-	940 1	5861 3	N	12	7 1			6
						13 9							

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH				WELL #: 2343	RRCID -> 257996		COMPL. DATE 05/03/2010	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3303 -	4288
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
04	1350 N	1277	-0-	-73	-0-	69 1	1204 3	N	4	2 1		2
05	1364 N	1270	-0-	-94	-0-	4 9 66 1	1203 3	N	1	2 1		1
06	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	89 1	2068 3	N	-0-			1
07	2573 N	1291	-0-	-1282	-0-	111 1	1180 3	N	-0-			1
08	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	103 1	1260 3	N	-0-			1
09	2160 N	1231	-0-	-929	-0-	102 1	1129 3	N	-0-			1

WEST RANCH				WELL #: 6096	RRCID -> 257997		COMPL. DATE 05/03/2010	TOTAL DEPTH	9260	PERF.	6840 -	9120
04	2310 N	2027	-0-	-283	-0-	110 1	1911 3	N	5	2 1		3
05	2325 N	1846	-0-	-479	-0-	6 9 96 1	1750 3	N	-0-	2 1		1
06	2948 N	2948	-0-	-0-	-0-	121 1	2826 3	N	1	1 1		1
07	2635 X	1745	-0-	-890	-0-	1 9 150 1	1594 3	N	1	1 1		1
08	2635 X	1854	-0-	-781	-0-	1 9 140 1	1714 3	N	-0-			1
09	2550 N	1610	-0-	-940	-0-	133 1	1477 3	N	-0-			1

WEST RANCH				WELL #: 4516	RRCID -> 257998		COMPL. DATE 03/22/2010	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	5380 -	7160
04	1920 N	594	-0-	-1326	-0-	98 1	496 3	N	-0-			-0-
05	2046 N	717	-0-	-1329	-0-	101 1	616 3	N	-0-			-0-
06	750 N	578	-0-	-172	-0-	81 1	497 3	N	-0-			-0-
07	645 N	645	-0-	-0-	-0-	93 1	552 3	N	-0-			-0-
08	713 N	659	-0-	-54	-0-	91 1	568 3	N	-0-			-0-
09	570 N	451	-0-	-119	-0-	62 1	389 3	N	-0-			-0-

ALLISON 4				WELL #: 106	RRCID -> 258016		COMPL. DATE 07/26/2010	TOTAL DEPTH	8570	PERF.	7732 -	8360
04	60 N	14	-0-	-46	-0-	2 1	12 3	N	-0-			-0-
05	93 N	19	-0-	-74	-0-	3 1	16 3	N	-0-			-0-
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	4 1	20 3	N	-0-			-0-
07	22 N	22	-0-	-0-	-0-	3 1	19 3	N	-0-			-0-
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	4 1	23 3	N	-0-			-0-
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	3 1	16 3	N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 5062	RRCID -> 258017		COMPL. DATE 07/29/2010	TOTAL DEPTH	4617	PERF.	4560 -	4655
04	2280 N	456	-0-	-1824	-0-	75 1	381 3	N	-0-			-0-
05	2635 N	654	-0-	-1981	-0-	92 1	562 3	N	-0-			-0-
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-

WEST RANCH				WELL #: 4522	RRCID -> 258183		COMPL. DATE 06/17/2010	TOTAL DEPTH	5289	PERF.	5010 -	5160
04	1980 N	709	-0-	-1271	-0-	88 1	621 3	N	-0-			-0-
05	2046 N	774	-0-	-1272	-0-	115 1	659 3	N	-0-			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

PILON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. //CONT.// 616999												
ALLISON WELL #: 4810 RRCID -> 258527 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4596 - 5520												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	* *	DISPOSITIONS	* *	C	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE
04		T. A.	1141	-0-	1141	6047	188	1	953	3	N	-0-
05		7344 X	1297	-0-	-6047	-0-	183	1	1114	3	N	-0-
06		3300 X	1056	-0-	-2244	-0-	149	1	907	3	N	-0-
07		3410 X	1098	-0-	-2312	-0-	159	1	939	3	N	-0-
08		1457 X	1100	-0-	-357	-0-	152	1	948	3	N	-0-
09		1260 X	722	-0-	-538	-0-	100	1	622	3	N	-0-
WEST RANCH WELL #: 2340 RRCID -> 258533 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 3844 - 6510												
04		2730 X	1292	-0-	-1438	-0-	213	1	1079	3	N	2
05		2821 X	1490	-0-	-1331	-0-	210	1	1280	3	N	2
06		2730 X	1269	-0-	-1461	-0-	179	1	1089	3	N	3
							1	9				
07		2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	350	1	2529	3	N	3
08		6445 X	6445	-0-	-0-	-0-	714	1	5731	3	N	3
*09		5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	645	1	4997	3	N	3
WEST RANCH WELL #: 2260 RRCID -> 258535 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9434 PERF. 6011 - 9260												
04		510 N	224	-0-	-286	-0-	37	1	187	3	N	-0-
05		527 N	292	-0-	-235	-0-	41	1	251	3	N	-0-
06		424 N	424	-0-	-0-	-0-	60	1	364	3	N	-0-
07		550 N	550	-0-	-0-	-0-	80	1	470	3	N	-0-
08		636 N	636	-0-	-0-	-0-	88	1	548	3	N	-0-
*09		643 N	643	-0-	-0-	-0-	89	1	554	3	N	-0-
ALLISON WELL #: 4809 RRCID -> 258536 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 5276 - 8740												
04		570 N	5	-0-	-565	-0-	1	1	4	3	N	-0-
05		354 N	354	-0-	-0-	-0-	50	1	304	3	N	-0-
06		350 N	350	-0-	-0-	-0-	49	1	301	3	N	-0-
07		296 N	296	-0-	-0-	-0-	43	1	253	3	N	-0-
08		341 N	285	-0-	-56	-0-	39	1	246	3	N	-0-
09		360 N	66	-0-	-294	-0-	9	1	57	3	N	-0-
ALLISON WELL #: 3032 RRCID -> 259070 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5699 - 7126												
04		1320 N	512	-0-	-808	-0-	84	1	428	3	N	-0-
05		1333 N	527	-0-	-806	-0-	74	1	453	3	N	-0-
06		510 N	493	-0-	-17	-0-	69	1	424	3	N	-0-
07		527 N	522	-0-	-5	-0-	76	1	446	3	N	-0-
08		527 N	514	-0-	-13	-0-	71	1	443	3	N	-0-
*09		483 N	483	-0-	-0-	-0-	67	1	416	3	N	-0-
WEST RANCH WELL #: 2258 RRCID -> 259071 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 5190 - 5950												
04		16410 X	6091	-0-	-10319	-0-	759	1	5332	3	N	-0-
05		16368 X	6141	-0-	-10227	-0-	914	1	5226	3	N	1
							1	9				
06		15840 X	5609	-0-	-10231	-0-	877	1	4729	3	N	2
							3	9				
07		16275 X	5722	-0-	-10553	-0-	895	1	4827	3	N	2
08		5784 X	5784	-0-	-0-	-0-	945	1	4839	3	N	2
*09		5779 X	5779	-0-	-0-	-0-	930	1	4849	3	N	2

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999											
ALLISON				WELL #: 1901	RRCID -> 259351		COMPL. DATE 11/02/2010			TOTAL DEPTH 8811 PERF. 8140 - 8690					
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
04	1380 N	1111	-0-	-269	-0-		77	1	1031	3	N	3	1	1	2
05	1426 N	1118	-0-	-308	-0-		72	1	1046	3	N	-0-	2	1	-0-
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-

WEST RANCH				WELL #: 2253	RRCID -> 259370		COMPL. DATE 08/09/2010			TOTAL DEPTH 6551 PERF. 5780 - 6350					
04	2790 X	984	-0-	-1806	-0-		123	1	861	3	N	-0-			-0-
05	2790 X	1000	-0-	-1790	-0-		149	1	851	3	N	-0-			-0-
06	2700 X	927	-0-	-1773	-0-		145	1	781	3	N	1			1
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

WEST RANCH				WELL #: 4517	RRCID -> 259371		COMPL. DATE 03/18/2010			TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4880 - 5074					
04	1830 N	681	-0-	-1149	-0-		85	1	596	3	N	-0-			-0-
05	1860 N	687	-0-	-1173	-0-		102	1	585	3	N	-0-			-0-
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-

WEST RANCH				WELL #: 4521H	RRCID -> 259372		COMPL. DATE 03/03/2010			TOTAL DEPTH 5066 PERF. 5187 - 7012					
04	T. A.	2181	-0-	2181	9874		272	1	1909	3	N	-0-			-0-
05	12070 X	2196	-0-	-9874	-0-		327	1	1869	3	N	-0-			-0-
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

WEST RANCH				WELL #: 2338	RRCID -> 259415		COMPL. DATE 03/29/2010			TOTAL DEPTH 7094 PERF. 5000 - 6840					
04	1890 N	662	-0-	-1228	-0-		109	1	553	3	N	-0-			-0-
05	1953 N	747	-0-	-1206	-0-		105	1	642	3	N	-0-			-0-
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-

WEST RANCH SOUTH				WELL #: 5304	RRCID -> 259435		COMPL. DATE 03/17/2010			TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7088 - 7908					
04	1380 N	412	-0-	-968	-0-		68	1	344	3	N	-0-			-0-
05	1395 N	616	-0-	-779	-0-		87	1	529	3	N	-0-			-0-
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-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
LONGFELLOW				WELL #: 4074	RRCID ->	259439	COMPL. DATE	07/22/2010	TOTAL DEPTH	5017	PERF.	4830 -	4870
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			
04	240 N	233	-0-	-7	-0-	13 1	220 3	N	-0-	-0-			
05	248 N	206	-0-	-42	-0-	11 1	195 3	N	-0-	-0-			
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-			

WEST RANCH				WELL #: 401	RRCID ->	259451	COMPL. DATE	04/15/2010	TOTAL DEPTH	7914	PERF.	7914 -	8723
04	5970 X	2196	-0-	-3774	-0-	274 1	1922 3	N	-0-	-0-			
05	5952 X	2251	-0-	-3701	-0-	335 1	1916 3	N	-0-	-0-			
06	5730 X	2115	-0-	-3615	-0-	331 1	1782 3	N	2	1 0	-0-	1	
						2 9							
07	5828 X	2220	-0-	-3608	-0-	347 1	1873 3	N	-0-	-0-			
08	2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	353 1	1806 3	N	-0-	-0-			
*09	2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	333 1	1738 3	N	-0-	-0-			

WEST STATE				WELL #: 2419	RRCID ->	259452	COMPL. DATE	04/26/2010	TOTAL DEPTH	6860	PERF.	6370 -	6690
04	5850 X	2235	-0-	-3615	-0-	368 1	1867 3	N	-0-	-0-			
05	5797 X	2269	-0-	-3528	-0-	320 1	1949 3	N	-0-	-0-			
06	5550 X	2144	-0-	-3406	-0-	302 1	1840 3	N	2	1 0	-0-	1	
						2 9							
07	5673 X	2267	-0-	-3406	-0-	328 1	1939 3	N	-0-	-0-			
08	2223 X	2223	-0-	-0-	-0-	307 1	1916 3	N	-0-	-0-			
*09	2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	292 1	1823 3	N	-0-	-0-			

ALLISON				WELL #: 2137	RRCID ->	259453	COMPL. DATE	03/17/2010	TOTAL DEPTH	7286	PERF.	5250 -	7215
04	7650 X	2689	-0-	-4961	-0-	443 1	2246 3	N	-0-	-0-			
05	7905 X	2961	-0-	-4944	-0-	418 1	2543 3	N	-0-	-0-			
06	7650 X	2518	-0-	-5132	-0-	354 1	2162 3	N	2	1 0	-0-	1	
						2 9							
07	7874 X	2731	-0-	-5143	-0-	395 1	2336 3	N	-0-	-0-			
08	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	366 1	2287 3	N	-0-	-0-			
*09	2127 X	2127	-0-	-0-	-0-	294 1	1833 3	N	-0-	-0-			

WEST RANCH				WELL #: 4414	RRCID ->	259454	COMPL. DATE	09/27/2010	TOTAL DEPTH	6151	PERF.	5470 -	5930
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	16 1	112 3	N	-0-	-0-			
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-	-0-			
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	-0-			
						1 9							
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-	1 1	-0-	1	
*09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	16 1	84 3	N	20	12 1	-0-	8	
						22 9							

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999										
WEST RANCH				WELL #: 2251	RRCID -> 259455	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	4198	PERF.	2464	-	3946	
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		
04	3900 X	3480	-0-	-420	-0-	189	1	3280	3	N	10	4	1	6
05	4030 X	3664	-0-	-366	-0-	191	1	3473	3	N	-0-	5	1	1
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

WEST RANCH				WELL #: 4519	RRCID -> 259456	COMPL. DATE	03/12/2010	TOTAL DEPTH	5501	PERF.	5170	-	5350	
04	870 N	281	-0-	-589	-0-	35	1	246	3	N	-0-			-0-
05	806 N	278	-0-	-528	-0-	41	1	237	3	N	-0-			-0-
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-

ALLISON 4				WELL #: 102	RRCID -> 259458	COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL DEPTH	7662	PERF.	6020	-	7410	
04	T. A.	2634	-0-	2634	12178	328	1	2306	3	N	-0-			-0-
05	14954 X	2776	-0-	-12178	-0-	413	1	2363	3	N	-0-			-0-
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

WEST RANCH				WELL #: 4410	RRCID -> 259459	COMPL. DATE	07/13/2010	TOTAL DEPTH	6493	PERF.	4786	-	6386	
04	60 N	26	-0-	-34	-0-	3	1	23	3	N	-0-			-0-
05	62 N	27	-0-	-35	-0-	4	1	23	3	N	-0-			-0-
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-

WEST RANCH				WELL #: 2347	RRCID -> 259460	COMPL. DATE	08/07/2010	TOTAL DEPTH	5658	PERF.	4780	-	5506	
04	3120 X	718	-0-	-2402	-0-	118	1	600	3	N	-0-			-0-
05	3224 X	929	-0-	-2295	-0-	131	1	798	3	N	-0-			-0-
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

ALLISON				WELL #: 2018	RRCID -> 259462	COMPL. DATE	07/18/2010	TOTAL DEPTH	7888	PERF.	6828	-	7690	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST RANCH				WELL #: 2215	RRCID ->	259463	COMPL. DATE	08/13/2010	TOTAL DEPTH	4522	PERF.	3016 - 4512	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
04	450 N	283	-0-	-167	-0-	15 1	268 3	N		-0-			30
05	372 N	275	-0-	-97	-0-	14 1	261 3	N		-0-			30
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

WEST RANCH				WELL #: 5053	RRCID ->	259464	COMPL. DATE	08/20/2010	TOTAL DEPTH	5722	PERF.	4960 - 5640	
04	10320 X	3892	-0-	-6428	-0-	485 1	3407 3	N		-0-			-0-
05	10664 X	4050	-0-	-6614	-0-	603 1	3447 3	N		-0-			-0-
06	10080 X	3972	-0-	-6108	-0-	621 1	3349 3	N		2	1 0		1
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

LONGFELLOW				WELL #: 4083	RRCID ->	259465	COMPL. DATE	09/02/2010	TOTAL DEPTH	6110	PERF.	5342 - 5710	
04	4920 X	4620	-0-	-300	-0-	250 1	4355 3	N		14	6 1		8
05	5053 X	4670	-0-	-383	-0-	244 1	4426 3	N		-0-	6 1		2
06	7994 X	7994	-0-	-0-	-0-	328 1	7665 3	N		1	1 1		2
07	5208 X	4655	-0-	-553	-0-	401 1	4253 3	N		1	1 1		2
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

ALLISON				WELL #: 2138	RRCID ->	259466	COMPL. DATE	08/16/2010	TOTAL DEPTH	7238	PERF.	5380 - 7100	
04	9570 X	3397	-0-	-6173	-0-	559 1	2838 3	N		-0-			-0-
05	9889 X	3713	-0-	-6176	-0-	524 1	3189 3	N		-0-			-0-
06	9570 X	3206	-0-	-6364	-0-	451 1	2753 3	N		2	1 0		1
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

ALLISON				WELL #: 2140	RRCID ->	259467	COMPL. DATE	09/09/2010	TOTAL DEPTH	7555	PERF.	4744 - 6590	
04	4050 X	1704	-0-	-2346	-0-	279 1	1425 3	N		-0-			-0-
05	4185 X	1929	-0-	-2256	-0-	272 1	1657 3	N		-0-			-0-
06	4050 X	1712	-0-	-2338	-0-	241 1	1470 3	N		1			1
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

LONGFELLOW				WELL #: 4079	RRCID ->	259468	COMPL. DATE	07/24/2010	TOTAL DEPTH	7027	PERF.	4550 - 6880	
04	2040 N	446	-0-	-1594	-0-	73 1	373 3	N		-0-			10
05	2139 N	661	-0-	-1478	-0-	93 1	568 3	N		-0-			10
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

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	420 N	398	-0-	-22	-0-	22	1	375	3	N	1				1
05	434 N	400	-0-	-34	-0-	21	1	379	3	N	-0-				1
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

LONGFELLOW		WELL #: 4087		RRCID -> 259470	COMPL. DATE 09/19/2010	TOTAL DEPTH 6469	PERF. 4080	-		6118					
04	1140 N	768	-0-	-372	-0-	42	1	724	3	N	2	1	1		1
05	791 N	791	-0-	-0-	-0-	41	1	746	3	N	4	1	1		4
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

WEST RANCH		WELL #: 2626		RRCID -> 259471	COMPL. DATE 11/01/2010	TOTAL DEPTH 4493	PERF. 3575	-		3724					
04	7980 X	6506	-0-	-1474	-0-	352	1	6133	3	N	19	8	1		11
05	8091 X	6473	-0-	-1618	-0-	338	1	6135	3	N	-0-	8	1		3
06	9537 X	9537	-0-	-0-	-0-	392	1	9144	3	N	1	2	1		2
07	9052 X	5165	-0-	-3887	-0-	445	1	4718	3	N	2	2	1		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

ALLISON RANCH		WELL #: 304		RRCID -> 259480	COMPL. DATE 09/21/2010	TOTAL DEPTH 8797	PERF. 8140	-		8380					
04	510 N	447	-0-	-63	-0-	56	1	391	3	N	-0-				-0-
05	527 N	466	-0-	-61	-0-	69	1	397	3	N	-0-				-0-
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-

WEST RANCH		WELL #: 4524		RRCID -> 259486	COMPL. DATE 08/26/2010	TOTAL DEPTH 5360	PERF. 4010	-		5180					
04	540 N	205	-0-	-335	-0-	26	1	179	3	N	-0-				-0-
05	558 N	211	-0-	-347	-0-	31	1	180	3	N	-0-				-0-
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-

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	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		
04		4200 X	1348	-0-	-2852	-0-	222 1	1126 3	N	-0-			-0-
05		4433 X	3157	-0-	-1276	-0-	446 1	2711 3	N	-0-			-0-
06		4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	652 1	3977 3	N	2	1 0		1
07		4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	690 1	4076 3	N	-0-			1
08		4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	635 1	3971 3	N	-0-			1
*09		4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	604 1	3766 3	N	-0-			1

WEST RANCH				WELL #:	2346	RRCID ->	259524	COMPL. DATE	05/24/2010	TOTAL DEPTH	6190	PERF.	4720 - 5988
04		1707 X	1707	-0-	-0-	-0-	281 1	1426 3	N	-0-			-0-
05		2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	287 1	1746 3	N	-0-			-0-
06		1530 X	1452	-0-	-78	-0-	204 1	1246 3	N	2	1 0		1
07		1581 X	1473	-0-	-108	-0-	213 1	1260 3	N	-0-			1
08		1581 X	1415	-0-	-166	-0-	195 1	1220 3	N	-0-			1
09		1530 X	648	-0-	-882	-0-	90 1	558 3	N	-0-			1

WEST RANCH				WELL #:	4518	RRCID ->	259530	COMPL. DATE	05/08/2010	TOTAL DEPTH	5715	PERF.	5339 - 5552
04		1410 N	581	-0-	-829	-0-	72 1	509 3	N	-0-			-0-
05		1457 N	665	-0-	-792	-0-	99 1	566 3	N	-0-			-0-
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-

WEST RANCH				WELL #:	2345	RRCID ->	259531	COMPL. DATE	07/08/2010	TOTAL DEPTH	4335	PERF.	2640 - 4258
04		330 N	307	-0-	-23	-0-	17 1	290 3	N	-0-			86
05		341 N	309	-0-	-32	-0-	16 1	293 3	N	-0-			86
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

WEST RANCH				WELL #:	2342	RRCID ->	259548	COMPL. DATE	04/17/2010	TOTAL DEPTH	4421	PERF.	3402 - 4275
04		960 N	921	-0-	-39	-0-	50 1	868 3	N	3	1 1		2
05		961 N	920	-0-	-41	-0-	48 1	872 3	N	-0-	2 1		-0-
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-

WEST RANCH				WELL #:	2214	RRCID ->	259588	COMPL. DATE	06/06/2010	TOTAL DEPTH	6183	PERF.	5686 - 6045
04		540 N	273	-0-	-267	-0-	45 1	228 3	N	-0-			-0-
05		651 N	290	-0-	-361	-0-	41 1	249 3	N	-0-			-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04		5130 X	2303	-0-	-2827	-0-	541	1	1762	3	N	-0-
05		5022 X	2364	-0-	-2658	-0-	559	1	1805	3	N	-0-
06		4830 X	2127	-0-	-2703	-0-	541	1	1584	3	N	1
								2			1 0	
07		4991 X	2053	-0-	-2938	-0-	550	1	1503	3	N	-0-
08		2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	632	1	1739	3	N	-0-
*09		2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	573	1	1592	3	N	-0-

ALLISON		WELL #:		4807	RRCID -> 259688		COMPL. DATE 10/13/2009		TOTAL DEPTH	5562	PERF. 4536 -	5480
04		T. A.	3963	-0-	3963	19170	286	1	3677	3	N	-0-
05		22894 X	3724	-0-	-19170	-0-	265	1	3458	3	N	1
								1				1
06		11280 X	3878	-0-	-7402	-0-	282	1	3595	3	N	1
								1			1 0	
07		11625 X	4109	-0-	-7516	-0-	308	1	3801	3	N	-0-
08		4309 X	4079	-0-	-230	-0-	310	1	3769	3	N	-0-
09		3960 X	3838	-0-	-122	-0-	289	1	3549	3	N	-0-

WEST RANCH		WELL #:		4509	RRCID -> 259694		COMPL. DATE 05/18/2010		TOTAL DEPTH	5710	PERF. 4850 -	5490
04		5580 X	1991	-0-	-3589	-0-	309	1	1682	3	N	-0-
05		5921 X	2256	-0-	-3665	-0-	322	1	1932	3	N	2
								2				30
06		5730 X	1954	-0-	-3776	-0-	283	1	1669	3	N	2
								2			1 0	
07		5921 X	2116	-0-	-3805	-0-	313	1	1803	3	N	-0-
08		2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	306	1	1808	3	N	-0-
*09		1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	229	1	1328	3	N	-0-

WEST RANCH		WELL #:		3415H	RRCID -> 259752		COMPL. DATE 02/28/2010		TOTAL DEPTH	5509	PERF. 5055 -	8655
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WEST RANCH		WELL #:		4413	RRCID -> 259764		COMPL. DATE 06/03/2010		TOTAL DEPTH	5190	PERF. 3252 -	4655
04		1410 N	1324	-0-	-86	-0-	72	1	1248	3	N	4
								4			2 1	
05		1426 N	1285	-0-	-141	-0-	67	1	1217	3	N	1
								1			2 1	
06		2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	90	1	2099	3	N	-0-
07		2666 N	1268	-0-	-1398	-0-	109	1	1159	3	N	-0-
08		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	103	1	1259	3	N	-0-
09		2190 N	1210	-0-	-980	-0-	100	1	1110	3	N	-0-

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	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
04		1260 N	1104	-0-	-156	-0-	60 1	1041 3	N		3	1 1		2
							3 9							
05		1240 N	1086	-0-	-154	-0-	57 1	1029 3	N		-0-	2 1		-0-
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-

WEST RANCH WELL #: 2332 RRCID -> 259778 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3554 - 3992														
04		1740 N	1674	-0-	-66	-0-	91 1	1577 3	N		5	2 1		3
							6 9							
05		1705 N	1553	-0-	-152	-0-	81 1	1472 3	N		-0-	2 1		1
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

ALLISON WELL #: 2021 RRCID -> 259802 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7486 - 8064														
04		15510 X	5883	-0-	-9627	-0-	969 1	4914 3	N		-0-			-0-
05		15624 X	5959	-0-	-9665	-0-	841 1	5117 3	N		1			1
							1 9							
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

WEST RANCH WELL #: 4511 RRCID -> 259842 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3980 - 5955														
04		3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	404 1	2837 3	N		-0-			-0-
05		3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	492 1	2809 3	N		-0-			-0-
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

WEST RANCH WELL #: 5082 RRCID -> 260113 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3940 - 4060														
04		1470 N	1349	-0-	-121	-0-	73 1	1272 3	N		4	2 1		2
							4 9							
05		1457 N	1339	-0-	-118	-0-	70 1	1268 3	N		1	2 1		1
							1 9							
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

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	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
04	2250 N	778	-0-	-1472	-0-		128	1	650	3	N	-0-			-0-
05	2325 N	950	-0-	-1375	-0-		134	1	816	3	N	-0-			-0-
06	1080 N	674	-0-	-406	-0-		95	1	578	3	N	1			1
07	806 N	678	-0-	-128	-0-		98	1	580	3	N	-0-			1
08	961 N	701	-0-	-260	-0-		97	1	604	3	N	-0-			1
*09	660 N	253	-0-	-407	-0-		35	1	218	3	N	-0-			1

WEST RANCH		WELL #: 2259		RRCID ->	260175	COMPL. DATE	08/24/2010	TOTAL DEPTH	5731	PERF.	4720	-	5620		
04	540 N	81	-0-	-459	-0-		13	1	68	3	N	-0-			-0-
05	713 N	35	-0-	-678	-0-		5	1	30	3	N	-0-			-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-						N	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-			-0-
08	31 N	5	-0-	-26	-0-		1	1	4	3	N	-0-			-0-
*09	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	3			N	-0-			-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4075		RRCID ->	260450	COMPL. DATE	07/13/2010	TOTAL DEPTH	4466	PERF.	4162	-	4294		
04	300 N	109	-0-	-191	-0-		14	1	95	3	N	-0-			-0-
05	217 N	46	-0-	-171	-0-		7	1	39	3	N	-0-			-0-
06	90 N	28	-0-	-62	-0-		4	1	24	3	N	-0-			-0-
07	124 N	55	-0-	-69	-0-		9	1	46	3	N	-0-			-0-
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-		14	1	70	3	N	-0-			-0-
*09	91 N	91	-0-	-0-	-0-		15	1	76	3	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2262		RRCID ->	260462	COMPL. DATE	08/10/2010	TOTAL DEPTH	6223	PERF.	4715	-	4980		
04	20730 X	8009	-0-	-12721	-0-		998	1	7011	3	N	-0-			-0-
05	21297 X	7994	-0-	-13303	-0-		1190	1	6803	3	N	1			1
06	20610 X	7202	-0-	-13408	-0-		1126	1	6072	3	N	4	2 0		3
07	21111 X	7384	-0-	-13727	-0-		1155	1	6229	3	N	-0-			3
08	7083 X	7083	-0-	-0-	-0-		1157	1	5926	3	N	-0-			3
*09	7088 X	7088	-0-	-0-	-0-		1140	1	5948	3	N	-0-			3

WEST RANCH		WELL #: 2350		RRCID ->	260463	COMPL. DATE	09/12/2010	TOTAL DEPTH	3788	PERF.	2238	-	3370		
04	1410 N	1356	-0-	-54	-0-		72	1	1261	3	N	21	2 1		91
05	1426 N	1299	-0-	-127	-0-		67	1	1210	3	N	20	2 1		109
06	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-		22	9	2119	3	N	18			127
07	2697 N	1345	-0-	-1352	-0-		91	1	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-		20	9	1135	3	N	19			181

WEST STATE		WELL #: 402W		RRCID ->	260537	COMPL. DATE	05/11/2009	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7004	-	8186		
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-			-0-
05	921 N	921	-0-	-0-	-0-		130	1	791	3	N	-0-			-0-
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-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
GONZALEZ		WELL #:		301	RRCID ->	260543	COMPL. DATE	07/25/2010	TOTAL DEPTH	9554	PERF.	6740 - 8925
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
04	14760 X	5603	-0-	-9157	-0-	698 1	4905 3	N	-0-			-0-
05	15066 X	5728	-0-	-9338	-0-	853 1	4874 3	N	1			1
06	14460 X	5013	-0-	-9447	-0-	784 1	4227 3	N	2	1 0		2
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

WEST RANCH		WELL #:		3132	RRCID ->	261458	COMPL. DATE	10/24/2009	TOTAL DEPTH	6920	PERF.	5406 - 5758
04	300 N	282	-0-	-18	-0-	15 1	267 3	N	-0-			-0-
05	310 N	286	-0-	-24	-0-	15 1	271 3	N	-0-			-0-
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-

WEST STATE		WELL #:		403W	RRCID ->	261468	COMPL. DATE	08/22/2009	TOTAL DEPTH	10344	PERF.	6921 - 8554
04	780 N	319	-0-	-461	-0-	40 1	279 3	N	-0-			-0-
05	806 N	313	-0-	-493	-0-	47 1	266 3	N	-0-			-0-
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-

ALLISON		WELL #:		2132	RRCID ->	261642	COMPL. DATE	08/16/2010	TOTAL DEPTH	5126	PERF.	4085 - 5000
04	1260 N	424	-0-	-836	-0-	53 1	371 3	N	-0-			-0-
05	1271 N	464	-0-	-807	-0-	69 1	395 3	N	-0-			-0-
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-

ALLISON		WELL #:		3035	RRCID ->	261643	COMPL. DATE	09/17/2010	TOTAL DEPTH	8261	PERF.	7140 - 7998
04	2730 X	662	-0-	-2068	-0-	109 1	553 3	N	-0-			-0-
05	1922 X	730	-0-	-1192	-0-	103 1	627 3	N	-0-			-0-
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-

ALLISON		WELL #:		3037	RRCID ->	261644	COMPL. DATE	12/05/2010	TOTAL DEPTH	5526	PERF.	4985 - 5610
04	810 N	787	-0-	-23	-0-	43 1	742 3	N	2	1 1		1
05	837 N	793	-0-	-44	-0-	41 1	752 3	N	-0-	1 1		-0-
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-

PILON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
ALLISON WELL #: 202 RRCID -> 261648 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 8460 - 8870												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE			
04		108660 X	-0-	-0-	-108660	-0-					N	-0-
05		112282 X	54	-0-	-112228	-0-	8	1	46	3	N	-0-
06		51900 X	-0-	-0-	-51900	-0-					N	-0-
07		4 X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-
08		T. A.	3	-0-	3	-0-	3	3			N	-0-
09		T. A.	4	-0-	4	-0-	1	3	3	9	N	-0-

WEST RANCH WELL #: 6095 RRCID -> 261854 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 4550 - 9270												
04		9000 X	3264	-0-	-5736	-0-	407	1	2857	3	N	-0-
05		8959 X	3383	-0-	-5576	-0-	504	1	2879	3	N	-0-
06		8490 X	3134	-0-	-5356	-0-	490	1	2642	3	N	-0-
							2	9				1
07		8618 X	3204	-0-	-5414	-0-	501	1	2703	3	N	-0-
08		3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	519	1	2661	3	N	-0-
*09		2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	460	1	2401	3	N	-0-

WEST STATE "24" WELL #: 2401 RRCID -> 262080 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7204 - 7444												
04		90 N	32	-0-	-58	-0-	4	1	28	3	N	-0-
05		93 N	33	-0-	-60	-0-	5	1	28	3	N	-0-
06		46 N	46	-0-	-0-	-0-	7	1	39	3	N	-0-
07		53 N	53	-0-	-0-	-0-	8	1	45	3	N	-0-
08		53 N	53	-0-	-0-	-0-	9	1	44	3	N	-0-
09		60 N	49	-0-	-11	-0-	8	1	41	3	N	-0-

ALLISON WELL #: 2130 RRCID -> 263287 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 5830 - 6700												
04		4560 X	1969	-0-	-2591	-0-	279	1	1577	3	N	103
							113	9				121
05		4526 X	1935	-0-	-2591	-0-	249	1	1671	3	N	14
							15	9				135
06		4380 X	1966	-0-	-2414	-0-	235	1	1730	3	N	1
							1	9				136
07		4495 X	1887	-0-	-2608	-0-	259	1	1628	3	N	-0-
08		1858 X	1858	-0-	-0-	-0-	240	1	1618	3	N	-0-
*09		1649 X	1649	-0-	-0-	-0-	215	1	1434	3	N	-0-

WEST RANCH WELL #: 4515 RRCID -> 263288 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 4130 - 5863												
04		930 N	371	-0-	-559	-0-	46	1	325	3	N	-0-
05		961 N	388	-0-	-573	-0-	58	1	330	3	N	-0-
06		364 N	364	-0-	-0-	-0-	57	1	307	3	N	-0-
07		379 N	379	-0-	-0-	-0-	59	1	320	3	N	-0-
08		403 N	373	-0-	-30	-0-	61	1	312	3	N	-0-
09		360 N	360	-0-	-0-	-0-	58	1	302	3	N	-0-

WEST RANCH WELL #: 4405 RRCID -> 263865 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 3286 - 3360												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST RANCH				WELL #: 4527	RRCID -> 264309	COMPL. DATE 09/17/2010	TOTAL DEPTH 5518	PERF. 5174	- 5425				
M	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	1290 N	498	-0-	-792	-0-	62	1	436	3	N	-0-		-0-
05	1333 N	513	-0-	-820	-0-	76	1	437	3	N	-0-		-0-
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-

WEST STATE				WELL #: 406E	RRCID -> 264429	COMPL. DATE 10/14/2010	TOTAL DEPTH 8445	PERF. 6845	- 8263				
04	4470 X	1334	-0-	-3136	-0-	220	1	1114	3	N	-0-		-0-
05	4402 X	1841	-0-	-2561	-0-	260	1	1581	3	N	-0-		-0-
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

WEST RANCH				WELL #: 4409	RRCID -> 271549	COMPL. DATE 12/07/2009	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 4516	- 4670				
04	120 N	17	-0-	-103	-0-	1	1	16	3	N	-0-		-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-
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-

WEST RANCH				WELL #: 4513	RRCID -> 271550	COMPL. DATE 02/23/2010	TOTAL DEPTH 6690	PERF. 5232	- 6480				
04	2970 X	1104	-0-	-1866	-0-	182	1	922	3	N	-0-		-0-
05	3100 X	1200	-0-	-1900	-0-	169	1	1031	3	N	-0-		-0-
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

WEST RANCH				WELL #: 6092	RRCID -> 272791	COMPL. DATE 12/02/2010	TOTAL DEPTH 4710	PERF. 4202	- 4558				
04	1770 N	1623	-0-	-147	-0-	87	1	1519	3	N	15	2 1	99
05	1767 N	1623	-0-	-144	-0-	84	1	1518	3	N	19	2 1	116
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

WEST STATE				WELL #: 406W	RRCID -> 272904	COMPL. DATE 04/01/2011	TOTAL DEPTH 8515	PERF. 7938	- 8396				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
LONGFELLOW WELL #: 4082 RRCID -> 273466 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 4451 PERF. 3340 - 4200												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE						
04	1650 N	1534 -0-	-116 -0-	83 1	1445 3	N	5	2	1			3
05	1643 N	1531 -0-	-112 -0-	80 1	1451 3	N	-0-	2	1			1
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

ALLISON WELL #: 3036 RRCID -> 273506 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5158 - 6129												
04	4260 X	3779 -0-	-481 -0-	205 1	3562 3	N	11	5	1			6
05	4247 X	4128 -0-	-119 -0-	215 1	3912 3	N	1	5	1			2
06	6770 X	6770 -0-	-0- -0-	278 1	6491 3	N	1	1	1			2
07	4619 X	4112 -0-	-507 -0-	354 1	3757 3	N	1	1	1			2
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

LONGFELLOW WELL #: 214 RRCID -> 273570 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 9043 PERF. 8630 - 9100												
04	600 N	582 -0-	-18 -0-	32 1	549 3	N	1	1	1			-0-
05	620 N	565 -0-	-55 -0-	29 1	535 3	N	1	1	1			-0-
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-

ALLISON WELL #: 3033 RRCID -> 273573 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6132 - 7870												
04	2610 X	1914 -0-	-696 -0-	196 1	1715 3	N	3	1	1			2
05	2697 X	1902 -0-	-795 -0-	174 1	1728 3	N	-0-	1	1			1
06	2610 X	2527 -0-	-83 -0-	180 1	2341 3	N	5					6
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

WEST RANCH WELL #: 2252 RRCID -> 273784 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 4906 PERF. 4196 - 4800												
04	960 N	437 -0-	-523 -0-	52 1	363 3	N	20					162
05	1023 N	422 -0-	-601 -0-	62 1	357 3	N	3					165
06	570 N	388 -0-	-182 -0-	59 1	320 3	N	8					173
07	465 N	381 -0-	-84 -0-	59 1	320 3	N	2					175
08	434 N	381 -0-	-53 -0-	61 1	314 3	N	5					180
09	390 N	359 -0-	-31 -0-	58 1	301 3	N	-0-	113	1			67

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.// 616999									
WEST RANCH		WELL #: 5073		RRCID -> 273785		COMPL. DATE 09/10/2010		TOTAL DEPTH 4449 PERF. 4090 - 4120			
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	
04	960 N	924	-0-	-36	-0-	50 1	3	N	3	1 1	2
						3 9					
05	992 N	923	-0-	-69	-0-	48 1	3	N	-0-	2 1	-0-
06	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	65 1	3	N	-0-		-0-
07	1147 N	905	-0-	-242	-0-	78 1	3	N	-0-		-0-
08	951 N	951	-0-	-0-	-0-	72 1	3	N	-0-		-0-
09	1110 N	826	-0-	-284	-0-	68 1	3	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 4416		RRCID -> 274201		COMPL. DATE 10/29/2010		TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4780 - 5002			
04	1920 N	1829	-0-	-91	-0-	99 1	3	N	5	2 1	3
						6 9					
05	1953 N	1816	-0-	-137	-0-	95 1	3	N	-0-	2 1	1
06	3000 N	3157	-0-	157	157	130 1	3	N	1	1 1	1
						1 9					
07	2263 X	1826	-0-	-437	-0-	157 1	3	N	1	1 1	1
						1 9					
08	2263 X	1940	-0-	-323	-0-	146 1	3	N	-0-		1
09	2190 X	1733	-0-	-457	-0-	143 1	3	N	-0-		1

ALLISON 4		WELL #: 107		RRCID -> 274510		COMPL. DATE 01/16/2011		TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6590 - 7560			
04	8100 X	3080	-0-	-5020	-0-	723 1	3	N	1	1 1	-0-
						1 9					
05	8029 X	3134	-0-	-4895	-0-	741 1	3	N	1		1
						1 9					
06	7590 X	2979	-0-	-4611	-0-	758 1	3	N	1	1 0	1
						1 9					
07	7626 X	3083	-0-	-4543	-0-	826 1	3	N	-0-		1
08	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	795 1	3	N	-0-		1
*09	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	734 1	3	N	-0-		1

ALLISON		WELL #: 4811		RRCID -> 274581		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6545 - 6631			
04	1050 N	398	-0-	-652	-0-	50 1	3	N	-0-		-0-
05	1054 N	414	-0-	-640	-0-	62 1	3	N	-0-		-0-
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	62 1	3	N	-0-		-0-
07	408 N	408	-0-	-0-	-0-	64 1	3	N	-0-		-0-
08	403 N	402	-0-	-1	-0-	66 1	3	N	-0-		-0-
09	390 N	380	-0-	-10	-0-	61 1	3	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 4302		RRCID -> 274582		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7920 - 8120			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

 PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 ALLISON 4 WELL #: 603 RRCID -> 274620 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 13610 PERF. 9243 - 13466

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
04	172350 X	67053	-0-	-105297	-0-	11037 1	55994 3	N	20	13 1		7
						22 9						
05	176700 X	69938	-0-	-106762	-0-	9868 1	60051 3	N	17	9 1		15
						19 9						
06	169170 X	67748	-0-	-101422	-0-	9537 1	58171 3	N	36	18 0		33
						40 9						
07	172887 X	70976	-0-	-101911	-0-	10266 1	60673 3	N	34			67
						37 9						
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

 WEST RANCH SOUTH WELL #: 5108 RRCID -> 274858 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 10169 PERF. 9630 - 9735

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 WEST RANCH WELL #: 4104 RRCID -> 274881 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 9084 PERF. 4550 - 7850

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448			N	-0-			-0-
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-

 WEST RANCH WELL #: 4520H RRCID -> 274888 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5875 - 6840

04	3510 X	1575	-0-	-1935	-0-	196 1	1379 3	N	-0-			-0-
05	3627 X	1578	-0-	-2049	-0-	235 1	1343 3	N	-0-			-0-
06	3510 X	1495	-0-	-2015	-0-	234 1	1260 3	N	1			1
						1 9						
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

 WEST RANCH SOUTH WELL #: 7106 RRCID -> 274889 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 4120 - 4561

04	1470 N	1079	-0-	-391	-0-	58 1	1018 3	N	3	1 1		2
						3 9						
05	1395 N	1184	-0-	-211	-0-	62 1	1122 3	N	-0-	2 1		-0-
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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
ALLISON WELL #: 2017 RRCID -> 274949 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 6120 - 7550														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	AMT CODE
04		5070 X	1908	-0-	-3162	-0-	314 1	1594 3	N		-0-			-0-
05		5239 X	1951	-0-	-3288	-0-	275 1	1676 3	N		-0-			-0-
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

WEST RANCH WELL #: 6075 RRCID -> 274950 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 6895 - 7030														
04		1320 N	1195	-0-	-125	-0-	65 1	1127 3	N		3	1 1		2
05		1333 N	1187	-0-	-146	-0-	62 1	1125 3	N		-0-	2 1		-0-
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-

LONGFELLOW KING 9 WELL #: 2301 RRCID -> 274986 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. N/A														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

ALLISON WELL #: 4808 RRCID -> 275050 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 4050 - 5494														
04		300 N	6	-0-	-294	-0-	1 1	5 3	N		-0-			-0-
05		445 N	445	-0-	-0-	-0-	63 1	382 3	N		-0-			-0-
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-

ALLISON WELL #: 3034 RRCID -> 275054 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4320 - 4400														
04		11400 X	3839	-0-	-7561	-0-	632 1	3207 3	N		-0-			-0-
05		10664 X	4258	-0-	-6406	-0-	601 1	3657 3	N		-0-			-0-
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

WEST RANCH WELL #: 5075 RRCID -> 275100 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 4179 PERF. 3742 - 4018														
04		660 N	617	-0-	-43	-0-	33 1	582 3	N		2	1 1		1
05		682 N	618	-0-	-64	-0-	32 1	586 3	N		-0-	1 1		-0-
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-

PACIFIC (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
ALLISON WELL #: 2016 RRCID -> 275102 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 4750 - 5704														
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
04	1560 N	1438	-0-	-122	-0-	78	1	1356	3	N	4	2	1	2
05	1581 N	1469	-0-	-112	-0-	77	1	1391	3	N	1	2	1	1
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
LONGFELLOW 600W WELL #: 201 RRCID -> 275252 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7240 - 8420														
04	12780 X	3943	-0-	-8837	-0-	649	1	3294	3	N	-0-			-0-
05	13206 X	3917	-0-	-9289	-0-	553	1	3364	3	N	-0-			-0-
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
ALLISON WELL #: 4706 RRCID -> 275253 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6620 - 6900														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ALLISON WELL #: 2019 RRCID -> 275254 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 5992 - 7240														
04	298 N	298	-0-	-0-	-0-	49	1	249	3	N	-0-			-0-
05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	47	1	287	3	N	-0-			-0-
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-
WEST RANCH SOUTH WELL #: 5203 RRCID -> 275327 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 0 - 8330														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WEST RANCH WELL #: 5059 RRCID -> 275340 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 3812 - 4114														
04	60 N	30	-0-	-30	-0-	4	1	26	3	N	-0-			-0-
05	62 N	31	-0-	-31	-0-	5	1	26	3	N	-0-			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999										
ALLISON 4		WELL #:		602	RRCID ->	275349	COMPL. DATE	04/25/2010	TOTAL DEPTH	7980	PERF.	6434 - 7818		
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #:		7102	RRCID ->	275391	COMPL. DATE	09/13/2010	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	5022 - 5275		
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	1 1	21 3	N	-0-					-0-
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	1 1	20 3	N	-0-					-0-
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-

WEST RANCH		WELL #:		5092	RRCID ->	275656	COMPL. DATE	12/12/2010	TOTAL DEPTH	4210	PERF.	3326 - 4058		
04	1050 N	983	-0-	-67	-0-	53 1	927 3	N	3	2 1				1
						3 9								
05	1054 N	984	-0-	-70	-0-	51 1	932 3	N	1	2 1				-0-
						1 9								
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
						1 9								

ALLISON		WELL #:		2014	RRCID ->	275794	COMPL. DATE	11/19/2007	TOTAL DEPTH	6779	PERF.	3057 - 6627		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

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		
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3 1	49 3	N	-0-					-0-
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3 1	50 3	N	-0-					-0-
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-

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		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

PITZER (DELAWARE) //CONT.// 71780 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 ABSHIER, MABEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 038927 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5400 - 6050

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	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				21
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				21
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

POLLO LOCO (WOLFCAMP) 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

04	630 N	257	-0-	-373	-0-	212	3	45	9	Y	41	44	1		51
05	651 N	651	-0-	-0-	-0-	600	3	51	9	Y	46	45	1		52
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	-0-	486	3	42	9	Y	38				70
09	T. A.	483	-0-	483	-0-	1011	3	47	9	Y	43	44	1		69

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

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PETROPLEX EQUIPMENT, INC. 660854
 MCDANIEL, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 172320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5070 - 5135

04	1800 N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-				108
05	2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-				108
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

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		
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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STALEY OPERATING CO.			811415									
ACU			WELL #: 3401		RRCID -> 164172		COMPL. DATE 03/18/1995			TOTAL DEPTH 13647 PERF.13250 - 13373		
04	1800 X	1729	-0-	-71	-0-	95	1	1634	2	N	-0-	13
05	1798 X	1061	-0-	-737	-0-	53	1	1008	2	N	-0-	13
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	13
						1	9				8	
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

ACU 57			WELL #: 1		RRCID -> 181741		COMPL. DATE 01/23/2001			TOTAL DEPTH 13151 PERF.13824 - 16878		
04	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	200	1	3426	2	N	-0-	15
05	3255 X	3053	-0-	-202	-0-	153	1	2899	2	N	1	15
						1	9				8	
06	3750 X	2436	-0-	-1314	-0-	183	1	2252	2	N	1	15
						1	9				8	
07	3875 X	3651	-0-	-224	-0-	137	1	3512	2	N	2	15
						2	9				8	
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

ACU 34			WELL #: 2		RRCID -> 187398		COMPL. DATE 09/28/2001			TOTAL DEPTH 13850 PERF.13452 - 13562		
04	3330 X	2876	-0-	-454	-0-	159	1	2717	2	N	-0-	16
05	3441 X	2518	-0-	-923	-0-	126	1	2388	2	N	4	16
						4	9				8	
06	3330 X	2038	-0-	-1292	-0-	153	1	1881	2	N	4	16
						4	9				8	
07	3131 X	2936	-0-	-195	-0-	110	1	2813	2	N	12	16
						13	9				8	
08	3131 X	2346	-0-	-785	-0-	109	1	2236	2	N	1	16
						1	9				8	
09	2880 X	2668	-0-	-212	-0-	157	1	2511	2	N	-0-	16

MEADE			WELL #: 1		RRCID -> 187603		COMPL. DATE 09/28/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF.13473 - 15218		
04	3360 X	2951	-0-	-409	-0-	162	1	2789	2	N	-0-	13
05	3100 X	2575	-0-	-525	-0-	128	1	2439	2	N	7	13
						8	9				8	
06	3210 X	2236	-0-	-974	-0-	167	1	2057	2	N	11	13
						12	9				8	
07	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	127	1	3273	2	N	30	13
						33	9				8	
08	3317 X	2830	-0-	-487	-0-	132	1	2692	2	N	5	13
						6	9				8	
09	2940 X	2805	-0-	-135	-0-	165	1	2640	2	N	-0-	13

PORTER RANCH (DEVONIAN)		//CONT.// 72479 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
STALEY OPERATING CO.		//CONT.// 811415								
MILLS 20		WELL #: 1		RRCID -> 188138		COMPL. DATE 02/05/2002		TOTAL DEPTH 13668 PERF.13386 - 13530		
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
04	4740 X	4501	-0-	-239	-0-	248 1	4253 2	N	-0-	14
05	4898 X	4014	-0-	-884	-0-	201 1	3807 2	N	5 8	14
06	4740 X	3636	-0-	-1104	-0-	272 1	3354 2	N	9 8	14
07	4774 X	4285	-0-	-489	-0-	160 1	4101 2	N	22 8	14
08	4650 X	4152	-0-	-498	-0-	193 1	3955 2	N	4 8	14
*09	4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	269 1	4309 2	N	-0-	14

ACU 34		WELL #: 1D		RRCID -> 189024		COMPL. DATE 03/22/2002		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2350 - 2900		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PUCKETT (DEVONIAN)		73355 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862								
ROBBINS, J. W.		WELL #: 2		RRCID -> 020603		COMPL. DATE 03/13/1957		TOTAL DEPTH 10853 PERF. N/A		
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		N	-0-	-0-
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-	-0-
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-

MITCHELL, ROSA, STATE GAS UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 020604		COMPL. DATE 12/12/1958		TOTAL DEPTH 14026 PERF. N/A		
04	6840 X	5683	-0-	-1157	-0-	5683 3		Y	-0-	-0-
05	6820 X	6377	-0-	-443	-0-	6377 3		Y	-0-	-0-
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-

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
EVELYN JO		WELL #: 2		RRCID -> 020611		COMPL. DATE 08/07/1956		TOTAL DEPTH 10462 PERF. N/A		
04	2460 N	2108	-0-	-352	-0-	2108 3		N	-0-	-0-
05	2867 N	2867	-0-	-0-	-0-	2867 3		N	-0-	-0-
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-

FISHER-BONSACK		WELL #: 2		RRCID -> 020612		COMPL. DATE 06/15/1995		TOTAL DEPTH 11030 PERF.10746 - 10870		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PUCKETT (DEVONIAN)		//CONT.// 73355 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
PUCKETT -D-		WELL #: 2		RRCID -> 020615		COMPL. DATE 07/28/1956		TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A				
M	O	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
04	14515 X	14515	-0-	-0-	-0-	14515 3		N	-0-			-0-
05	786 X	786	-0-	-0-	-0-	786 3		N	-0-			-0-
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-

PUCKETT -K-		WELL #: 2		RRCID -> 020616		COMPL. DATE 12/28/1956		TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A				
04	4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	4923 3		N	-0-			-0-
05	5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	5627 3		N	-0-			-0-
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-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		RRCID -> 197108		COMPL. DATE 04/01/2003		TOTAL DEPTH 17042 PERF.16861 - 17042				
PUCKETT-STATE "148"		WELL #: 1										
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/06/2016 - P/A 10/06/16												

STATE GAS UNIT "149"		WELL #: 1		RRCID -> 199515		COMPL. DATE 01/08/2003		TOTAL DEPTH 21850 PERF.16848 - 16930				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		916958		RRCID -> 020610		COMPL. DATE 04/03/1958		TOTAL DEPTH 11380 PERF. N/A				
ROBBINS, J. W.		WELL #: 2A										
04	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3587 2		N	-0-			-0-
05	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	3777 2		N	-0-			-0-
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-

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 020606		COMPL. DATE 06/05/1959		TOTAL DEPTH 11461 PERF. N/A				
ROBBINS, JERUSHA, ETAL-A-/NCT-B/		WELL #: 12										
04	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354 3		N	-0-			-0-
05	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303 3		N	-0-			-0-
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-

PUCKETT (DEVONIAN) //CONT.// 73355 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 14 RRCID -> 020608 COMPL. DATE 01/22/1960 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		1740 N	1654	-0-	-86	-0-	1654 3		N	-0-			-0-
05		1705 N	1699	-0-	-6	-0-	1699 3		N	-0-			-0-
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-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 183047 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 12836 PERF.10398 - 10620

04		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3		Y	-0-			-0-
05		155 N	133	-0-	-22	-0-	133 3		Y	-0-			-0-
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-

ROBBINS, J. W. 1-A WELL #: 2 RRCID -> 258436 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 14772 PERF.11245 - 11295

04		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3		N	-0-			32
05		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-			32
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

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

04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		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

04		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

ROBBINS, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 161614 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 15147 PERF.12890 - 15147

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
 ROSA MITCHELL STATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166085 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 15630 PERF.13750 - 15630

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	11474 X	11474	-0-	-0-	-0-	-0-	576	1	10898	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	11713 X	11713	-0-	-0-	-0-	-0-	549	1	11164	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	11491 X	11491	-0-	-0-	-0-	-0-	561	1	10930	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	12214 X	12214	-0-	-0-	-0-	-0-	591	1	11623	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	11912 X	11912	-0-	-0-	-0-	-0-	588	1	11324	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	11906 X	11906	-0-	-0-	-0-	-0-	594	1	11312	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

ROBBINS, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 193232 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 14271 PERF.12596 - 14271

04	61170 X	-0-	-0-	-61170	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	62806 X	-0-	-0-	-62806	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	60780 X	-0-	-0-	-60780	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	55893 X	-0-	-0-	-55893	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
 EVELYN JO WELL #: 1 RRCID -> 020636 COMPL. DATE 11/02/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1860 N	1848	-0-	-12	-0-	-0-	1848	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1620 N	1327	-0-	-293	-0-	-0-	1327	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

FISHER-BONSACK WELL #: 1 RRCID -> 020637 COMPL. DATE 05/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	-0-	4251	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	-0-	4288	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	4050 X	3929	-0-	-121	-0-	-0-	3929	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	4402 X	4385	-0-	-17	-0-	-0-	4385	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	4402 X	4316	-0-	-86	-0-	-0-	4316	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	4260 X	3442	-0-	-818	-0-	-0-	3442	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GLENNA WELL #: 1 RRCID -> 020638 COMPL. DATE 04/15/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	6310 X	6310	-0-	-0-	-0-	-0-	6310	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31
05	6222 X	6222	-0-	-0-	-0-	-0-	6222	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31
06	5940 X	5820	-0-	-120	-0-	-0-	5820	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31
07	6355 X	5915	-0-	-440	-0-	-0-	5881	3	34	9	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	6355 X	5889	-0-	-466	-0-	-0-	5889	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	6150 X	4903	-0-	-1247	-0-	-0-	4903	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GLENNA WELL #: 2 RRCID -> 020639 COMPL. DATE 01/01/1955 TOTAL DEPTH 14520 PERF. N/A

04	7189 X	7189	-0-	-0-	-0-	-0-	7189	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	6980 X	6980	-0-	-0-	-0-	-0-	6980	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	6630 X	5331	-0-	-1299	-0-	-0-	5331	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	7440 X	7002	-0-	-438	-0-	-0-	7002	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	7440 X	6841	-0-	-599	-0-	-0-	6841	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	7200 X	5246	-0-	-1954	-0-	-0-	5246	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PUCKETT (ELLENBURGER)		//CONT.// 73355 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232								
ODOM -C-		WELL #: 1		RRCID -> 020643		COMPL. DATE 05/08/1998		TOTAL DEPTH 14775 PERF.13500 - 14775		
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
04	10191 X	10191	-0-	-0-	-0-	10191 3	N	-0-		-0-
05	10094 X	10094	-0-	-0-	-0-	10094 3	N	-0-		-0-
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-

ODOM -E-		WELL #: 1		RRCID -> 020645		COMPL. DATE 09/25/1958		TOTAL DEPTH 14820 PERF. N/A		
04	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 3	N	-0-		-0-
05	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 3	N	-0-		-0-
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-

PUCKETT -C-		WELL #: 1		RRCID -> 020647		COMPL. DATE 01/06/1999		TOTAL DEPTH 14924 PERF.13258 - 13542		
04	8069 X	8069	-0-	-0-	-0-	8069 3	N	-0-		-0-
05	8033 X	8033	-0-	-0-	-0-	8033 3	N	-0-		-0-
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-

PUCKETT -D-		WELL #: 1		RRCID -> 020648		COMPL. DATE 04/22/1953		TOTAL DEPTH 14219 PERF. N/A		
04	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2926 3	N	-0-		-0-
05	2976 X	2855	-0-	-121	-0-	2855 3	N	-0-		-0-
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-

PUCKETT -E-		WELL #: 1		RRCID -> 020649		COMPL. DATE 03/04/1996		TOTAL DEPTH 15075 PERF.13626 - 14650		
04	8115 X	8115	-0-	-0-	-0-	8115 3	N	-0-		-0-
05	8125 X	8125	-0-	-0-	-0-	8125 3	N	-0-		-0-
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-

PUCKETT -K-		WELL #: 1		RRCID -> 020652		COMPL. DATE 03/29/1998		TOTAL DEPTH 13770 PERF.12252 - 13269		
04	9241 X	9241	-0-	-0-	-0-	9241 3	N	-0-		-0-
05	9132 X	9132	-0-	-0-	-0-	9132 3	N	-0-		-0-
06	8640 X	8441	-0-	-199	-0-	8441 3	N	-0-		-0-
07	9548 X	9393	-0-	-155	-0-	9393 3	N	-0-		-0-
*08	9548 X	9275	-0-	-273	-0-	9275 3	N	-0-		-0-
09	9240 X	7237	-0-	-2003	-0-	7237 3	N	-0-		-0-

PUCKETT -L-		WELL #: 1		RRCID -> 020653		COMPL. DATE 12/23/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
04	7010 X	7010	-0-	-0-	-0-	7010 3	N	-0-		-0-
05	7312 X	7312	-0-	-0-	-0-	7312 3	N	-0-		-0-
06	6900 X	6682	-0-	-218	-0-	6682 3	N	-0-		-0-
07	7254 X	7070	-0-	-184	-0-	7070 3	N	-0-		-0-
*08	7254 X	7037	-0-	-217	-0-	7037 3	N	-0-		-0-
09	7080 X	5858	-0-	-1222	-0-	5858 3	N	-0-		-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) CONOCOPHILLIPS COMPANY ODOM -A-		//CONT.// 73355 498 //CONT.// 172232	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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

WELL #: 2 RRCID -> 058100 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 14900 PERF.13855 - 14540												
04	6212 X	6212	-0-	-0-	-0-	6212	3	N	-0-			-0-
05	6200 X	5783	-0-	-417	-0-	5783	3	N	-0-			-0-
06	6000 X	5747	-0-	-253	-0-	5747	3	N	-0-			-0-
07	6386 X	6021	-0-	-365	-0-	6021	3	N	-0-			-0-
*08	6386 X	5911	-0-	-475	-0-	5911	3	N	-0-			-0-
09	6180 X	4731	-0-	-1449	-0-	4731	3	N	-0-			-0-

MITCHELL, ROSA L. WELL #: 2 RRCID -> 094682 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 14332 PERF.13360 - 14322												
04	24580 X	24580	-0-	-0-	-0-	24580	3	N	-0-			114
05	25017 X	25002	-0-	-15	-0-	25002	3	N	-0-			114
06	24210 X	23457	-0-	-753	-0-	23457	3	N	-0-			114
07	25626 X	25626	-0-	-0-	-0-	25626	3	N	-0-			-0-
*08	26376 X	26376	-0-	-0-	-0-	26376	3	N	-0-			-0-
09	24570 X	20651	-0-	-3919	-0-	20651	3	N	-0-			-0-

ROBBINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179120 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12521 - 14120												
04	22020 X	21769	-0-	-251	-0-	21769	3	N	-0-			-0-
05	22754 X	20800	-0-	-1954	-0-	20800	3	N	-0-			-0-
06	22020 X	19255	-0-	-2765	-0-	19255	3	N	-0-			-0-
07	24312 X	24312	-0-	-0-	-0-	24312	3	N	-0-			-0-
*08	24719 X	24719	-0-	-0-	-0-	24719	3	N	-0-			-0-
09	21780 X	18581	-0-	-3199	-0-	18581	3	N	-0-			-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												
04	6138 X	6138	-0-	-0-	-0-	6138	2	N	-0-			-0-
05	3100 N	6274	-0-	3174	3174	6274	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	7280	-0-	4280	7454	7280	2	N	-0-			-0-
07	15210 X	7756	-0-	-7454	-0-	7756	2	N	-0-			-0-
08	7903 X	7903	-0-	-0-	-0-	7903	2	N	-0-			-0-
*09	6357 X	6357	-0-	-0-	-0-	6357	2	N	-0-			-0-

MOORE, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 020635 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13347 - 14110												
04	5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	2	N	-0-			-0-
05	5146 X	4038	-0-	-1108	-0-	4038	2	N	-0-			-0-
06	4980 X	4407	-0-	-573	-0-	4407	2	N	-0-			-0-
07	5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	2	N	-0-			-0-
08	5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	5365	2	N	-0-			-0-
09	5130 X	4646	-0-	-484	-0-	4646	2	N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936 ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 2H RRCID -> 020626 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12122 - 15258												
04	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	612	1	3100	3	N	-0-	-0-
05	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	539	1	3275	3	N	-0-	-0-
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-

PUCKETT (ELLENBURGER) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 73355 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		//CONT.// 945936		WELL #: 4		RRCID -> 020627		COMPL. DATE 03/20/2001		TOTAL DEPTH 13690		PERF.12735 - 13690			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	5910	X	5223	-0-	-687	-0-		5223	3	N	-0-				26
05	6107	X	6000	-0-	-107	-0-		6000	3	N	-0-				26
06	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-		5952	3	N	-0-				26
07	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-		6099	3	N	-0-				26
08	6014	X	5666	-0-	-348	-0-		5666	3	N	-0-				26
09	5940	X	5644	-0-	-296	-0-		5644	3	N	-0-				26

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #: 5A		RRCID -> 020628		COMPL. DATE 12/11/1957		TOTAL DEPTH 14900		PERF. N/A					
04	10890	X	10272	-0-	-618	-0-		830	1	9442	3	N	-0-		68
05	11408	X	10988	-0-	-420	-0-		903	1	10085	3	N	-0-		68
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-		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

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #: 6		RRCID -> 020629		COMPL. DATE 12/05/1957		TOTAL DEPTH 14734		PERF. N/A					
04	13500	X	6269	-0-	-7231	-0-		6268	3	1	9	N	1	1	32
05	15525	X	15525	-0-	-0-	-0-		15525	3			N	-0-		32
06	15659	X	15659	-0-	-0-	-0-		15659	3			N	-0-		32
07	16313	X	16313	-0-	-0-	-0-		16313	3			N	-0-		32
08	15438	X	14710	-0-	-728	-0-		14710	3			N	-0-		32
09	14940	X	14594	-0-	-346	-0-		14594	3			N	-0-		32

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #: 7A		RRCID -> 020630		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 14488		PERF.13081 - 14488					
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		28
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-						N	-0-		28
07	3100	N	9364	-0-	6264	6264		9364	3			N	-0-		28
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	3164						N	-0-		28
*09	3000	N	-0-	-0-	-3000	164						N	-0-		28

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #: 8		RRCID -> 020631		COMPL. DATE 06/27/1958		TOTAL DEPTH 14008		PERF. N/A					
04	17700	X	17655	-0-	-45	-0-		17654	3	1	9	N	1	1	27
05	18290	X	17784	-0-	-506	-0-		17784	3			N	-0-		27
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

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #: 9		RRCID -> 020632		COMPL. DATE 07/07/1958		TOTAL DEPTH 14745		PERF.14144 - 14745					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #: 10		RRCID -> 020633		COMPL. DATE 03/10/1999		TOTAL DEPTH 14004		PERF. 0 - 14004					
04	18420	X	16797	-0-	-1623	-0-		16797	3			N	-0-		-0-
05	19034	X	18459	-0-	-575	-0-		18459	3			N	-0-		-0-
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-		17184	3	2	9	N	2	2	-0-
09	18390	X	16692	-0-	-1698	-0-		16692	3			N	-0-		-0-

PUCKETT (ELLENBURGER)			//CONT.//		73355 498	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936									
MITCHELL, ROSA L., ET AL -I-			WELL #:		1	RRCID -> 020656		COMPL. DATE 11/23/1958		TOTAL DEPTH 14856		PERF. N/A		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
06	1 N	-0-	1	-0-	-0-	-0-		1 3		N	-0-			25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
09	1 N	-0-	-0-	-1	-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		
04	16427 X	16427	-0-	-0-	-0-	-0-	16427	3		N	-0-			-0-
05	17036 X	17036	-0-	-0-	-0-	-0-	17036	3		N	-0-			-0-
06	16654 X	16654	-0-	-0-	-0-	-0-	16654	3		N	-0-			-0-
07	18088 X	18088	-0-	-0-	-0-	-0-	18088	3		N	-0-			-0-
08	19276 X	19276	-0-	-0-	-0-	-0-	19268	3	8 9	N	7	7 8		-0-
*09	17687 X	17687	-0-	-0-	-0-	-0-	17687	3		N	-0-			-0-

ROBBINS, J. W., -1-B-			WELL #:		4	RRCID -> 020662		COMPL. DATE 12/11/1958		TOTAL DEPTH 14768		PERF. N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JERUSHA ROBBINS ET AL "A"			WELL #:		3H	RRCID -> 171292		COMPL. DATE 03/27/1998		TOTAL DEPTH 14707		PERF.12385 - 14707		
04	8220 X	7803	-0-	-417	-0-	-0-	410	1	7393	3	Y	-0-		41
05	8494 X	7685	-0-	-809	-0-	-0-	430	1	7255	3	Y	-0-		41
06	8220 X	7798	-0-	-422	-0-	-0-	412	1	7386	3	Y	-0-		41
07	8463 X	8297	-0-	-166	-0-	-0-	429	1	7868	3	Y	-0-		41
08	8396 X	8396	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	7993	3	Y	-0-		41
*09	8192 X	8192	-0-	-0-	-0-	-0-	363	1	7829	3	Y	-0-		41

MITCHELL-THOMAS UNIT 1			WELL #:		2E	RRCID -> 173713		COMPL. DATE 02/27/1999		TOTAL DEPTH 14830		PERF.13800 - 14830		
04	8966 X	8966	-0-	-0-	-0-	-0-	8966	3		Y	-0-			15
05	10131 X	10131	-0-	-0-	-0-	-0-	10131	3		Y	-0-			15
06	9390 X	9390	-0-	-0-	-0-	-0-	9390	3		Y	-0-			15
07	9738 X	9738	-0-	-0-	-0-	-0-	9738	3		Y	-0-			15
08	9893 X	9893	-0-	-0-	-0-	-0-	9893	3		Y	-0-			15
*09	9822 X	9822	-0-	-0-	-0-	-0-	9822	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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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						
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
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				131
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				131
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-					N	-0-				131
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				131

ODOM -C-		WELL #: 2		RRCID -> 139659		COMPL. DATE 09/20/1991			TOTAL DEPTH 11460 PERF.10497 - 10545						
04	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	3610	3	229	9	N	208	177	1		174
05	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3625	3	63	9	N	57				231
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

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 183046		COMPL. DATE 03/30/2001			TOTAL DEPTH 11904 PERF.10291 - 10386						
ROBBINS, J. W. 1A		WELL #: 5													
04	990 X	823	-0-	-167	-0-	823	3			N	-0-				83
05	1023 X	913	-0-	-110	-0-	913	3			N	-0-				83
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

MITCHELL-THOMAS UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 216254		COMPL. DATE 01/01/2006			TOTAL DEPTH 15053 PERF.10534 - 11300						
04	210 X	124	-0-	-86	-0-	123	3	1	9	N	1				147
05	217 X	171	-0-	-46	-0-	169	3	2	9	N	2				149
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

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						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2902					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2902					Y	NO RPT				-0-
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-

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						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PUCKETT, NORTH (ELLENBURGER) 73357 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SAHARA OPERATING COMPANY 743279
THOMAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 020667 COMPL. DATE 02/24/1962 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

M	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
04	14 N		14	-0-	-0-		14 3	N	-0-			70
05	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
06	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
07	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
08	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
09	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

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	0 N		-0-	-0-	-0-			N	101			240
05	0 N		-0-	-0-	-0-			N	59	179 1		120
06	0 N		-0-	-0-	-0-			N	179	179 1		120
07	0 N		-0-	-0-	-0-			N	84			204
08	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			204
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			204

PUTNAM (CLEAR FORK) 73507 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
MCDONALD WELL #: 6 RRCID -> 169583 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2635 - 3313

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PUTNAM (ELLENBURGER) 73507 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 223661 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 5245 - 5307

04	SWR 10		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PUTNAM (WICHITA-ALBANY)				73507 600	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS						
APACHE CORPORATION				027200											
CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL				WELL #:	2	RRCID ->	088196	COMPL. DATE	02/24/1984	TOTAL DEPTH	5308	PERF. 4178 - 4815			
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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL				WELL #:	3	RRCID ->	091529	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5240	PERF. 4276 - 4723			
04		2010 X	1924	-0-	-86	-0-	1924	2			N	-0-			-0-
05		2077 X	2023	-0-	-54	-0-	2023	2			N	-0-			-0-
06		2010 X	1809	-0-	-201	-0-	1809	2			N	-0-			-0-
07		2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-			-0-
08		2015 X	1942	-0-	-73	-0-	1942	2			N	-0-			-0-
09		1950 X	1928	-0-	-22	-0-	1928	2			N	-0-			-0-
CABEEN				WELL #:	2	RRCID ->	092662	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5410	PERF. 4312 - 4880			
04		1620 X	1232	-0-	-388	-0-	1232	2			N	-0-			84
05		1674 X	1209	-0-	-465	-0-	1205	2	4	9	N	4			88
06		1620 X	1101	-0-	-519	-0-	1087	2	14	9	N	13	78	1	23
07		1457 X	1350	-0-	-107	-0-	1336	2	14	9	N	13			36
08		1457 X	1430	-0-	-27	-0-	1417	2	13	9	N	12			48
*09		1314 X	1314	-0-	-0-	-0-	1301	2	13	9	N	12			60
MCDONALD "6"				WELL #:	2	RRCID ->	108957	COMPL. DATE	01/11/1984	TOTAL DEPTH	5202	PERF. 4503 - 4866			
04		3510 X	3378	-0-	-132	-0-	3339	2	39	9	N	35			69
05		3627 X	3255	-0-	-372	-0-	3237	2	18	9	N	16			85
06		3660 X	2921	-0-	-739	-0-	2903	2	18	9	N	16	79	1	22
07		3782 X	3537	-0-	-245	-0-	3527	2	10	9	N	9			31
08		3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	3832	2	9	9	N	8			39
*09		3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3619	2	12	9	N	11			50
UNIVERSITY "C"				WELL #:	3	RRCID ->	114399	COMPL. DATE	11/04/1984	TOTAL DEPTH	5125	PERF. 4189 - 4818			
04		750 N	662	-0-	-88	-0-	662	2			N	-0-			-0-
05		682 N	673	-0-	-9	-0-	673	2			N	-0-			-0-
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-
CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL				WELL #:	7	RRCID ->	148481	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5331	PERF. 4353 - 4848			
04		1770 X	1486	-0-	-284	-0-	1475	2	11	9	N	10			33
05		1829 X	1517	-0-	-312	-0-	1444	2	73	9	N	66			99
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
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL				WELL #:	6	RRCID ->	223660	COMPL. DATE	02/20/2005	TOTAL DEPTH	5409	PERF. 4354 - 4881			
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PUTNAM (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//	73507 600	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS						
GLOSSOP, ROBERT L. ESTATE			310950									
CITIES SERVICE ET AL		WELL #:	2	RRCID -> 077169	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4810 PERF. 4067 - 4667				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	MONTHLY CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-		Y	-0-			33
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			33
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	3	Y	-0-			33
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	69		Y	NO RPT			33

CITIES SERVICE ET AL		WELL #:	3 C	RRCID -> 079903	COMPL. DATE 12/07/1978			TOTAL DEPTH	4840 PERF. 4143 - 4229			
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-		Y	-0-			27
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			27
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	3	Y	-0-			27
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	51		Y	NO RPT			27

CITIES SERVICE ET AL		WELL #:	1	RRCID -> 124211	COMPL. DATE 02/08/1996			TOTAL DEPTH	4770 PERF. 4032 - 4584			
04		690 X	-0-	-0-	-690	-0-		Y	-0-			51
05		682 X	-0-	-0-	-682	-0-		Y	-0-			51
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	3	Y	-0-			51
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	480		Y	NO RPT			51

OLSEN ENERGY INC.			621750									
MCDONALD STATE "124"		WELL #:	2	RRCID -> 142985	COMPL. DATE 09/23/1992			TOTAL DEPTH	5146 PERF. 4090 - 4875			
04		4290 X	2475	-0-	-1815	-0-	2475 2	N	-0-			-0-
05		4433 X	2077	-0-	-2356	-0-	2077 2	N	-0-			-0-
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-

MCDONALD		WELL #:	3	RRCID -> 167184	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH	5100 PERF. 4098 - 4867			
04		7500 X	6378	-0-	-1122	-0-	6378 2	Y	-0-			63
05		6572 X	5788	-0-	-784	-0-	5788 2	Y	-0-			63
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

REATA ENERGY, INC.			696090									
MILLAR, L.H. ET AL		WELL #:	16	RRCID -> 131344	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH	5400 PERF. 4392 - 4870			
04		1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-		N	-0-			118
05		589 X	-0-	-0-	-589	-0-		N	1			119
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

PUTNAM (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		73507 600	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
REATA ENERGY, INC.		//CONT.//		696090								
WOODWARD "56"		WELL #:		3	RRCID ->	205149	COMPL. DATE	10/14/2004	TOTAL DEPTH	5290	PERF.	4186 - 5223
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PUTNAM (WOLFCAMP)		//CONT.//		73507 750	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	020675	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5047	PERF.	4072 - 4556
04	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2		N	-0-		72
05	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2		N	-0-		72
06	2880 X	2402	-0-	-478	-0-	2402	2		N	-0-		72
07	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3223	2	2 9	N	2	55 1	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	15		34

MCDONALD, ROY -6-		WELL #:		1	RRCID ->	050776	COMPL. DATE	06/02/1971	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	N/A
04	4440 X	3865	-0-	-575	-0-	3853	2	12 9	N	11		41
05	4588 X	3422	-0-	-1166	-0-	3419	2	3 9	N	3		44
06	4440 X	2827	-0-	-1613	-0-	2827	2		N	-0-		44
07	4588 X	3635	-0-	-953	-0-	3610	2	25 9	N	23		67
08	4588 X	4337	-0-	-251	-0-	4308	2	29 9	N	26		93
*09	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	4225	2	11 9	N	10		103

UNIVERSITY "C"		WELL #:		2	RRCID ->	057823	COMPL. DATE	01/14/1974	TOTAL DEPTH	5082	PERF.	N/A
04	2010 N	1717	-0-	-293	-0-	1717	2		N	-0-		-0-
05	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2		N	-0-		-0-
06	1920 N	1622	-0-	-298	-0-	1622	2		N	-0-		-0-
07	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2		N	-0-		-0-
08	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2		N	-0-		-0-
*09	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2		N	-0-		-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL		WELL #:		6	RRCID ->	128199	COMPL. DATE	02/20/2005	TOTAL DEPTH	5409	PERF.	4354 - 5307
04	2760 N	2560	-0-	-200	-0-	2507	2	53 9	N	48		70
05	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	2700	2	2 9	N	2		72
06	2760 N	2300	-0-	-460	-0-	2265	2	35 9	N	32	81 1	23
07	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2698	2	31 9	N	28		51
08	2697 N	2690	-0-	-7	-0-	2658	2	32 9	N	29		80
*09	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2461	2	10 9	N	9		89

GLOSSOP, ROBERT L. ESTATE		WELL #:		310950	RRCID ->	079902	COMPL. DATE	12/07/1978	TOTAL DEPTH	4840	PERF.	4467 - 4553
CITIES SERVICE ET AL		WELL #:		3 T								
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		128
05	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-				Y	-0-		128
06	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-				Y	-0-		128
07	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-				Y	-0-		128
*08	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	3		Y	-0-		128
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		128

PUTNAM (WOLFCAMP)		//CONT.//		73507 750	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
OLSEN ENERGY INC.				621750										
WOODWARD, EMMA GAY				WELL #:	1	RRCID ->	043506	COMPL. DATE	01/09/1968	TOTAL DEPTH	5393	PERF.	N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28

WOODWARD, EMMA GAY				WELL #:	2 C	RRCID ->	126165	COMPL. DATE	11/26/1987	TOTAL DEPTH	5393	PERF.	4408 - 4818
04	1950	X	1348	-0-	-602	-0-	1348	2		N	-0-		-0-
05	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	6315	2		N	-0-		-0-
06	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2		N	-0-		-0-
07	3100	N	3996	-0-	896	-0-	3996	2		N	-0-		-0-
08	4779	X	3883	-0-	-896	-0-	3883	2		N	-0-		-0-
*09	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2		N	-0-		-0-

MCDONALD				WELL #:	2	RRCID ->	167183	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5320	PERF.	4367 - 5138
04	5220	X	5022	-0-	-198	-0-	5022	2		Y	-0-		63
05	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	6022	2		Y	-0-		63
06	5220	X	4688	-0-	-532	-0-	4688	2		Y	-0-		63
07	5177	X	3668	-0-	-1509	-0-	3668	2		Y	-0-		63
08	6014	X	5010	-0-	-1004	-0-	5010	2		Y	-0-		63
*09	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	6404	2		Y	-0-		63

CHAMPLIN-CITIES SERVICE				WELL #:	4R	RRCID ->	190540	COMPL. DATE	06/27/2002	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	5077 - 5114
04	2550	X	2147	-0-	-403	-0-	2147	2		N	-0-		217
05	2635	X	2173	-0-	-462	-0-	2171	2	2 9	N	-0-		219
06	2370	X	1955	-0-	-415	-0-	1944	2	11 9	N	-0-		229
07	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2385	2	10 9	N	-0-		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

REATA ENERGY, INC.				696090		RRCID ->	185312	COMPL. DATE	09/04/2001	TOTAL DEPTH	5265	PERF.	4990 - 5183
WOODWARD "56"				WELL #:	1								
04	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-				N	7		264
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-	183 1	81
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

WOODWARD "56"				WELL #:	2	RRCID ->	188449	COMPL. DATE	02/25/2002	TOTAL DEPTH	5415	PERF.	5092 - 5302
04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-				N	-0-		27
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-		27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2		N	-0-		27
*09	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2		N	-0-		27

PUTNAM (WOLFCAMP)		//CONT.//		73507 750	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS				
REATA ENERGY, INC.		//CONT.//		696090										
WOODWARD "56"		WELL #:		3	RRCID ->	191307	COMPL. DATE	10/14/2004	TOTAL DEPTH	5290	PERF.	4186 -	5223	
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	EOM BALANCE
04	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	18	187	1	80
05	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	4			84
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

WOODWARD "56"		WELL #:		4	RRCID ->	194367	COMPL. DATE	02/16/2003	TOTAL DEPTH	5454	PERF.	4948 -	5296	
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-	172	1	46
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			46
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

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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PYOTE, SOUTH (4950 SAND)		73565 200		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
E.G.L. RESOURCES, INC.		238522												
L.R. "88A"		WELL #:		1	RRCID ->	208923	COMPL. DATE	01/05/2005	TOTAL DEPTH	5072	PERF.	4930 -	4950	
04	1500 X	855	-0-	-645	-0-	847	3	8	9	N	7			117
05	806 X	665	-0-	-141	-0-	657	3	8	9	N	7			124
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

LR "88C"		WELL #:		1	RRCID ->	209425	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	5063	PERF.	4924 -	4946	
04	810 X	716	-0-	-94	-0-	686	3	30	9	N	27			109
05	837 X	596	-0-	-241	-0-	563	3	33	9	N	30			139
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

LR "88C"		WELL #:		2	RRCID ->	214220	COMPL. DATE	12/27/2005	TOTAL DEPTH	5110	PERF.	4930 -	4950	
04	780 X	690	-0-	-90	-0-	690	3			N	-0-			-0-
05	806 X	563	-0-	-243	-0-	563	3			N	-0-			-0-
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-

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

QUITO (ATOKA)		73926 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
LONE STAR SERVICES		507453		WELL #: 1		RRCID -> 153211		COMPL. DATE 10/06/1994		TOTAL DEPTH 17784 PERF.14070 - 14090		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLATINUM EXPLORATION INC.		667939		WELL #: 1		RRCID -> 068772		COMPL. DATE 09/05/1976		TOTAL DEPTH 16144 PERF. N/A		
PIONEER G.P.-STATE GAS UNIT												
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RBJ & ASSOCIATES, LP		695758		WELL #: 1		RRCID -> 076101		COMPL. DATE 11/22/1989		TOTAL DEPTH 20200 PERF. 5000 - 6000		
AMERICAN QUASAR MONROE GAS UNIT												
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

QUITO (FUSSELMAN)		73926 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		WELL #: 1		RRCID -> 053605		COMPL. DATE 10/05/1972		TOTAL DEPTH 17600 PERF. N/A		
GARY GAS UNIT												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

QUITO, E. (ATOKA)		73927 306		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528		WELL #: 1		RRCID -> 138951		COMPL. DATE 05/15/1991		TOTAL DEPTH 20600 PERF.14341 - 14742		
UNIVERSITY 18-29 GAS UNIT												
04	2627	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2	N	-0-			-0-
05	2784	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2	N	-0-			-0-
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-

RJD ENERGY, LLC		714310		WELL #: 2		RRCID -> 234141		COMPL. DATE 11/17/2005		TOTAL DEPTH 19495 PERF.16975 - 16995		
LEEDE GAS UNIT 1												
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
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

QUITO, E. (BELL CANYON 5275)												
MARTIN, JIMMY INC												
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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

WTG EXPLORATION UNIVERSITY "18-30A"												
WELL #: 1 RRCID -> 178703 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5248 - 5282												
04		630 N	559	-0-	-71	-0-	467	2	92	9	Y	38
05		620 N	285	-0-	-335	-0-	237	2	48	9	Y	44
06		600 N	507	-0-	-93	-0-	420	2	87	9	Y	48
07		589 N	482	-0-	-107	-0-	390	2	92	9	Y	18
08		366 N	366	-0-	-0-	-0-	299	2	67	9	Y	40
*09		632 N	632	-0-	-0-	-0-	532	2	100	9	Y	54

WALKER, P. "A"												
WELL #: 2 RRCID -> 180539 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 5324 PERF. 5250 - 5277												
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	157
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	157
06		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	157
07		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	157
08		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	157
*09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	157

MCDANIEL "A"												
WELL #: 1 RRCID -> 180583 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5228 - 5273												
04		4740 X	3812	-0-	-928	-0-	3812	2			Y	149
05		4402 X	4303	-0-	-99	-0-	4303	2			Y	149
06		4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	2			Y	149
07		3937 X	2518	-0-	-1419	-0-	2518	2			Y	149
08		4309 X	1989	-0-	-2320	-0-	1989	2			Y	149
09		4170 X	2001	-0-	-2169	-0-	2001	2			Y	149

WALKER, P. "A"												
WELL #: 3 RRCID -> 183062 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 5299 PERF. 5225 - 5280												
04		270 N	98	-0-	-172	-0-	98	2			Y	15
05		186 N	59	-0-	-127	-0-	59	2			Y	15
06		150 N	51	-0-	-99	-0-	51	2			Y	15
07		93 N	27	-0-	-66	-0-	27	2			Y	15
08		62 N	10	-0-	-52	-0-	10	2			Y	15
09		60 N	12	-0-	-48	-0-	12	2			Y	15

MCDANIEL "A"												
WELL #: 2 RRCID -> 184167 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5256 - 5276												
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	52
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	52
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	52
07		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	52
08		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	52
*09		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	52

QUITO, E. (BELL CANYON 5275) //CONT.// 73927 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
 WALKER, P. "A" WELL #: 4 RRCID -> 185569 COMPL. DATE 07/14/2001 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5748 - 5760

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		Y	-0-			86
05		31 N	6	-0-	-25	-0-	6 2		Y	-0-			86
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

UNIVERSITY "18-30A" WELL #: 2 RRCID -> 185571 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5256 - 5276

04		900 N	804	-0-	-96	-0-	467 2	337 9	Y	306	274 1		137
05		930 N	416	-0-	-514	-0-	237 2	179 9	Y	163	139 1		161
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

UNIVERSITY 18-19 WELL #: 3A RRCID -> 193779 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5220 - 5247

04		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		Y	-0-			-0-
05		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		Y	-0-			-0-
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-

UNIVERSITY 18-19 WELL #: 4A RRCID -> 195197 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 5259 PERF. 5218 - 5244

04		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		Y	-0-			-0-
05		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		Y	-0-			-0-
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-

QUITO, EAST (CHERRY CANYON) 73927 345 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 MARTIN, JIMMY INC 530596
 STATE OF TEXAS "DP" WELL #: 3 RRCID -> 114469 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6424 - 6721

04		178 N	178	-0-	-0-	-0-	158 2	20 9	Y	18	37 1		3
05		1426 N	394	-0-	-1032	-0-	357 2	37 9	Y	34	33 1		4
06		923 N	923	-0-	-0-	-0-	886 2	37 9	Y	34	36 1		2
07		787 N	787	-0-	-0-	-0-	747 2	40 9	Y	36	34 1		4
08	DLQ	G-10	132	-0-	132	132	97 2	35 9	Y	32	33 1		3
09	DLQ	G-10	56	-0-	56	188	14 2	42 9	Y	38	35 1		6

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
 UNIVERSITY S.B. 18-32 WELL #: 1 RRCID -> 155473 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 6482 - 6770

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

R. O. C. (ATOKA)		74050 166		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125								
CAPRITO 99		WELL #: 1		RRCID -> 225726		COMPL. DATE 05/01/1997		TOTAL DEPTH 17066 PERF.11325 - 11746		
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
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-		N	7		57
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3	N	-0-		57
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	143	121 1	79
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		79
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		79
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

APACHE CORPORATION		027200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
UNIVERSITY 1-3		WELL #: 1		RRCID -> 052307		COMPL. DATE 03/13/1972		TOTAL DEPTH 14228 PERF. N/A		
04	5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	5371 2	N	-0-		134
05	6132 X	6132	-0-	-0-	-0-	6131 2	N	1	9	135
06	5787 X	5787	-0-	-0-	-0-	5787 2	N	-0-		135
07	5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	5387 2	N	-0-		135
08	5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	5587 2	N	-0-		135
*09	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	4128 2	N	-0-		135

R. O. C. (DEVONIAN)		74050 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125								
CAPRITO 82		WELL #: 1 U		RRCID -> 045787		COMPL. DATE 01/25/1969		TOTAL DEPTH 17120 PERF. N/A		
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CAPRITO 98		WELL #: 1 U		RRCID -> 050430		COMPL. DATE 05/01/1971		TOTAL DEPTH 16798 PERF. N/A		
04	5970 X	23	-0-	-5947	-0-	23 3	N	-0-		-0-
05	4588 X	1431	-0-	-3157	-0-	1431 3	N	-0-		-0-
06	4440 X	3241	-0-	-1199	-0-	3241 3	N	-0-		-0-
07	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	4456 3	N	-0-		-0-
08	1426 X	301	-0-	-1125	-0-	301 3	N	-0-		-0-
09	3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-		N	-0-		-0-

UNIVERSITY 16-21		WELL #: 2		RRCID -> 057784		COMPL. DATE 03/04/1974		TOTAL DEPTH 12509 PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CAPRITO 99		WELL #: 2 U		RRCID -> 069328		COMPL. DATE 10/18/1976		TOTAL DEPTH 16810 PERF. N/A		
04	2190 N	183	-0-	-2007	-0-	183 3	N	-0-		-0-
05	2046 N	1296	-0-	-750	-0-	1296 3	N	-0-		-0-
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-

R. O. C. (DEVONIAN)		//CONT.//		74050 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		003125								
CAPRITO 82		WELL #:		2 U	RRCID -> 072030	COMPL. DATE	04/13/1977	TOTAL DEPTH	16950 PERF. N/A			
M	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
04	2580 X	25	-0-	-2555	-0-	25	3	Y	-0-			-0-
05	2294 X	801	-0-	-1493	-0-	801	3	Y	-0-			-0-
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-

CAPRITO 82		WELL #:		11	RRCID -> 203711	COMPL. DATE	11/14/2003	TOTAL DEPTH	17020 PERF.12796 - 13247			
04	23160 X	289	-0-	-22871	-0-	289	3	Y	-0-			221
05	20553 X	6545	-0-	-14008	-0-	6527	3	18 9	Y	16		237
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

BTA OIL PRODUCERS, LLC		041867		708A JV-S PYOTE 20-6	WELL #:	6	RRCID -> 060470	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12490 PERF.11982 - 12016	
04	4890 S	3124	-0-	-1766	-0-	1167	1	1957 2	N	-0-		-0-
05	8927 S	8927	-0-	-0-	-0-	1167	1	7760 2	N	-0-		-0-
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-

7502 JV-S R.O.C.		WELL #:		1 U	RRCID -> 064758	COMPL. DATE	11/18/1975	TOTAL DEPTH	16700 PERF. N/A			
04	4170 X	3609	-0-	-561	-0-	3609	2	N	-0-			-0-
05	3658 X	2586	-0-	-1072	-0-	2586	2	N	-0-			-0-
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-

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			
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CAPRITO 83		WELL #:		1	RRCID -> 048980	COMPL. DATE	11/15/1999	TOTAL DEPTH	17795 PERF.16410 - 17795			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	33	-0-	33	33	33	3	Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	33			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	33			Y	-0-			-0-

R.O.C. (ELLEN.)		//CONT.//		74050 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD						
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		003125										
CAPRITO 98		WELL #:		1 L	RRCID ->	050881	COMPL. DATE	05/01/1971	TOTAL DEPTH	16798	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS 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	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	

UNIVERSITY 16-21		WELL #:		1 L	RRCID ->	053610	COMPL. DATE	04/30/1972	TOTAL DEPTH	16890	PERF.	N/A		
04	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	3		N	-0-			-0-	
05	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	3		N	-0-			-0-	
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-	

CAPRITO 99		WELL #:		2 L	RRCID ->	069329	COMPL. DATE	10/18/1976	TOTAL DEPTH	16810	PERF.	N/A		
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
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-	

CAPRITO 82		WELL #:		2 L	RRCID ->	079287	COMPL. DATE	10/20/1978	TOTAL DEPTH	16950	PERF.	16364 - 16821		
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
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-	

BTA OIL PRODUCERS, LLC		041867		WELL #:		3 L	RRCID ->	052638	COMPL. DATE	03/11/1972	TOTAL DEPTH	16400	PERF.	N/A
708 JV-S PYOTE "3-20"														
04	8880 S	7071	-0-	-1809	-0-	1564	1	5507	2	Y	-0-		-0-	
05	8959 S	6761	-0-	-2198	-0-	1564	1	5197	2	Y	-0-		-0-	
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-	

7502 JV-S R.O.C.		WELL #:		1 L	RRCID ->	064759	COMPL. DATE	11/17/1975	TOTAL DEPTH	16700	PERF.	N/A		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	

R.O.C. (MONTROYA)		74050 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125									
CAPRITO "99"		WELL #: 9H		RRCID -> 181389		COMPL. DATE 12/19/2000		TOTAL DEPTH N/A PERF.14738 - 17686			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	10920 X	474	-0-	-10446	-0-	474	3	N	-0-		330
05	10013 X	5543	-0-	-4470	-0-	5537	3	6	9	187 1	148
06	9690 X	7653	-0-	-2037	-0-	7651	3	2	9		150
07	8915 X	8915	-0-	-0-	-0-	8906	3	9	9		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

CAPRITO 82		WELL #: 1H		RRCID -> 184119		COMPL. DATE 05/25/2001		TOTAL DEPTH 14254 PERF.13940 - 17190			
*03	15221 X	4815	-0-	-10406	-0-	4814	3	1	9	184 1	141
04	14730 X	141	-0-	-14589	-0-	141	3	N	-0-		141
05	15221 X	3333	-0-	-11888	-0-	3333	3	N	-0-		141
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

CAPRITO 98		WELL #: 1H		RRCID -> 190099		COMPL. DATE 05/08/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.14180 - 17331			
04	16800 X	5658	-0-	-11142	-0-	5648	3	10	9		454
05	14384 X	13875	-0-	-509	-0-	13871	3	4	9	371 1	87
06	15598 X	15598	-0-	-0-	-0-	15591	3	7	9		93
07	17321 X	17321	-0-	-0-	-0-	17310	3	11	9		103
*08	13888 X	12460	-0-	-1428	-0-	12453	3	7	9		109
09	15600 X	4202	-0-	-11398	-0-	4200	3	2	9		111

CAPRITO 82		WELL #: 2H		RRCID -> 193427		COMPL. DATE 01/22/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF.13875 - 16188			
04	17430 X	4	-0-	-17426	-0-	4	3	N	-0-		252
05	8246 X	207	-0-	-8039	-0-	205	3	2	9	188 1	66
06	6630 X	2936	-0-	-3694	-0-	2935	3	1	9		67
07	6638 X	6638	-0-	-0-	-0-	6626	3	12	9		78
08	217 X	-0-	-0-	-217	-0-	-0-		N	-0-		78
09	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-	-0-		N	-0-		78

CAPRITO "81"		WELL #: 1H		RRCID -> 200032		COMPL. DATE 10/08/2003		TOTAL DEPTH 14322 PERF.14359 - 16999			
04	10950 X	164	-0-	-10786	-0-	164	3	N	-0-		170
05	8773 X	919	-0-	-7854	-0-	919	3	N	-0-		170
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

ROC "83"		WELL #: 1H		RRCID -> 201007		COMPL. DATE 06/15/2003		TOTAL DEPTH 14293 PERF.13900 - 15610			
04	11100 X	882	-0-	-10218	-0-	880	3	2	9		382
05	7564 X	4803	-0-	-2761	-0-	4803	3	N	-0-		382
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

R.O.C. (MONTROYA)		//CONT.//		74050 830	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
BTA OIL PRODUCERS, LLC				041867									
708 JV-S PYOTE "3-20"		WELL #:		3 U	RRCID -> 052596	COMPL. DATE	03/11/1972	TOTAL DEPTH	16400	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		7380 X	5958	-0-	-1422	-0-	1563 1	4395 2	Y	-0-			-0-
05		7626 X	5772	-0-	-1854	-0-	1563 1	4209 2	Y	-0-			-0-
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-

7108 JV-S WARD				WELL #:	1Y	RRCID -> 083968	COMPL. DATE	07/27/1979	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	13616 - 13856	
04		2640 N	1932	-0-	-708	-0-	1932 2		N	-0-			28
05		2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2646 2		N	-0-			28
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

708 JV-D PYOTE				WELL #:	2	RRCID -> 123766	COMPL. DATE	03/18/1987	TOTAL DEPTH	16500	PERF.	13365 - 13584	
04		6570 X	4146	-0-	-2424	-0-	2189 1	1957 2	N	-0-			80
05		9949 X	9949	-0-	-0-	-0-	2189 1	7760 2	N	-0-			80
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

7108 JV-S SEALY GAS UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 189129	COMPL. DATE	11/30/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	14040 - 18300	
04		2820 X	1234	-0-	-1586	-0-	60 1	1174 2	N	-0-			156
05		2914 X	925	-0-	-1989	-0-	60 1	865 2	N	-0-			156
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

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				WELL #:	775854	RRCID -> 245583	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	16720	PERF.	13655 - 14242	
CAPRITO 100				1									
04		2130 N	292	-0-	-1838	-0-	292 2		N	-0-			-0-
05		2108 N	455	-0-	-1653	-0-	455 2		N	-0-			-0-
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-

REAVES, N. (3200)				WELL #:	75090 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REEVES					
E. & M. TECH INC.				238065									
TXL "H" 13				1	RRCID -> 204214	COMPL. DATE	07/23/1997	TOTAL DEPTH	3254	PERF.	3100 - 4802		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/13/2016 - P/A 10/13/2016

REAVES, N. (3200)		//CONT.//	75090 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REEVES			
LINOP CORPORATION			501665						
REEVES -BD- FEE		WELL #:	2	RRCID -> 072031	COMPL. DATE 07/05/1977	TOTAL DEPTH	3211	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	MONTHLY STATUS(-) UNDERAGE	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172			-0-
RE-OP CORP.			695742						
REEVES -AM- FEE		WELL #:	1	RRCID -> 036114	COMPL. DATE 06/28/1964	TOTAL DEPTH	4987	PERF. N/A	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			-0-
REEVES -AM- FEE		WELL #:	2	RRCID -> 036115	COMPL. DATE 09/03/1964	TOTAL DEPTH	3230	PERF. N/A	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			-0-
STATE OF TEXAS 26		WELL #:	1026	RRCID -> 066070	COMPL. DATE 04/27/1976	TOTAL DEPTH	3250	PERF. N/A	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			-0-
STATE OF TEXAS 26		WELL #:	2	RRCID -> 069566	COMPL. DATE 01/07/1977	TOTAL DEPTH	3950	PERF. N/A	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			-0-
STATE OF TEXAS 26		WELL #:	3	RRCID -> 069567	COMPL. DATE 12/29/1976	TOTAL DEPTH	3250	PERF. N/A	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			-0-

REAVES, N. (3200)		//CONT.// 75090 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES	
RE-OP CORP.		//CONT.// 695742							
STATE OF TEXAS 26		WELL #: 4		RRCID -> 069568		COMPL. DATE 01/08/1977		TOTAL DEPTH 3250 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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
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-

ARCO STATE 24		WELL #: 2		RRCID -> 069586		COMPL. DATE 12/30/1976		TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
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-

ARCO STATE 24		WELL #: 3		RRCID -> 069779		COMPL. DATE 01/29/1977		TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
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-

ARCO STATE 24		WELL #: 4		RRCID -> 069912		COMPL. DATE 01/27/1977		TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
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-

REEVES -AM-		WELL #: 3		RRCID -> 072032		COMPL. DATE 06/17/1977		TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
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-

REEVES -BC- FEE		WELL #: 2		RRCID -> 072033		COMPL. DATE 06/21/1977		TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
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-

AMARILLO STATE 36		WELL #: 1		RRCID -> 072166		COMPL. DATE 07/14/1977		TOTAL DEPTH 3270 PERF. N/A	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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							
REEVES -BD- FEE		WELL #: 1		RRCID -> 072324		COMPL. DATE 07/26/1977		TOTAL DEPTH 3179 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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		N	NO RPT	-0-
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-

ARCO STATE 24		WELL #: 1X		RRCID -> 072422		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3285 PERF. 3150 - 3161	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MEEKER 15		WELL #: 1		RRCID -> 075302		COMPL. DATE 02/15/1978		TOTAL DEPTH 3270 PERF. N/A	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ARCO STATE 34		WELL #: 4		RRCID -> 075479		COMPL. DATE 02/24/1978		TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

REAVES, N. (3200)										//CONT.// 75090 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES	
RE-OP CORP.										//CONT.// 695742							
ARCO STATE "44"										WELL #: 1		RRCID -> 076234		COMPL. DATE 04/08/1978		TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3028 - 3035	
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

7S OIL & GAS, LLC										954992							
ARCO-STATE										WELL #: 1		RRCID -> 098343		COMPL. DATE 02/17/1982		TOTAL DEPTH 3292 PERF. N/A	
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-				N	3					159	
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	3					162	
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-				N	5					167	
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					167	
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					167	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					167	

RED BLUFF (WOLFCAMP)										75161 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING	
ATLAS OPERATING LLC										036587							
RED BLUFF 13										WELL #: 1		RRCID -> 103978		COMPL. DATE 01/29/1983		TOTAL DEPTH 12110 PERF.11323 - 11943	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					56	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					56	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					56	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					56	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					56	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					56	

BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO										068596							
RED BLUFF "2"										WELL #: 1		RRCID -> 118145		COMPL. DATE 01/24/1984		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11697 - 11924	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

OXY USA INC.										630591							
RED BLUFF "12"										WELL #: 3		RRCID -> 096751		COMPL. DATE 11/12/1981		TOTAL DEPTH 17017 PERF.11530 - 11826	
04	14548	X	14548	-0-	-0-	-0-	14545	2	3 9	N	3					198	
05	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3786	2	40 9	N	36					234	
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-					-0-	

RED BLUFF 1										WELL #: 1		RRCID -> 110022		COMPL. DATE 03/01/1984		TOTAL DEPTH 12144 PERF.11532 - 11570	
04	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2		N	-0-					-0-	
05	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2		N	-0-					-0-	
06	3000	N	3215	-0-	215	-0-	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-	

RED BLUFF (WOLFCAMP)														
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC //CONT.// 75161 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
DAMSITE UNIT WELL #: 1D RRCID -> 264477 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 4845 - 10509														
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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RED BLUFF DEEP														
WELL #: 1D RRCID -> 275629 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 17077 PERF. 4620 - 5050														
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBERDEAU, S. (WICHITA ALBANY)														
OLSEN ENERGY INC. 77252 915 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE														
HAMON 29 WELL #: 1 RRCID -> 124878 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 4790 - 4793														
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RODGERS (ATOKA)														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 77830 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
KELTON 216378 WELL #: 1 RRCID -> 080833 COMPL. DATE 11/16/1978 TOTAL DEPTH 19870 PERF.14252 - 14306														
04	2490 X	2330	-0-	-160	-0-	2324	3	6	9	N	5			46
05	2573 X	2378	-0-	-195	-0-	2330	3	48	9	N	44			90
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

RODGERS														
WELL #: 1 RRCID -> 154628 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 19190 PERF.13508 - 13532														
04	870 X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-			76
05	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			76
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

ROJO CABALLOS (MISS.)														
CHEVRON U. S. A. INC. 77953 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
WEATHERBY, IVY B. 148113 WELL #: 3 RRCID -> 094140 COMPL. DATE 03/28/1982 TOTAL DEPTH 15578 PERF.14981 - 15469														
04	11751 X	11751	-0-	-0-	-0-	6	1	11745	2	N	-0-			106
05	14714 X	14714	-0-	-0-	-0-	6	1	14708	2	N	-0-			106
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

ROJO CABALLOS (MISS.) //CONT.// 77953 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113													
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	* * 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

04		4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	4453 2	46 9	N	42	158 1		50
05		5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	5182 2		N	-0-			50
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

WEATHERBY, IVY B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 203355 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 18655 PERF.15130 - 15179													
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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													
04		T. A.	7952	-0-	7952	24124	7921 3	31 9	Y	28			91
05		T. A.	8393	-0-	8393	32517	8358 3	35 9	Y	32	58 1		65
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

SCHLOSSER, FRED, ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 020681 COMPL. DATE 06/11/1961 TOTAL DEPTH 16675 PERF. N/A													
04		8404 X	8404	-0-	-0-	-0-	8373 3	31 9	Y	28			91
05		6133 X	6133	-0-	-0-	-0-	6098 3	35 9	Y	32	58 1		65
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

STATE MC INTYRE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158927 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 15355 PERF.14893 - 15130													
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOELSCHER ET AL WELL #: 2901 RRCID -> 168705 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 15435 PERF.15087 - 15123													
04		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 3		Y	-0-			265
05		651 N	616	-0-	-35	-0-	616 3		Y	-0-			265
06		600 N	419	-0-	-181	-0-	419 3		Y	-0-			265
07		682 N	424	-0-	-258	-0-	422 3	2 9	Y	-2	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

ROJO CABALLOS (PENN.)		//CONT.// 77953 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
CROSS, R. B. 21		WELL #: 2		RRCID -> 170171		COMPL. DATE 07/30/1998		TOTAL DEPTH 15729 PERF.15154 - 15316					
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
04	1890 N	314	-0-	-1576	-0-		314 3		N	-0-			-0-
05	2139 N	661	-0-	-1478	-0-		661 3		N	-0-			-0-
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-

CHEVRON U. S. A. INC.		148113						CNTY: PECOS					
WEATHERBY, IVY B "A"		WELL #: 2		RRCID -> 205555		COMPL. DATE 07/18/2004		TOTAL DEPTH 18655 PERF.15130 - 15179					
04	14B2 EXT	17	-0-	17	402		17 2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	337	-0-	337	739		337 2		N	-0-			-0-
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-

ROJO CABALLOS (PENN, NORTH)		77953 505		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
APACHE CORPORATION		027200											
SCHLOSSER, FRED ESTATE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 087588		COMPL. DATE 03/16/1980		TOTAL DEPTH 15692 PERF.12900 - 15692					
04	6 S	6	-0-	-0-	-0-		6 3		N	-0-			35
05	6 S	6	-0-	-0-	-0-		6 3		N	-0-			35
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

SCHLOSSER, FRED ESTATE "B"		WELL #: 3		RRCID -> 201833		COMPL. DATE 10/14/2003		TOTAL DEPTH 18522 PERF.15626 - 15636					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726						CNTY: PECOS					
STATE MCINTYRE		WELL #: 2		RRCID -> 257358		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH 21650 PERF.14895 - 14966					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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					
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	12749 X	12749	-0-	-0-	-0-	12749	3	N	-0-			-0-
05	12865 X	12865	-0-	-0-	-0-	12865	3	N	-0-			-0-
06	25721 X	25721	-0-	-0-	-0-	25721	3	N	-0-			-0-
07	8575 X	8575	-0-	-0-	-0-	8575	3	N	-0-			-0-
08	8204 X	8204	-0-	-0-	-0-	8204	3	N	-0-			-0-
*09	7394 X	7394	-0-	-0-	-0-	2678	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	31893 X	31893	-0-	-0-	-0-	31880	3	13 9 N	12			19
05	33425 X	33425	-0-	-0-	-0-	33411	3	14 9 N	13			19
06	31212 X	31212	-0-	-0-	-0-	31201	3	11 9 N	10	13 1		16
07	35727 X	35727	-0-	-0-	-0-	35716	3	11 9 N	10	12 1		14
08	6202 X	6202	-0-	-0-	-0-	6200	3	2 9 N	2	13 1		3
*09	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	2440	3	2 9 N	2	4 1		1

STATE MCINTYRE WELL #: 3 RRCID -> 275755 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 16070 PERF.15296 - 15741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	35959 X	35959	-0-	-0-	-0-	35928	3	31 9 N	28			90
05	36208 X	36208	-0-	-0-	-0-	36173	3	35 9 N	32	57 1		65
06	34353 X	34353	-0-	-0-	-0-	34330	3	23 9 N	21			86
07	30864 X	30864	-0-	-0-	-0-	30849	3	15 9 N	14	57 1		43
08	32750 X	32750	-0-	-0-	-0-	32721	3	29 9 N	26			69
*09	8617 X	8617	-0-	-0-	-0-	8607	3	10 9 N	9			78

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
 HOLBERT WELL #: 1 RRCID -> 090633 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 18610 PERF.18189 - 18291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	13977 X	13977	-0-	-0-	-0-	13977	3	N	-0-			-0-
05	14094 X	14094	-0-	-0-	-0-	14094	3	N	-0-			-0-
06	11610 X	11610	-0-	-0-	-0-	11610	3	N	-0-			-0-
07	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	3	N	-0-			-0-
08	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	3	N	-0-			-0-
*09	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	1217	3	N	-0-			-0-

SMALLWOOD WELL #: 1 RRCID -> 199502 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 20986 PERF.17566 - 17588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2460 X	2018	-0-	-442	-0-	2018	3	N	-0-			-0-
05	2542 X	998	-0-	-1544	-0-	998	3	N	-0-			-0-
06	1530 N	897	-0-	-633	-0-	897	3	N	-0-			-0-
*07	2077 N	1935	-0-	-142	-0-	1935	3	N	-0-			-0-
08	992 N	-0-	-0-	-992	-0-	-0-	3	N	-0-			-0-
*09	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3	N	-0-			-0-

HARGROVE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211392 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 21125 PERF.17588 - 17594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	270 N	235	-0-	-35	-0-	235	3	N	-0-			-0-
05	341 N	192	-0-	-149	-0-	192	3	N	-0-			-0-
06	390 N	201	-0-	-189	-0-	201	3	N	-0-			-0-
07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-			-0-
*08	496 N	262	-0-	-234	-0-	262	3	N	-0-			-0-
*09	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3	N	-0-			-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862															
WOODS STATE "18" WELL #: 1 RRCID -> 227593 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 18594 PERF.18724 - 21764															
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
04		3000 X	1992	-0-	-1008	-0-	1992	3			N	-0-			-0-
05		3100 N	3123	-0-	23	23	3123	3			N	-0-			-0-
06		3000 X	2951	-0-	-49	-0-	2951	3			N	-0-			-0-
07		3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	3			N	-0-			-0-
*08		3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	3			N	-0-			-0-
09		3000 X	2893	-0-	-107	-0-	2893	3			N	-0-			-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															
04		3630 X	3606	-0-	-24	-0-	3606	2			N	-0-			-0-
05		5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	5394	2			N	-0-			-0-
06		5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	5110	2			N	-0-			-0-
07		3751 X	3435	-0-	-316	-0-	3435	2			N	-0-			-0-
08		4061 X	3154	-0-	-907	-0-	3154	2			N	-0-			-0-
09		3930 X	3734	-0-	-196	-0-	3734	2			N	-0-			-0-

ZAKU GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071825 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 21850 PERF. N/A															
04		29940 X	29647	-0-	-293	-0-	29647	2			N	-0-			-0-
05		31031 X	29453	-0-	-1578	-0-	29453	2			N	-0-			-0-
06		30030 X	29983	-0-	-47	-0-	29983	2			N	-0-			-0-
07		31031 X	30893	-0-	-138	-0-	30893	2			N	-0-			-0-
08		31410 X	31410	-0-	-0-	-0-	31410	2			N	-0-			-0-
09		29970 X	22119	-0-	-7851	-0-	22119	2			N	-0-			-0-

SECTION 14 STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080334 COMPL. DATE 01/08/1979 TOTAL DEPTH 21700 PERF.18026 - 18317															
04		14848 X	14848	-0-	-0-	-0-	14848	2			N	-0-			-0-
05		14818 X	14417	-0-	-401	-0-	14417	2			N	-0-			-0-
06		15377 X	15377	-0-	-0-	-0-	15377	2			N	-0-			-0-
07		14872 X	14872	-0-	-0-	-0-	14872	2			N	-0-			-0-
08		15376 X	12690	-0-	-2686	-0-	12690	2			N	-0-			-0-
09		15390 X	10292	-0-	-5098	-0-	10292	2			N	-0-			-0-

SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 081393 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 18205 PERF.17858 - 18170															
04		7184 X	7184	-0-	-0-	-0-	7184	2			N	-0-			-0-
05		14679 X	14679	-0-	-0-	-0-	14679	2			N	-0-			-0-
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-

WEATHERBY, IVY B. WELL #: 2 RRCID -> 087074 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 18350 PERF.17327 - 18223															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 FIRST NATL BANK OF MIDLAND TR ST WELL #: 1 RRCID -> 095482 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 19038 PERF.18696 - 18967

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	4350 X	2943	-0-	-1407	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
05	4495 X	3471	-0-	-1024	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
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-

WEATHERBY, IVY B. WELL #: 1 RRCID -> 170842 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 21600 PERF.17455 - 17882

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DARK HORSE EXPLORATION INC. 200551
 MCINTYRE - STATE "32" WELL #: 1 T RRCID -> 141360 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 18564 PERF.18104 - 18378

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEATHERBY, IVY B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 069057 COMPL. DATE 09/25/1976 TOTAL DEPTH 21570 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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													
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	AMT CODE	M	PROD	BALANCE	

04		2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2884 2			N	-0-	-0-	
05		3038 X	2930	-0-	-108	-0-	2930 2			N	-0-	-0-	
06		2940 X	2806	-0-	-134	-0-	2806 2			N	-0-	-0-	
07		3038 X	2945	-0-	-93	-0-	2945 2			N	-0-	-0-	
08		2945 N	2914	-0-	-31	-0-	2914 2			N	-0-	-0-	
09		2820 N	2786	-0-	-34	-0-	2786 2			N	-0-	-0-	

TXL REEVES STATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 041520 COMPL. DATE 03/29/1967 TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A													
04		4350 X	4175	-0-	-175	-0-	4175 2			N	-0-	-0-	
05		4433 X	4313	-0-	-120	-0-	4313 2			N	-0-	-0-	
06		4260 X	4155	-0-	-105	-0-	4155 2			N	-0-	-0-	
07		4371 X	4301	-0-	-70	-0-	4301 2			N	-0-	-0-	
08		4371 X	4264	-0-	-107	-0-	4264 2			N	-0-	-0-	
09		4170 X	4114	-0-	-56	-0-	4114 2			N	-0-	-0-	

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726													
CHAPPARAL WELL #: 1 RRCID -> 093799 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 21385 PERF.21220 - 21304													
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

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													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

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													
04		3753 R	3753	-0-	-0-	-0-	3707 2	46 9	Y		42	40 1	5
05		3877 R	3877	-0-	-0-	-0-	3813 2	64 9	Y		58	57 1	6
06		3750 #	3668	-0-	-82	-0-	3621 2	47 9	Y		43	45 1	4
07		3875 #	3728	-0-	-147	-0-	3689 3	39 9	Y		35	34 0	5
08		3875 #	3836	-0-	-39	-0-	3742 3	94 9	Y		85	79 0	11
09		3750 #	3467	-0-	-283	-0-	3390 3	77 9	Y		70	69 0	12

RUNNING W (WADDELL) 78936 800 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336													
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 380 RRCID -> 183068 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5735 - 5774													
04		630 #	373	-0-	-257	-0-	345 2	28 9	N		25	24 1	3
05		651 #	366	-0-	-285	-0-	344 2	22 9	N		20	21 1	2
06		510 #	264	-0-	-246	-0-	246 2	18 9	N		16	17 1	1
07		372 #	106	-0-	-266	-0-	105 3	1 9	N		1	2 0	-0-
08		372 #	93	-0-	-279	-0-	93 3		N		-0-		-0-
09		360 #	121	-0-	-239	-0-	91 3	30 9	N		27	22 0	5

RUNNING W (WADDELL)		//CONT.//		78936 800	ASSOCIATED			49B		CNTY: CRANE		
VANGUARD OPERATING, LLC				881585								
SOUTHERN UNIT				WELL #: 910	RRCID ->	040892	COMPL. DATE	01/03/1967	TOTAL DEPTH	6137	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	PROD	AMT	CODE

04		1170 #	1147	-0-	-23	-0-	1147 3		N	-0-		-0-
05		1240 #	1201	-0-	-39	-0-	1201 3		N	-0-		-0-
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-

SOUTHERN UNIT				WELL #: 171	RRCID ->	043144	COMPL. DATE	01/02/1968	TOTAL DEPTH	6128	PERF.	N/A
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY)				78936 900	ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: CRANE		
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND				109336								
WADDELL, W. N. ET AL				WELL #: 1085	RRCID ->	084126	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5029 - 5479
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BURNETT OIL CO., INC.				110016								
MCKNIGHT, M. B. A				WELL #: 5	RRCID ->	163936	COMPL. DATE	05/23/1997	TOTAL DEPTH	6065	PERF.	5114 - 5328
04		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677 2		N	-0-		-0-
05		1705 N	852	-0-	-853	-0-	852 2		N	-0-		-0-
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-

M.B. MCKNIGHT				WELL #: 10	RRCID ->	261520	COMPL. DATE	05/26/2010	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	4978 - 5373
04		6420 X	5309	-0-	-1111	-0-	5067 2	242 9	Y	220	219 0	3
05		5673 X	5163	-0-	-510	-0-	4922 2	241 9	Y	219	213 0	9
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

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
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		78936 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378					
MCKNIGHT, M. B.		WELL #:		111	RRCID ->	068058	COMPL. DATE	08/02/1976	TOTAL DEPTH 5500 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

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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-

MCKNIGHT-CROLEY		WELL #:		1	RRCID ->	163056	COMPL. DATE	04/30/1997	TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5166 - 5394
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

MCKNIGHT, M. B.		WELL #:		121	RRCID ->	174061	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5232 - 5418
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

MCKNIGHT, M. B.		WELL #:		181	RRCID ->	174792	COMPL. DATE	10/01/1999	TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5025 - 5481
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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-

MCKNIGHT, M. B.		WELL #:		183	RRCID ->	205778	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5087 - 5480
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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-

WILLIAMS OIL COMPANY		925440							
CROLEY ESTATE		WELL #:		1 T	RRCID ->	203707	COMPL. DATE	02/20/2004	TOTAL DEPTH 7328 PERF. 5422 - 5430
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY)		//CONT.// 78936 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE						
WILLIAMS OIL COMPANY		//CONT.// 925440													
MCKNIGHT, M. B. 21A		WELL #: 1		RRCID -> 207511		COMPL. DATE 01/26/2005			TOTAL DEPTH 6413 PERF. 5372 - 5442						
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	AMT	BALANCE
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

S.E.G. (WICHITA-ALBANY)		79227 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
FOUR C OIL & GAS CORP.		280588												
LEHN-MBR		WELL #: 1		RRCID -> 195208		COMPL. DATE 02/17/2003			TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4488 - 4748					
04	103 X	103	-0-	-0-	-0-	102	2	1	9	N	1			113
05	555 X	555	-0-	-0-	-0-	10	1	530	2	N	14			127
06	970 X	970	-0-	-0-	-0-	15	9							
07	780 X	780	-0-	-0-	-0-	10	1	940	2	N	18			145
08	558 X	NO RPT	-0-	-558	-0-	20	9							162
09	960 X	NO RPT	-0-	-960	-0-	10	1	751	2	N	17			162
						19	9							
										N	NO RPT			162
										N	NO RPT			162

LEHN		WELL #: 3		RRCID -> 204141		COMPL. DATE 06/15/2004			TOTAL DEPTH 4905 PERF. 4470 - 4642					
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			18
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-			18
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	211	2	1	9	Y	1			19
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	168	2	1	9	Y	1			20
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20

LEHN		WELL #: 2		RRCID -> 267635		COMPL. DATE 12/04/2003			TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4485 - 4788					
04	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			103
05	177 X	177	-0-	-0-	-0-	10	1	167	2	Y	-0-			103
06	589 X	589	-0-	-0-	-0-	10	1	575	2	Y	4			107
07	468 X	468	-0-	-0-	-0-	4	9							
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10	1	456	2	Y	2			109
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9							
										Y	NO RPT			109
										Y	NO RPT			109

N & O OIL CO.		598397												
SANFORD ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 209698		COMPL. DATE 11/09/2004			TOTAL DEPTH 5184 PERF. 4553 - 4823					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OLSEN ENERGY INC.		621750												
CHALKLEY, E. B.		WELL #: 1		RRCID -> 084000		COMPL. DATE 07/05/1979			TOTAL DEPTH 6708 PERF. 4660 - 4769					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
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-

S. E. G. (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		79227 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.//		621750									
I. R. T. STATE		WELL #:		1	RRCID ->	096876	COMPL. DATE	08/15/1981	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4524 - 4822		
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
I. R. T. STATE		WELL #:		4	RRCID ->	135019	COMPL. DATE	05/25/1990	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4536 - 4581		
04	990 X	80	-0-	-910	-0-	80	2		N	-0-			-0-
05	1085 X	567	-0-	-518	-0-	567	2		N	-0-			-0-
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-
LEHN HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	135020	COMPL. DATE	05/25/1990	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4583 - 4713		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
CHALKEY, E. B.		WELL #:		3	RRCID ->	135102	COMPL. DATE	01/15/1990	TOTAL DEPTH	5340	PERF. N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
I. R. T. STATE		WELL #:		2	RRCID ->	158028	COMPL. DATE	09/20/1989	TOTAL DEPTH	5015	PERF. 4387 - 4859		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			214
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			214
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
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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14				N	NO RPT			-0-
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-

SAINT LAWRENCE (STRAWN) COG OPERATING LLC MCDANIEL BROTHERS		79689 700 166150		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK				
WELL #: 3034		RRCID -> 248636		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9953 - 10009				
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	
04	692 N	692	-0-	-0-	-0-	659	3	33	9	N	30	111
05	703 N	703	-0-	-0-	-0-	662	3	41	9	N	37	148
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

CLARK, L. C. ESTATE		216567		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK				
WELL #: 1039		RRCID -> 276595		COMPL. DATE 03/29/1984		TOTAL DEPTH 10276		PERF. 9980 - 10031				
04	990 N	732	-0-	-258	-0-	698	3	34	9	N	31	69
05	961 N	811	-0-	-150	-0-	765	3	46	9	N	42	111
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	104

DE OPERATING LLC SCHWARTZ, W. H.		216567		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK				
WELL #: 1		RRCID -> 219583		COMPL. DATE 03/06/1997		TOTAL DEPTH 10920		PERF. 9868 - 9914				
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-	3
05	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-	3
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	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT	3

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. BOLES, N. J.		251726		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK				
WELL #: 1		RRCID -> 190208		COMPL. DATE 05/26/2000		TOTAL DEPTH 10498		PERF. 9862 - 9937				
04	660 N	112	-0-	-548	-0-	112	3			N	-0-	-0-
05	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-	-0-
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

JM COX RESOURCES, L.P. HUBBARD		433075		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK				
WELL #: 1		RRCID -> 157463		COMPL. DATE 05/03/1990		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9857 - 9896				
04	90 N	66	-0-	-24	-0-	21	3	45	9	N	41	164
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	48	212
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	36	172 1
07	62 N	31	-0-	-31	-0-	9	3	22	9	N	20	96
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	11	3	58	9	N	53	149
*09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	7	3	30	9	N	27	176

XTO ENERGY INC. HOELSCHER, FRED J.		945936		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK				
WELL #: 1		RRCID -> 134836		COMPL. DATE 10/29/1984		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9934 - 9980				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SAINT LAWRENCE (STRAWN) //CONT.// 79689 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 LEFEVRE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136414 COMPL. DATE 09/28/1984 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9965 - 9981

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
04	2040 N	1774	-0-	-266	-0-	1743 3	31 9		N	28			132
05	2046 N	1783	-0-	-263	-0-	1759 3	24 9		N	22			154
06	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1955 3	25 9		N	23			177
07	1829 N	1609	-0-	-220	-0-	1589 3	20 9		N	18			195
08	1798 N	1619	-0-	-179	-0-	1598 3	21 9		N	19			214
*09	1980 N	1025	-0-	-955	-0-	1021 3	4 9		N	4	135 1	65 6	18

HALFMANN, DELBERT WELL #: 1 RRCID -> 147950 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9957 - 9969

04	1470 N	674	-0-	-796	-0-	671 3	3 9		Y	3			188
05	1395 N	578	-0-	-817	-0-	576 3	2 9		Y	2			190
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

HALFMANN, DELBERT WELL #: 2 RRCID -> 147951 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 11966

04	120 N	112	-0-	-8	-0-	110 3	2 9		Y	2			186
05	155 N	116	-0-	-39	-0-	113 3	3 9		Y	3			189
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

GLASSCOCK -X- FEE WELL #: 2 RRCID -> 264434 COMPL. DATE 08/08/1987 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9900 - 9932

04	780 N	705	-0-	-75	-0-	698 3	7 9		Y	6			24
05	837 N	752	-0-	-85	-0-	746 3	6 9		Y	5			29
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

ST. LAWRENCE S. (STRAWN) 79693 650 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
 ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
 JURECEK "A" WELL #: 1 RRCID -> 143088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9936 - 10650

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMASON "D" WELL #: 1 RRCID -> 195340 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9854 - 10670

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ST. LAWRENCE S. (STRAWN)		//CONT.//		79693 650	ASSOCIATED	49B	CNTY: GLASSCOCK					
ENERGEN RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		252002								
DANIEL		WELL #:		4	RRCID ->	195341	COMPL. DATE	04/11/2012	TOTAL DEPTH	10730	PERF.	3520 - 3930
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
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

EPO NO. 1 DANIEL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	195343	COMPL. DATE	12/11/2002	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9963 - 9973
04	3324 R	3324	-0-	-0-	-0-	3298	2	26	9	Y	24	22 1 30
05	3410 #	3278	-0-	-132	-0-	3254	2	24	9	Y	22	24 1 28
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

JURECEK "D"		WELL #:		1	RRCID ->	195344	COMPL. DATE	12/12/2002	TOTAL DEPTH	10721	PERF.	9924 - 10640
04	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-	-0-
05	237 R	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-	-0-
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-

DANIEL "7"		WELL #:		1	RRCID ->	204040	COMPL. DATE	07/18/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9892 - 10610
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

DANIEL UNIT "3"		WELL #:		1	RRCID ->	205558	COMPL. DATE	12/03/2003	TOTAL DEPTH	10821	PERF.	9956 - 9968
04	3840 #	3336	-0-	-504	-0-	3306	2	30	9	Y	27	45 1 8
05	3968 #	3392	-0-	-576	-0-	3362	2	30	9	Y	27	21 1 14
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

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/13/2016 - P/A 10/13/16

SALT DRAW (SILURO-DEVONIAN)												
BOPCO, L.P.		79898 376		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES				
TEXACO MINERALS		082967		WELL #: 1		RRCID -> 189885		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH 15330		PERF.12830 - 12888
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

SAN MARTINE (DELAWARE)												
COG OPERATING LLC		80291 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
PELICAN RANCH		166150		WELL #: 2		RRCID -> 265856		COMPL. DATE 02/17/2009		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 4090 - 5794
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

SAN MARTINE, SW. (WOLFCAMP)												
LEGACY RESERVES OPERATING LP		80296 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
CALDWELL ESTATE "4"		495445		WELL #: 1		RRCID -> 105773		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 14425		PERF.11046 - 11589
04	3900 X	687	-0-	-3213	-0-	687 3	N	-0-			201	
05	3937 X	1726	-0-	-2211	-0-	1726 3	N	-0-			201	
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	

TEXACO, INC. "ATA"												
				WELL #: 1		RRCID -> 108477		COMPL. DATE 10/27/1983		TOTAL DEPTH 16924		PERF.11340 - 11591
04	2640 X	627	-0-	-2013	-0-	627 3	N	-0-			147	
05	2728 X	1911	-0-	-817	-0-	1911 3	N	-0-			147	
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	17 9		162	

CALDWELL ESTATE "10"												
				WELL #: 1		RRCID -> 111484		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10902 - 11398
04	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 3	N	-0-			-0-	
05	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369 3	N	-0-			-0-	
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-	

OXY USA INC.												
CALDWELL 4		630591		WELL #: 1		RRCID -> 191306		COMPL. DATE 07/21/2002		TOTAL DEPTH 11850		PERF.11480 - 11510
04	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 2	N	-0-			107	
05	837 N	715	-0-	-122	-0-	715 2	N	-0-			107	
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-			-0-	

SAND HILLS (CLEAR FORK)		80473 062		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
SEAHORSE OPERATING LLC		761775									
BARNESLEY, T.C. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 206991		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3871 - 4178	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT		PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE			CODE	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		339
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		339
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

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	
04	37470	X	28914	-0-	-8556	-0-	28914	2	N	-0-	-0-
05	31651	X	28770	-0-	-2881	-0-	28770	2	N	-0-	-0-
06	32820	X	23628	-0-	-9192	-0-	22473	2	N	1155 4	-0-
07	33914	X	25905	-0-	-8009	-0-	25905	3	N	-0-	-0-
08	29884	X	23516	-0-	-6368	-0-	23263	3	N	253 9	230 0
09	28920	X	23891	-0-	-5029	-0-	23874	3	N	17 9	15 0

LARIO OIL & GAS COMPANY		486710		RRCID -> 067039		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4654 PERF. 4072 - 4128	
TUBB, J. B.		WELL #: 5 L									
04	4500	X	3898	-0-	-602	-0-	3898	2	Y	-0-	-0-
05	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2	Y	-0-	-0-
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-

TUBB, J. B. D ACCT. #2		WELL #: 3		RRCID -> 076488		COMPL. DATE 03/15/1978		TOTAL DEPTH 4614		PERF. N/A	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
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-	

TUBB, J. B. "D"		WELL #: 2		RRCID -> 076780		COMPL. DATE 05/08/1978		TOTAL DEPTH 5012		PERF. N/A	
04	SWR	10	317	-0-	317	162807	317	2	Y	-0-	-0-
05	SWR	10	356	-0-	356	163163	356	2	Y	-0-	-0-
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-

TUBB, J. B.		WELL #: 4		RRCID -> 155933		COMPL. DATE 08/26/1995		TOTAL DEPTH 4925		PERF. 2916 - 4088	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
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-	

SAND HILLS (JUDKINS)														
APACHE CORPORATION														
J B TUBB F														
80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE														
027200														
WELL #: 4 U RRCID -> 020722 COMPL. DATE 12/21/1960 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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	30 #	55	-0-	25 B	-101	32	3	23	9	Y	21	19	1	7
05	31 #	45	-0-	14 B	-87	18	3	4	4	Y	21	19	1	9
						23	9							
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
TUBB, J. B. A/C 1														
WELL #: 81 RRCID -> 020729 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	319 R	319	-0-	-0- B	-0-	291	3	28	9	Y	25	25	1	1
05	281 R	281	-0-	-0- B	-0-	210	3	45	4	Y	24	24	1	1
						26	9							
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
JUDKINS GAS UNIT # 2														
WELL #: 84 RRCID -> 020730 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	30 #	-0-	-0-	-30 B	-61					Y	-0-			-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31 B	-92					Y	-0-			-0-
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-
TUBB, J. B. A/C 1														
WELL #: 92 RRCID -> 020732 COMPL. DATE 10/28/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	30 #	56	-0-	26 B	-539	56	3			Y	-0-			-0-
05	31 #	70	-0-	39 B	-500	58	3	12	4	Y	-0-			-0-
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	1	4	Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -81 CANCELLED UNDERAGE -> -470													
09	T. A.	25	-0-	25 B	-56	25	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														
04	30 #	21	-0-	-9 B	-482	21	3			Y	-0-			-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31 B	-513					Y	-0-			-0-
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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200													
JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 020737 COMPL. DATE 06/16/1954 TOTAL DEPTH 4318 PERF. N/A													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE							
04	630 #	561	-0-	-69 B	-482	561 3	N	-0-					-0-
05	651 #	512	-0-	-139 B	-621	512 3	N	-0-					-0-
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-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 020738 COMPL. DATE 12/20/1961 TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A													
04	750 #	483	-0-	-267 B	-924	483 3	N	-0-					-0-
05	775 #	404	-0-	-371 B	-1295	404 3	N	-0-					-0-
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-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 020739 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 2955 PERF. N/A													
04	690 #	544	-0-	-146 B	-769	544 3	N	-0-					-0-
05	682 #	435	-0-	-247 B	-1016	435 3	N	-0-					-0-
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-

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 040222 COMPL. DATE 06/27/1966 TOTAL DEPTH 4520 PERF. N/A													
04	810 #	736	-0-	-74 B	-992	736 3	N	-0-					-0-
05	806 #	690	-0-	-116 B	-1108	690 3	N	-0-					-0-
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-

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 30 RRCID -> 041232 COMPL. DATE 02/15/1967 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A													
04	30 #	34	-0-	4 B	-55	34 3	Y	-0-					-0-
05	31 #	45	-0-	14 B	-41	37 3	8 4 Y	-0-					-0-
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-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 045763 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 4490 PERF. N/A													
04	2190 R	2190	-0-	-0- B	-0-	2190 3	N	-0-					-0-
05	1825 R	1825	-0-	-0- B	-0-	1825 3	N	-0-					-0-
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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE														
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200														
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 2 U RRCID -> 045765 COMPL. DATE 03/15/1969 TOTAL DEPTH 4540 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
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 6 RRCID -> 046121 COMPL. DATE 04/01/1969 TOTAL DEPTH 5781 PERF. N/A														
04	428 R	740	-0-	312 B	-0-	736	3	4	9	Y	4	4	1	-0-
05	1133 R	1133	-0-	-0- B	-0-	931	3	200	4	Y	2	2	1	-0-
							2							
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-
							3							
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09	630 #	485	-0-	-145 B	-145	484	3	1	9	Y	1	1	1	-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 63 RRCID -> 046444 COMPL. DATE 06/04/1969 TOTAL DEPTH 4416 PERF. N/A														
04	T. A.	1064	-0-	1064 B	1992	1036	3	28	9	Y	25	25	1	1
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	1992					Y	-0-	1	1	-0-
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
							23							
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09	T. A.	927	-0-	927 B	927	903	3	24	9	Y	22	22	1	1

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 44 RRCID -> 049602 COMPL. DATE 12/25/1970 TOTAL DEPTH 4400 PERF. N/A														
04	30 #	22	-0-	-8 B	-54	22	3			Y	-0-			-0-
05	31 #	22	-0-	-9 B	-63	18	3	4	4	Y	-0-			-0-
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-

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 3 RRCID -> 050256 COMPL. DATE 05/11/1971 TOTAL DEPTH 4503 PERF. N/A														
04	2370 #	1961	-0-	-409 B	-1166	1961	3			N	-0-			-0-
05	2449 #	1590	-0-	-859 B	-2025	1590	3			N	-0-			-0-
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-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 050720 COMPL. DATE 06/13/1971 TOTAL DEPTH 3185 PERF. N/A														
04	300 #	254	-0-	-46 B	-363	254	3			N	-0-			-0-
05	310 #	225	-0-	-85 B	-448	225	3			N	-0-			-0-
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-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
TUBB, J. B. C		WELL #: 8		RRCID -> 050746		COMPL. DATE 05/01/1971		TOTAL DEPTH 6222		PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	150 #	225	-0-	75 B	-995	216 3	9 9	Y	8	8 1	-0-
05	155 #	430	-0-	275 B	-720	354 3	76 4	Y	-0-		-0-
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-

JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 3 U		RRCID -> 050999		COMPL. DATE 08/04/1971		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
04	930 #	770	-0-	-160 B	-899	770 3		N	-0-		-0-
05	961 #	698	-0-	-263 B	-1162	698 3		N	-0-		-0-
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-

JUDKINS GAS UNIT #3		WELL #: 2		RRCID -> 053480		COMPL. DATE 08/11/1972		TOTAL DEPTH 4672		PERF. N/A	
04	30 #	28	-0-	-2 B	-4	28 3		Y	-0-		-0-
05	31 #	27	-0-	-4 B	-8	22 3	5 4	Y	-0-		-0-
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-

TUBB, J. B., -B-		WELL #: 4		RRCID -> 059311		COMPL. DATE 01/06/1974		TOTAL DEPTH 4560		PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

JUDKINS GAS UNIT #3		WELL #: 39		RRCID -> 065197		COMPL. DATE 02/16/1976		TOTAL DEPTH 4395		PERF. N/A	
04	30 #	23	-0-	-7 B	-30	23 3		Y	-0-		-0-
05	31 #	23	-0-	-8 B	-38	19 3	4 4	Y	-0-		-0-
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-

JUDKINS GAS UNIT #2		WELL #: 50		RRCID -> 065458		COMPL. DATE 02/18/1976		TOTAL DEPTH 5841		PERF. N/A	
04	30 #	21	-0-	-9 B	-80	21 3		Y	-0-		-0-
05	31 #	27	-0-	-4 B	-84	22 3	5 4	Y	-0-		-0-
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-

SAND HILLS (JUDKINS)												
APACHE CORPORATION												
TUBB, J. B. -B-												
//CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
//CONT.// 027200												
WELL #: 5 U RRCID -> 067365 COMPL. DATE 07/07/1976 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	M		
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
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-

J B TUBB J												
WELL #: 1 RRCID -> 068425 COMPL. DATE 08/15/1986 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 2678 - 2814												
04	150 #	79	-0-	-71	B	-545	79	3		N	-0-	-0-
05	124 #	33	-0-	-91	B	-636	27	3	6	4	N	-0-
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-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-429	CANCELLED UNDERAGE ->				-342			
09	90 #	55	-0-	-35	B	-464	55	3		N	-0-	-0-

JUDKINS GAS UNIT III												
WELL #: 5 U RRCID -> 070387 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 4480 PERF. N/A												
04	690 #	580	-0-	-110	B	-485	580	3		N	-0-	-0-
05	713 #	463	-0-	-250	B	-735	463	3		N	-0-	-0-
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-

JUDKINS GAS UNIT II												
WELL #: 4 U RRCID -> 073752 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2719 - 3200												
04	600 #	510	-0-	-90	B	-1006	510	3		N	-0-	-0-
05	620 #	447	-0-	-173	B	-1179	447	3		N	-0-	-0-
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-

JUDKINS GAS UNIT #3												
WELL #: 149 U RRCID -> 076136 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 4678 PERF. N/A												
04	30 #	34	-0-	4	B	-52	34	3		Y	-0-	-0-
05	31 #	47	-0-	16	B	-36	39	3	8	4	Y	-0-
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-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	60 #	51	-0-	-9	B	-9	51	3		Y	-0-	-0-

JUDKINS GAS UNIT II												
WELL #: 5 U RRCID -> 076727 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 4580 PERF. N/A												
04	90 #	240	-0-	150	B	-420	240	3		N	-0-	-0-
05	248 #	110	-0-	-138	B	-558	110	3		N	-0-	-0-
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-

SAND HILLS (JUDKINS)															
APACHE CORPORATION															
TUBB, J. B., A/C 1															
		//CONT.//		80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE					
		//CONT.//		027200		WELL #: 148		RRCID -> 077865		COMPL. DATE 07/10/1978		TOTAL DEPTH 4712		PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04	60 #	200	-0-	140 B	-15		172	3	28	9	Y	25	25	1	
05	210 R	225	-0-	15 B	-0-		164	3	35	4	Y	24	24	1	
							26	9							
06	258 R	258	-0-	-0- B	-0-		234	3	24	9	Y	22	22	1	
07	167 R	167	-0-	-0- B	-0-		144	3	23	9	Y	21	21	1	
08	157 R	157	-0-	-0- B	-0-		127	3	1	4	Y	26	26	1	
							29	9							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	T. A.	172	-0-	172 B	172		125	3	47	9	Y	43	42	1	
														2	
JUDKINS GAS UNIT #2															
		WELL #:		165 U		RRCID -> 078331		COMPL. DATE 08/08/1978		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 2657 -		2913	
04	126 R	126	-0-	-0- B	-0-		126	3			Y	-0-		-0-	
05	132 R	132	-0-	-0- B	-0-		109	3	23	4	Y	-0-		-0-	
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-	
JUDKINS GAS UNIT I															
		WELL #:		4 U		RRCID -> 078475		COMPL. DATE 08/24/1978		TOTAL DEPTH 4520		PERF. 2714 -		2881	
04	184 R	184	-0-	-0- B	-0-		184	3			N	-0-		-0-	
05	217 #	159	-0-	-58 B	-58		159	3			N	-0-		-0-	
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-	
JUDKINS GAS UNIT #2															
		WELL #:		2		RRCID -> 078525		COMPL. DATE 08/28/1978		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2736 -		2895	
04	210 #	138	-0-	-72 B	-72		138	3			Y	-0-		-0-	
05	217 #	132	-0-	-85 B	-157		109	3	23	4	Y	-0-		-0-	
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-	
JUDKINS GAS UNIT III															
		WELL #:		6		RRCID -> 078734		COMPL. DATE 09/11/1978		TOTAL DEPTH 3192		PERF. 2705 -		2865	
04	270 #	204	-0-	-66 B	-407		204	3			N	-0-		-0-	
05	279 #	163	-0-	-116 B	-523		163	3			N	-0-		-0-	
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-	

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 176		RRCID -> 081059		COMPL. DATE 01/31/1979		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 2759 - 3022		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04	71 R	71	-0-	-0- B	-0-	43	3	28	9	Y	25	1
05	59 R	59	-0-	-0- B	-0-	33	3	7	4	Y	17	1
						19	9					
06	60 R	60	-0-	-0- B	-0-	47	3	13	9	Y	12	1
07	56 R	56	-0-	-0- B	-0-	36	3	20	9	Y	18	1
08	33 R	33	-0-	-0- B	-0-	32	3	1	4	Y	-0-	1
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	T. A.	51	-0-	51 B	51	43	3	8	9	Y	7	1

TUBB, J. B. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 081180		COMPL. DATE 12/23/1978		TOTAL DEPTH 4430		PERF. N/A		
04	30 #	43	-0-	13 B	-191	43	3			Y	-0-	-0-
05	31 #	33	-0-	2 B	-189	27	3	6	4	Y	-0-	-0-
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-

JUDKINS GAS UNIT III		WELL #: 7 U		RRCID -> 081975		COMPL. DATE 04/10/1979		TOTAL DEPTH 4475		PERF. 2652 - 2834		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
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-

TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 182		RRCID -> 082120		COMPL. DATE 04/13/1979		TOTAL DEPTH 3145		PERF. 2683 - 3023		
04	390 #	55	-0-	-335 B	-4057	41	3	14	9	N	13	1
05	403 #	54	-0-	-349 B	-4406	35	3	7	4	N	11	1
						12	9					
06	270 #	54	-0-	-216 B	-4622	42	3	12	9	N	11	1
07	62 #	377	-0-	315 B	-4307	364	3	13	9	N	11	1
08	62 #	729	-0-	667 B	-3640	719	3	3	4	N	6	1
						7	9					
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-1281	CANCELLED UNDERAGE ->	-2359							
09	60 #	713	-0-	653 B	-628	706	3	7	9	N	6	1

JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 6		RRCID -> 082366		COMPL. DATE 05/08/1979		TOTAL DEPTH 4565		PERF. 2678 - 2864		
04	270 #	238	-0-	-32 B	-323	238	3			N	-0-	-0-
05	279 #	184	-0-	-95 B	-418	184	3			N	-0-	-0-
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-

JUDKINS GAS UNIT NO. 3		WELL #: 189 U		RRCID -> 082903		COMPL. DATE 05/31/1979		TOTAL DEPTH 4692		PERF. 2678 - 2908		
04	30 #	28	-0-	-2 B	-4	28	3			Y	-0-	-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31 B	-35					Y	-0-	-0-
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-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
JUDKINS GAS UNIT #3		WELL #: 3		RRCID -> 083595		COMPL. DATE 07/09/1979		TOTAL DEPTH 3017		PERF. 2732 - 2916	
M	O	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	
04	30 #	28	-0-	-2 B	-4	28	3		Y	-0-	-0-
05	31 #	27	-0-	-4 B	-8	22	3	5	4	Y	-0-
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-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-20								
09	T. A.	29	-0-	29 B	9	29	3		Y	-0-	-0-
JUDKINS GAS UNIT 3		WELL #: 164 U		RRCID -> 085289		COMPL. DATE 08/13/1978		TOTAL DEPTH 3546		PERF. 2762 - 2943	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
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-
TUBB, J. B. "B"		WELL #: 21		RRCID -> 092948		COMPL. DATE 07/22/1979		TOTAL DEPTH 3140		PERF. 2716 - 2986	
04	90 #	99	-0-	9 B	-528	87	3	12	9	Y	6
05	93 #	81	-0-	-12 B	-540	55	3	12	4	Y	12
						14	9				
06	90 #	87	-0-	-3 B	-543	75	3	12	9	Y	9
07	93 #	60	-0-	-33 B	-576	46	3	14	9	Y	7
08	93 #	63	-0-	-30 B	-606	48	3	1	4	Y	12
						14	9				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-78	CANCELLED UNDERAGE ->	-528						
09	T. A.	67	-0-	67 B	-11	55	3	12	9	Y	7
JUDKINS GAS UNIT NO. 2		WELL #: 279		RRCID -> 107402		COMPL. DATE 08/10/1983		TOTAL DEPTH 3660		PERF. 2725 - 3162	
04	30 #	28	-0-	-2 B	-4	28	3		Y	-0-	-0-
05	31 #	27	-0-	-4 B	-8	22	3	5	4	Y	-0-
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-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-20								
09	T. A.	29	-0-	29 B	9	29	3		Y	-0-	-0-
J B TUBB F		WELL #: 21 L		RRCID -> 108700		COMPL. DATE 11/06/1983		TOTAL DEPTH 4775		PERF. 2686 - 2952	
04	270 #	246	-0-	-24 B	-314	223	3	23	9	N	7
05	279 #	195	-0-	-84 B	-398	142	3	30	4	N	9
						23	9				
06	300 #	302	-0-	2 B	-396	278	3	24	9	N	9
07	310 #	232	-0-	-78 B	-474	211	3	21	9	N	6
08	310 #	157	-0-	-153 B	-627	134	3	1	4	N	8
						22	9				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-339	CANCELLED UNDERAGE ->	-288						
09	300 #	235	-0-	-65 B	-404	213	3	22	9	N	6

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 288		RRCID -> 108958		COMPL. DATE 12/30/1983		TOTAL DEPTH 3670		PERF. 2556 - 2932		
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	134 R	134	-0-	-0- B	-0-	79 3	55 9	Y	50	50 1		2
05	85 R	85	-0-	-0- B	-0-	26 3	6 4	Y	48	48 1		2
						53 9						
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
						46 9						
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	T. A.	87	-0-	87 B	87	40 3	47 9	Y	43	43 1		2

JUDKINS GAS UNIT NO. 3		WELL #: 247 U		RRCID -> 109068		COMPL. DATE 11/11/1983		TOTAL DEPTH 4785		PERF. 2681 - 2866		
04	30 #	22	-0-	-8 B	-54	22 3		Y	-0-			-0-
05	31 #	22	-0-	-9 B	-63	18 3	4 4	Y	-0-			-0-
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-

JUDKINS GAS UNIT NO.2		WELL #: 20		RRCID -> 109513		COMPL. DATE 01/11/1984		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 2648 - 3002		
04	30 #	21	-0-	-9 B	-74	21 3		Y	-0-			-0-
05	31 #	22	-0-	-9 B	-83	18 3	4 4	Y	-0-			-0-
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-

TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 292		RRCID -> 113546		COMPL. DATE 09/23/1984		TOTAL DEPTH 3660		PERF. 2626 - 2980		
04	86 R	86	-0-	-0- B	-0-	58 3	28 9	Y	25	25 1		1
05	62 #	-0-	-0-	-62 B	-62			Y	-0-	1 1		-0-
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-

TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 291		RRCID -> 113794		COMPL. DATE 10/28/1984		TOTAL DEPTH 3665		PERF. 2603 - 2956		
04	125 R	75	-0-	-50 B	-0-	58 3	17 9	Y	15	15 1		-0-
05	93 #	90	-0-	-3 B	-3	51 3	11 4	Y	25	24 1		1
						28 9						
06	90 #	59	-0-	-31 B	-34	35 3	24 9	Y	22	22 1		1
07	93 #	59	-0-	-34 B	-68	35 3	24 9	Y	22	22 1		1
08	93 #	58	-0-	-35 B	-103	34 3	1 4	Y	21	21 1		1
						23 9						
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-103									
09	T. A.	64	-0-	64 B	-39	40 3	24 9	Y	22	22 1		1

TUBB, J. B. C		WELL #: 19		RRCID -> 116766		COMPL. DATE 07/07/1979		TOTAL DEPTH 4729		PERF. 2716 - 3026		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B		CNTY: CRANE							
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200											
TUBB, J. B. C		WELL #:		20	RRCID ->	116767	COMPL. DATE	07/04/1979	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	2702 - 3127			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		840 #	365	-0-	-475 B	-973	365	3			Y	-0-			-0-
05		775 #	449	-0-	-326 B	-1299	370	3	79	4	Y	-0-			-0-
06		750 #	418	-0-	-332 B	-1631	418	3			Y	-0-			-0-
07		620 #	406	-0-	-214 B	-1845	406	3			Y	-0-			-0-
08		434 #	419	-0-	-15 B	-1860	417	3	2	4	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1860											
09		420 #	588	-0-	168 B	-1692	588	3			Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. A/C 2		WELL #:		283	RRCID ->	129304	COMPL. DATE	12/06/1983	TOTAL DEPTH	3665	PERF.	2765 - 3046			
04		480 #	607	-0-	127 B	-1035	607	3			Y	-0-			-0-
05		496 #	542	-0-	46 B	-989	446	3	96	4	Y	-0-			-0-
06		450 #	574	-0-	124 B	-865	574	3			Y	-0-			-0-
07		620 #	501	-0-	-119 B	-984	501	3			Y	-0-			-0-
08		620 #	382	-0-	-238 B	-1222	380	3	2	4	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-392	CANCELLED UNDERAGE ->	-830									
09		600 #	283	-0-	-317 B	-709	283	3			Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. A/C 1		WELL #:		280	RRCID ->	130372	COMPL. DATE	08/28/1983	TOTAL DEPTH	3670	PERF.	2704 - 3135			
04		30 #	21	-0-	-9 B	-80	21	3			Y	-0-			-0-
05		31 #	22	-0-	-9 B	-89	18	3	4	4	Y	-0-			-0-
06		30 #	17	-0-	-13 B	-102	17	3			Y	-0-			-0-
07		31 #	20	-0-	-11 B	-113	20	3			Y	-0-			-0-
08		31 #	25	-0-	-6 B	-119	24	3	1	4	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-61	CANCELLED UNDERAGE ->	-58									
09		T. A.	26	-0-	26 B	-35	26	3			Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT #2		WELL #:		278	RRCID ->	130373	COMPL. DATE	07/19/1983	TOTAL DEPTH	3660	PERF.	2755 - 3136			
04		840 #	-0-	-0-	-840 B	-1646					Y	-0-			-0-
05		868 #	-0-	-0-	-868 B	-2514					Y	-0-			-0-
06		840 #	-0-	-0-	-840 B	-3354					Y	-0-			-0-
07		651 #	892	-0-	241 B	-3113	892	3			Y	-0-			-0-
08		0 #	805	-0-	805 B	-2308	802	3	3	4	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2308											
09		T. A.	832	-0-	832 B	-1476	832	3			Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT #2		WELL #:		277	RRCID ->	131801	COMPL. DATE	07/19/1983	TOTAL DEPTH	3670	PERF.	2707 - 3153			
04		30 #	-0-	-0-	-30 B	-61					Y	-0-			-0-
05		31 #	-0-	-0-	-31 B	-92					Y	-0-			-0-
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-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
TUBB, J. B. A/C 2		WELL #: 281		RRCID -> 131802		COMPL. DATE 12/17/1983		TOTAL DEPTH 3635		PERF. 2722 - 3150		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04		540 #	426	-0-	-114 B	-251	400 3	26 9	Y	24	24 1	1
05		558 #	467	-0-	-91 B	-342	363 3	78 4	Y	24	24 1	1
							26 9					
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-

TUBB, J.B. C		WELL #: 11		RRCID -> 144839		COMPL. DATE 02/23/1993		TOTAL DEPTH 4730		PERF. 2692 - 2906		
04		150 #	78	-0-	-72 B	-132	65 3	13 9	Y	12	12 1	-0-
05		155 #	72	-0-	-83 B	-215	59 3	13 4	Y	-0-		-0-
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-

JUDKINS GAS UNIT #2		WELL #: 117		RRCID -> 146747		COMPL. DATE 08/11/1993		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 2715 - 2880		
04		30 #	21	-0-	-9 B	-80	21 3		N	-0-		-0-
05		31 #	22	-0-	-9 B	-89	18 3	4 4	N	-0-		-0-
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-

TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 287		RRCID -> 148163		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3670		PERF. 2660 - 2878		
04		484 R	484	-0-	-0- B	-0-	437 3	47 9	Y	43	44 1	1
05		497 R	497	-0-	-0- B	-0-	365 3	78 4	Y	49	48 1	2
							54 9					
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

TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 121		RRCID -> 148230		COMPL. DATE 09/09/1993		TOTAL DEPTH 4415		PERF. 2581 - 2725		
04		286 R	286	-0-	-0- B	-0-	258 3	28 9	Y	25	25 1	1
05		362 R	362	-0-	-0- B	-0-	277 3	59 4	Y	24	24 1	1
							26 9					
06		343 R	343	-0-	-0- B	-0-	319 3	24 9	Y	22	22 1	1
07		461 R	461	-0-	-0- B	-0-	438 3	23 9	Y	21	21 1	1
08		381 R	381	-0-	-0- B	-0-	357 3	1 4	Y	21	21 1	1
							23 9					
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		T. A.	358	-0-	358 B	358	334 3	24 9	Y	22	22 1	1

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
TUBB, J. B. C		WELL #: 1		RRCID -> 150188		COMPL. DATE 06/18/1994		TOTAL DEPTH 4420		PERF. 2794 - 3132		
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
04		450 #	408	-0-	-42 B	-355	408 3	Y	-0-			-0-
05		465 #	474	-0-	9 B	-346	390 3	Y	-0-	84	4	-0-
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	Y	-0-	1	4	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-389	CANCELLED UNDERAGE ->	-279						
09		450 #	421	-0-	-29 B	-418	421 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		
04		30 #	41	-0-	11 B	-2672	41 3	Y	-0-			-0-
05		31 #	44	-0-	13 B	-2659	36 3	Y	-0-	8	4	-0-
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	Y	-0-	1	4	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-58	CANCELLED UNDERAGE ->	-2659						
09		T. A.	1	-0-	1 B	-57	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		
04		1787 R	1787	-0-	-0- B	-0-	1773 3	Y	13	13	1	-0-
05		1954 R	1954	-0-	-0- B	-0-	1605 3	Y	4	4	1	-0-
							4 9					
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	Y	-0-	1	4	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-916								
09		1440 #	75	-0-	-1365 B	-2281	75 3	Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 7		RRCID -> 151065		COMPL. DATE 08/23/1994		TOTAL DEPTH 2921		PERF. 2662 - 2873		
04		810 #	568	-0-	-242 B	-1221	568 3	N	-0-			-0-
05		775 #	432	-0-	-343 B	-1564	432 3	N	-0-			-0-
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-

TUBB, J. B. A/C 2		WELL #: 282		RRCID -> 151070		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3661		PERF. 2705 - 3144		
04		30 #	38	-0-	8 B	-51	38 3	Y	-0-			-0-
05		31 #	24	-0-	-7 B	-58	20 3	Y	-0-	4	4	-0-
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	Y	-0-	1	4	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-46	CANCELLED UNDERAGE ->	-41						
09		30 #	19	-0-	-11 B	-57	19 3	Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT # 3		WELL #: 33		RRCID -> 151211		COMPL. DATE 08/28/1994		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 2665 - 2893		
04		30 #	28	-0-	-2 B	-4	28 3	N	-0-			-0-
05		31 #	27	-0-	-4 B	-8	22 3	N	-0-	5	4	-0-
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-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200								
JUDKINS GAS UNIT #3		WELL #: 45		RRCID -> 151571		COMPL. DATE 08/05/1994		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2721 - 2990		
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
04	270 #	243	-0-	-27 B	-152	243 3		Y	-0-	-0-
05	279 #	260	-0-	-19 B	-171	214 3	46 4	Y	-0-	-0-
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	2 4	Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09	514 R	514	-0-	-0- B	-0-	514 3		Y	-0-	-0-
JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 8		RRCID -> 152419		COMPL. DATE 11/22/1994		TOTAL DEPTH 4535 PERF. 2784 - 2929		
04	690 #	532	-0-	-158 B	-930	532 3		N	-0-	-0-
05	713 #	462	-0-	-251 B	-1181	462 3		N	-0-	-0-
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-
TUBB, J. B. C		WELL #: 9		RRCID -> 152627		COMPL. DATE 09/24/1994		TOTAL DEPTH 5720 PERF. 2744 - 2974		
04	750 #	763	-0-	13 B	-819	763 3		N	-0-	-0-
05	775 #	821	-0-	46 B	-773	676 3	145 4	N	-0-	-0-
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	2 4	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-386	CANCELLED UNDERAGE ->		-329				
09	990 #	785	-0-	-205 B	-591	785 3		N	-0-	-0-
TUBB, J. B. C		WELL #: 12		RRCID -> 153067		COMPL. DATE 11/04/1994		TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2781 - 2906		
04	582 R	582	-0-	-0- B	-0-	582 3		Y	-0-	-0-
05	651 #	639	-0-	-12 B	-12	526 3	113 4	Y	-0-	-0-
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	2 4	Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-580							
09	630 #	454	-0-	-176 B	-756	454 3		Y	-0-	-0-
JUDKINS GAS UNIT III		WELL #: 8		RRCID -> 153598		COMPL. DATE 02/20/1995		TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2693 - 2888		
04	750 #	585	-0-	-165 B	-940	585 3		N	-0-	-0-
05	713 #	465	-0-	-248 B	-1188	465 3		N	-0-	-0-
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-
JUDKINS GAS UNIT III		WELL #: 10		RRCID -> 155477		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2663 - 2830		
04	510 #	368	-0-	-142 B	-1130	368 3		N	-0-	-0-
05	465 #	311	-0-	-154 B	-1284	311 3		N	-0-	-0-
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-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 178		RRCID -> 156192		COMPL. DATE 01/07/1979		TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	702 R	702	-0-	-0- B	-0-	646	3	56 9	Y	51	50 1	2
05	709 R	709	-0-	-0- B	-0-	540	3	116 4	Y	48	48 1	2
						53	9					
06	991 R	991	-0-	-0- B	-0-	943	3	48 9	Y	44	44 1	2
07	765 R	765	-0-	-0- B	-0-	718	3	47 9	Y	43	43 1	2
08	686 R	686	-0-	-0- B	-0-	637	3	3 4	Y	42	42 1	2
						46	9					
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	T. A.	671	-0-	671 B	671	636	3	35 9	Y	32	33 1	1
JUDKINS GAS UNIT I		WELL #: 5		RRCID -> 156489		COMPL. DATE 09/16/1994		TOTAL DEPTH 4713 PERF. 2756 - 2920				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
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-
JUDKINS GAS UNIT III		WELL #: 9		RRCID -> 157403		COMPL. DATE 11/08/1995		TOTAL DEPTH 4592 PERF. 2777 - 2974				
04	300 #	287	-0-	-13 B	-311	287	3		N	-0-		-0-
05	310 #	227	-0-	-83 B	-394	227	3		N	-0-		-0-
06	270 #	306	-0-	36 B	-358	306	3		N	-0-		-0-
07	310 #	324	-0-	14 B	-344	324	3		N	-0-		-0-
08	310 #	324	-0-	14 B	-330	324	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-112	CANCELLED UNDERAGE ->	-218							
09	300 #	211	-0-	-89 B	-201	211	3		N	-0-		-0-
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 143		RRCID -> 162077		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4536 PERF. 2607 - 2889				
04	30 #	96	-0-	66 B	-211	55	3	41 9	Y	37	37 1	1
05	31 #	141	-0-	110 B	-101	79	3	17 4	Y	41	41 1	1
						45	9					
06	37 R	138	-0-	101 B	-0-	113	3	25 9	Y	23	23 1	1
07	141 R	141	-0-	-0- B	-0-	118	3	23 9	Y	21	21 1	1
08	113 R	113	-0-	-0- B	-0-	89	3	1 4	Y	21	21 1	1
						23	9					
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	T. A.	57	-0-	57 B	57	33	3	24 9	Y	22	22 1	1
JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 10		RRCID -> 192278		COMPL. DATE 10/05/2002		TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2716 - 2982				
04	1140 #	953	-0-	-187 B	-1353	953	3		N	-0-		-0-
05	1054 #	822	-0-	-232 B	-1585	822	3		N	-0-		-0-
06	1020 #	1080	-0-	60 B	-1525	1080	3		N	-0-		-0-
07	1054 #	1158	-0-	104 B	-1421	1158	3		N	-0-		-0-
08	1023 #	1173	-0-	150 B	-1271	1173	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-628	CANCELLED UNDERAGE ->	-643							
09	1080 #	1133	-0-	53 B	-575	1133	3		N	-0-		-0-
TUBB, J. B. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 193717		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2831 - 3235				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

SAND HILLS (JUDKINS)												
APACHE CORPORATION												
TUBB, J B A/C 1												
//CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
//CONT.// 027200												
WELL #: 64 RRCID -> 199727 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2835 - 3333												
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
04		300 #	41	-0-	-259 B	-2116	41	3			Y	-0-
05		310 #	42	-0-	-268 B	-2384	35	3	7	4	Y	-0-
06		300 #	42	-0-	-258 B	-2642	42	3			Y	-0-
07		31 #	38	-0-	7 B	-2635	38	3			Y	-0-
08		31 #	39	-0-	8 B	-2627	38	3	1	4	Y	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-1056	CANCELLED UNDERAGE ->					-1571	
09		T. A.	179	-0-	179 B	-877	179	3			Y	-0-

JUDKINS GAS UNIT III												
WELL #: 12 D RRCID -> 212961 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2832 - 3054												
04		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-

JUDKINS GAS UNIT II												
WELL #: 11 D RRCID -> 212962 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2756 - 3055												
04		90 #	33	-0-	-57 B	-787	33	3			N	-0-
05		62 #	24	-0-	-38 B	-825	24	3			N	-0-
06		30 #	23	-0-	-7 B	-832	23	3			N	-0-
07		31 #	21	-0-	-10 B	-842	21	3			N	-0-
08		31 #	22	-0-	-9 B	-851	22	3			N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-172	CANCELLED UNDERAGE ->					-679	
09		30 #	22	-0-	-8 B	-180	22	3			N	-0-

JUDKINS GAS UNIT II												
WELL #: 13 D RRCID -> 212963 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2735 - 2985												
04		1170 #	845	-0-	-325 B	-1224	845	3			N	-0-
05		1023 #	700	-0-	-323 B	-1547	700	3			N	-0-
06		930 #	920	-0-	-10 B	-1557	920	3			N	-0-
07		961 #	997	-0-	36 B	-1521	997	3			N	-0-
08		930 #	1000	-0-	70 B	-1451	1000	3			N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-923	CANCELLED UNDERAGE ->					-528	
09		930 #	975	-0-	45 B	-878	975	3			N	-0-

JUDKINS GAS UNIT II												
WELL #: 12 D RRCID -> 212965 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2710 - 3070												
04		960 #	799	-0-	-161 B	-1260	799	3			N	-0-
05		961 #	666	-0-	-295 B	-1555	666	3			N	-0-
06		900 #	870	-0-	-30 B	-1585	870	3			N	-0-
07		899 #	967	-0-	68 B	-1517	967	3			N	-0-
08		868 #	990	-0-	122 B	-1395	990	3			N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-711	CANCELLED UNDERAGE ->					-684	
09		870 #	965	-0-	95 B	-616	965	3			N	-0-

JUDKINS GAS UNIT III												
WELL #: 11 D RRCID -> 213012 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2680 - 3044												
04		120 #	92	-0-	-28 B	-755	92	3			N	-0-
05		124 #	61	-0-	-63 B	-818	61	3			N	-0-
06		90 #	54	-0-	-36 B	-854	54	3			N	-0-
07		93 #	45	-0-	-48 B	-902	45	3			N	-0-
08		93 #	39	-0-	-54 B	-956	39	3			N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-279	CANCELLED UNDERAGE ->					-677	
09		90 #	37	-0-	-53 B	-332	37	3			N	-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED		49B	CNTY: CRANE					
BAKER OPERATING, INC.				046623									
FURR-TUBB				WELL #:	2	RRCID ->	112113	COMPL. DATE	07/26/1984	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	2656 - 2993
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	
04	360 #	361	-0-	1 B	-58	361	3	Y	-0-			24	
05	372 #	387	-0-	15 B	-43	387	3	Y	-0-			24	
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	

FURR-TUBB				WELL #:	1	RRCID ->	112114	COMPL. DATE	10/23/1982	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2689 - 2875
04	600 #	589	-0-	-11 B	-67	589	3	Y	-0-			54	
05	620 #	625	-0-	5 B	-62	625	3	Y	-0-			54	
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	

BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND				WELL #:	5	RRCID ->	020701	COMPL. DATE	11/17/1960	TOTAL DEPTH	3006	PERF.	N/A
WADDELL, W.N. ET AL													
04	2760 #	2281	-0-	-479 B	-1767	2281	2	N	-0-			-0-	
05	2852 #	2415	-0-	-437 B	-2204	2415	2	N	-0-			-0-	
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-	

WADDELL, W.N. ET AL				WELL #:	178	RRCID ->	020703	COMPL. DATE	02/09/1961	TOTAL DEPTH	3088	PERF.	N/A
04	600 #	496	-0-	-104 B	-748	496	2	Y	-0-			-0-	
05	620 #	550	-0-	-70 B	-818	550	2	Y	-0-			-0-	
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-	

WADDELL, W.N. ET AL				WELL #:	408	RRCID ->	020707	COMPL. DATE	09/23/1960	TOTAL DEPTH	3001	PERF.	N/A
04	780 #	745	-0-	-35 B	-518	745	2	N	-0-			-0-	
05	775 #	737	-0-	-38 B	-556	737	2	N	-0-			-0-	
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-	

WADDELL, W.N. ET AL				WELL #:	426	RRCID ->	020708	COMPL. DATE	01/11/1961	TOTAL DEPTH	2944	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
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-	

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE											
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336											
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 451 RRCID -> 020710 COMPL. DATE 03/29/1961 TOTAL DEPTH 2987 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
04		780 #	926	-0-	146 B	-1357	926 2	N	-0-		-0-
05		806 #	910	-0-	104 B	-1253	910 2	N	-0-		-0-
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-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 650 RRCID -> 020711 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH 2970 PERF. N/A											
04		660 #	550	-0-	-110 B	-433	550 2	N	-0-		-0-
05		651 #	539	-0-	-112 B	-545	539 2	N	-0-		-0-
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-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 651 RRCID -> 020712 COMPL. DATE 05/08/1961 TOTAL DEPTH 3102 PERF. N/A											
04		480 #	317	-0-	-163 B	-890	317 2	N	-0-		-0-
05		465 #	310	-0-	-155 B	-1045	310 2	N	-0-		-0-
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-

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 817 RRCID -> 020713 COMPL. DATE 12/21/1962 TOTAL DEPTH 2632 PERF. N/A											
04		1320 #	673	-0-	-647 B	-1623	673 2	Y	-0-		-0-
05		1364 #	1549	-0-	185 B	-1438	1549 2	Y	-0-		-0-
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-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 846 RRCID -> 020717 COMPL. DATE 01/07/1963 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A											
04		892 R	892	-0-	-0- B	-0-	860 2	32 9	Y	29	27 1 3
05		920 R	920	-0-	-0- B	-0-	902 2	18 9	Y	16	17 1 2
*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

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 890 RRCID -> 032352 COMPL. DATE 02/19/1964 TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A											
04		1515 R	1515	-0-	-0- B	-0-	1515 2		N	-0-	-0-
05		1558 R	1558	-0-	-0- B	-0-	1558 2		N	-0-	-0-
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-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED		49B			CNTY: CRANE		
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		//CONT.//		109336								
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		894	RRCID -> 032978		COMPL. DATE 04/13/1964		TOTAL DEPTH	3000	PERF.	N/A
M	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
04	1890 #	889	-0-	-1001 B	-1901	827 2	61 9	1 4	Y	55	55 1	-0-
05	1953 #	93	-0-	-1860 B	-3761	53 2	11 4	40 9	Y	36	36 1	-0-
*06	1890 #	277	-0-	-1613 B	-5374	193 2	73 9	11 4	Y	66	66 1	-0-
07	1333 #	462	-0-	-871 B	-6245	376 3	252 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
WADDELL, W.N. ET AL TR. I		WELL #:		886	RRCID -> 033065		COMPL. DATE 07/25/2000		TOTAL DEPTH	3653	PERF.	2503 - 2761
04	960 #	652	-0-	-308 B	-1491	642 2		10 9	N	9	11 1	1
05	992 #	919	-0-	-73 B	-1564	905 2		14 9	N	13	12 1	2
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
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		932	RRCID -> 040105		COMPL. DATE 09/02/1966		TOTAL DEPTH	3050	PERF.	N/A
04	210 #	125	-0-	-85 B	-235	125 2			Y	-0-		-0-
05	217 #	291	-0-	74 B	-161	291 2			Y	-0-		-0-
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-
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		415	RRCID -> 040371		COMPL. DATE 10/17/1966		TOTAL DEPTH	4369	PERF.	N/A
04	390 #	501	-0-	111 B	-329	491 2		10 9	N	9	10 1	1
05	425 R	754	-0-	329 B	-0-	745 2		9 9	N	8	8 1	1
06	611 R	611	-0-	-0- B	-0-	593 2		18 9	N	16	16 1	1
07	569 R	569	-0-	-0- B	-0-	549 3		20 9	N	18	17 0	2
08	744 #	523	-0-	-221 B	-221	514 3		9 9	N	8	9 0	1
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-221								
09	720 #	449	-0-	-271 B	-492	449 3			N	-0-	1 0	-0-
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		943	RRCID -> 042689		COMPL. DATE 10/14/1967		TOTAL DEPTH	3400	PERF.	N/A
04	1080 #	1065	-0-	-15 B	-177	1065 2			Y	-0-		-0-
05	1116 #	1065	-0-	-51 B	-228	1065 2			Y	-0-		-0-
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-
WADDELL, W.N. ET AL TR. I		WELL #:		802	RRCID -> 042775		COMPL. DATE 10/16/1967		TOTAL DEPTH	5654	PERF.	N/A
04	750 #	507	-0-	-243 B	-1226	497 2		10 9	Y	9	11 1	1
05	775 #	762	-0-	-13 B	-1239	748 2		14 9	Y	13	12 1	2
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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336													
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 966 RRCID -> 047223 COMPL. DATE 11/05/1969 TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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
04		810 #	860	-0-	50 B	-931	830 2	30 9	Y	27	27 1		-0-
05		775 #	837	-0-	62 B	-869	831 2	6 9	Y	5	5 1		-0-
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 #	724	-0-	-113 B	-1153	690 3	34 9	Y	31	31 0		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-284	CANCELLED UNDERAGE ->		-869					
09		840 #	856	-0-	16 B	-268	824 3	32 9	Y	29	29 0		-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 930 RRCID -> 047967 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 2765 - 2984													
04		960 #	287	-0-	-673 B	-2137	287 2		N	-0-			-0-
05		992 #	301	-0-	-691 B	-2828	301 2		N	-0-			-0-
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-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 279 RRCID -> 047968 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2891 - 2998													
04		690 #	796	-0-	106 B	-410	796 2		N	-0-			-0-
05		713 #	847	-0-	134 B	-276	847 2		N	-0-			-0-
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-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 609 RRCID -> 047970 COMPL. DATE 02/14/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04		2700 #	1486	-0-	-1214 B	-2443	1486 2		N	-0-			-0-
05		2790 #	1448	-0-	-1342 B	-3785	1448 2		N	-0-			-0-
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-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 411 RRCID -> 048184 COMPL. DATE 04/21/1970 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
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-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1010 RRCID -> 050504 COMPL. DATE 05/19/1971 TOTAL DEPTH 3558 PERF. N/A													
04		2100 #	2008	-0-	-92 B	-562	2008 2		N	-0-			-0-
05		2170 #	2029	-0-	-141 B	-703	2029 2		N	-0-			-0-
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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE														
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336														
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 43 RRCID -> 051021 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 2685 - 3086														
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 161 RRCID -> 051034 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 2512 - 2664														
04	3150 #	1352	-0-	-1798 B	-6135	1352	2			Y	-0-			-0-
05	3255 #	1530	-0-	-1725 B	-7860	1530	2			Y	-0-			-0-
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-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 420 RRCID -> 051654 COMPL. DATE 11/26/1971 TOTAL DEPTH 6164 PERF. N/A														
04	480 #	435	-0-	-45 B	-896	403	2	32	9	Y	29	30	1	4
05	496 #	400	-0-	-96 B	-992	400	2			Y	-0-	4	1	-0-
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-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1070 RRCID -> 052915 COMPL. DATE 06/08/1972 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A														
04	510 #	507	-0-	-3 B	-315	507	2			N	-0-			-0-
05	527 #	485	-0-	-42 B	-357	485	2			N	-0-			-0-
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-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1068 RRCID -> 053051 COMPL. DATE 06/11/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A														
04	900 #	846	-0-	-54 B	-333	846	2			N	-0-			-0-
05	899 #	865	-0-	-34 B	-367	865	2			N	-0-			-0-
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-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1069 RRCID -> 053052 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2804 - 3052														
04	540 #	461	-0-	-79 B	-253	461	2			Y	-0-			-0-
05	558 #	431	-0-	-127 B	-380	431	2			Y	-0-			-0-
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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE														
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336														
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1076 RRCID -> 053053 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2650 - 2912														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04		1740 #	1714	-0-	-26 B	-823	1714	2		N	-0-			-0-
05		1798 #	1701	-0-	-97 B	-920	1701	2		N	-0-			-0-
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-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 338 RRCID -> 053319 COMPL. DATE 08/10/1972 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A														
04		510 #	197	-0-	-313 B	-1348	197	2		Y	-0-			-0-
05		527 #	474	-0-	-53 B	-1401	474	2		Y	-0-			-0-
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-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 26 RRCID -> 053603 COMPL. DATE 10/11/1972 TOTAL DEPTH 4730 PERF. N/A														
04		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
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-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1073 RRCID -> 053846 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2940 - 3174														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
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														
04		930 #	926	-0-	-4 B	-152	926	2		N	-0-			-0-
05		961 #	947	-0-	-14 B	-166	947	2		N	-0-			-0-
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-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1077 RRCID -> 053941 COMPL. DATE 11/15/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336												
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1079 RRCID -> 054106 COMPL. DATE 12/20/1972 TOTAL DEPTH 3100 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	EOM BALANCE
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
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-

WADDELL, W.N. ET AL TR. J WELL #: 1081 RRCID -> 054187 COMPL. DATE 12/28/1972 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
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-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 326 RRCID -> 070878 COMPL. DATE 03/21/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
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-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 704 RRCID -> 074783 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A												
04	840 #	890	-0-	50 B	-552	890	2			N	-0-	-0-
05	868 #	900	-0-	32 B	-520	900	2			N	-0-	-0-
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-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1102 RRCID -> 076807 COMPL. DATE 05/16/1978 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2766 - 2950												
04	990 #	643	-0-	-347 B	-877	643	2			N	-0-	-0-
05	992 #	659	-0-	-333 B	-1210	659	2			N	-0-	-0-
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-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1116 RRCID -> 080555 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2738 - 2930												
04	570 #	406	-0-	-164 B	-1223	406	2			N	-0-	-0-
05	558 #	408	-0-	-150 B	-1373	408	2			N	-0-	-0-
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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336															
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1117 RRCID -> 080841 COMPL. DATE 01/28/1979 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2722 - 2905															
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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
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-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1122 RRCID -> 083597 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2761 - 2988															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
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-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1124 RRCID -> 083598 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2701 - 3032															
04		1260 #	1213	-0-	-47 B	-1448	1213	2			N	-0-			-0-
05		1271 #	1244	-0-	-27 B	-1475	1244	2			N	-0-			-0-
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-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1123 RRCID -> 083779 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2807 - 3073															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
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-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1125 RRCID -> 084709 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2770 - 3063															
04		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
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-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1126 RRCID -> 084710 COMPL. DATE 09/08/1979 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2765 - 3011															
04		583 R	583	-0-	-0- B	-0-	583	2			N	-0-			-0-
05		456 R	456	-0-	-0- B	-0-	456	2			N	-0-			-0-
06		360 #	285	-0-	-75 B	-75	285	2			N	-0-			-0-
07		687 R	762	-0-	75 B	-0-	762	3			Y	-0-			-0-
*08		652 R	652	-0-	-0- B	-0-	652	3			Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		360 #	219	-0-	-141 B	-141	219	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 WELL #: 1130 RRCID -> 084711 COMPL. DATE 09/19/1979 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2774 - 3040															
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
04		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
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-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1132 RRCID -> 086503 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2810 - 3068															
04		690 #	588	-0-	-102 B	-531	588	2			N	-0-			-0-
05		713 #	571	-0-	-142 B	-673	571	2			N	-0-			-0-
06		690 #	515	-0-	-175 B	-848	515	2			N	-0-			-0-
07		682 #	538	-0-	-144 B	-992	538	3			N	-0-			-0-
08		620 #	539	-0-	-81 B	-1073	539	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-702	CANCELLED UNDERAGE ->		-371							
09		600 #	515	-0-	-85 B	-787	515	3			N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1142 RRCID -> 086504 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2680 - 2930															
04		1836 R	1836	-0-	-0- B	-0-	1836	2			N	-0-			-0-
05		1938 R	1938	-0-	-0- B	-0-	1938	2			N	-0-			-0-
06		2017 R	2017	-0-	-0- B	-0-	2017	2			N	-0-			-0-
07		1926 R	1926	-0-	-0- B	-0-	1926	3			N	-0-			-0-
*08		2149 R	2149	-0-	-0- B	-0-	2149	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09		2063 R	2063	-0-	-0- B	-0-	2063	3			N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1141 RRCID -> 086671 COMPL. DATE 02/18/1980 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2862 - 2998															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
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-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1143 RRCID -> 086784 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2615 - 2912															
04		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
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-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1144 RRCID -> 086785 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2741 - 2965															
04		630 #	602	-0-	-28 B	-263	602	2			N	-0-			-0-
05		620 #	596	-0-	-24 B	-287	596	2			N	-0-			-0-
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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336													
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1160 RRCID -> 089500 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2749 - 3005													
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
04		480 #	466	-0-	-14 B	-741	466 2			N	-0-		-0-
05		496 #	477	-0-	-19 B	-760	477 2			N	-0-		-0-
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-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1158 RRCID -> 089502 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2738 - 2987													
04		1020 #	876	-0-	-144 B	-1258	861 2	15 9		N	14	14 1	2
05		961 #	927	-0-	-34 B	-1292	906 2	21 9		N	19	19 1	2
06		930 #	878	-0-	-52 B	-1344	860 2	18 9		N	16	17 1	1
07		930 #	906	-0-	-24 B	-1368	886 3	20 9		N	18	17 0	2
08		930 #	918	-0-	-12 B	-1380	894 3	24 9		N	22	21 0	3
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-479	CANCELLED UNDERAGE ->							-901
09		900 #	885	-0-	-15 B	-494	859 3	26 9		N	24	23 0	4
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1159 RRCID -> 089796 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2685 - 2944													
04		2550 #	1380	-0-	-1170 B	-4991	1371 2	9 9		Y	8	7 1	1
05		2635 #	2438	-0-	-197 B	-5188	2417 2	21 9		Y	19	18 1	2
06		2370 #	2398	-0-	28 B	-5160	2379 2	19 9		Y	17	18 1	1
07		1798 #	2270	-0-	472 B	-4688	2250 3	20 9		Y	18	17 0	2
08		2449 #	2327	-0-	-122 B	-4810	2312 3	15 9		Y	14	14 0	2
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-2997	CANCELLED UNDERAGE ->							-1813
09		2370 #	1331	-0-	-1039 B	-4036	1331 3			Y	-0-	2 0	-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1162 RRCID -> 090077 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2825 - 3064													
04		1710 #	1681	-0-	-29 B	-988	1572 2	109 9		Y	99	98 1	2
05		1767 #	1725	-0-	-42 B	-1030	1613 2	112 9		Y	102	103 1	1
*06		1710 #	1266	-0-	-444 B	-1474	1172 2	94 9		Y	85	85 1	1
07		1767 #	1678	-0-	-89 B	-1563	1605 3	73 9		Y	66	66 0	1
08		1767 #	1673	-0-	-94 B	-1657	1610 3	63 9		Y	57	57 0	1
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-698	CANCELLED UNDERAGE ->							-959
09		1620 #	1574	-0-	-46 B	-744	1497 3	77 9		Y	70	70 0	1
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1163 RRCID -> 090211 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2912 - 3102													
04		1710 #	573	-0-	-1137 B	-7275	519 2	54 9		Y	49	49 1	1
05		1767 #	593	-0-	-1174 B	-8449	536 2	57 9		Y	52	52 1	1
*06		900 #	512	-0-	-388 B	-8837	458 2	54 9		Y	49	49 1	1
07		620 #	501	-0-	-119 B	-8956	443 3	58 9		Y	53	53 0	1
08		589 #	465	-0-	-124 B	-9080	402 3	63 9		Y	57	57 0	1
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-4116	CANCELLED UNDERAGE ->							-4964
09		510 #	1191	-0-	681 B	-3435	1143 3	48 9		Y	44	44 0	1
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1164 RRCID -> 090635 COMPL. DATE 09/30/1980 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2928 - 3124													
04		1740 #	1728	-0-	-12 B	-221	1675 2	53 9		Y	48	49 1	-0-
05		1798 #	1849	-0-	51 B	-170	1783 2	66 9		Y	60	59 1	1
*06		1740 #	1866	-0-	126 B	-44	1801 2	65 9		Y	59	59 1	1
*07		1916 R	1960	-0-	44 B	-0-	1892 3	68 9		Y	62	63 0	-0-
*08		1971 R	1971	-0-	-0- B	-0-	1901 3	70 9		Y	64	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

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336												
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1181 RRCID -> 093673 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2846 - 3010												
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
04		1463 R	1463	-0-	-0- B	-0-	1434 2	29 9	N	26	25 1	3
05		1302 #	1252	-0-	-50 B	-50	1229 2	23 9	N	21	22 1	2
06		1470 #	1078	-0-	-392 B	-442	1059 2	19 9	N	17	18 1	1
07		1519 #	1291	-0-	-228 B	-670	1271 3	20 9	N	18	17 0	2
*08		1721 R	2391	-0-	670 B	-0-	2367 3	24 9	N	22	21 0	3
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1470 #	1441	-0-	-29 B	-29	1411 3	30 9	N	27	25 0	5
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1189 RRCID -> 094785 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 3207 PERF. 2783 - 3042												
04		810 #	784	-0-	-26 B	-628	784 2		Y	-0-		-0-
05		837 #	801	-0-	-36 B	-664	801 2		Y	-0-		-0-
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-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1179 RRCID -> 096347 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2882 - 3023												
04		1320 #	1295	-0-	-25 B	-411	1295 2		N	-0-		-0-
05		1333 #	1325	-0-	-8 B	-419	1325 2		N	-0-		-0-
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-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1192 RRCID -> 096630 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2714 - 2967												
04		960 #	915	-0-	-45 B	-363	915 2		N	-0-		-0-
05		992 #	932	-0-	-60 B	-423	932 2		N	-0-		-0-
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-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1180 RRCID -> 096631 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2852 - 3019												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08		0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/30/2016 - P/A 08/30/16												
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1191 RRCID -> 096632 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2000 - 3188												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336												
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1219 RRCID -> 099623 COMPL. DATE 04/30/1982 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2711 - 2955												
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
04		1500 #	867	-0-	-633 B	-2793	834 2	33 9	N	30	33 1	3
05		1550 #	826	-0-	-724 B	-3517	823 2	3 9	N	3	6 1	-0-
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
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1232 RRCID -> 099624 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2747 - 3008												
04		390 #	340	-0-	-50 B	-625	340 2		N	-0-		-0-
05		403 #	250	-0-	-153 B	-778	250 2		N	-0-		-0-
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-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1230 RRCID -> 099660 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2670 - 2885												
04		1230 #	955	-0-	-275 B	-2172	955 2		N	-0-		-0-
05		1209 #	937	-0-	-272 B	-2444	937 2		N	-0-		-0-
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-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1231 RRCID -> 100145 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2716 - 2912												
04		990 #	1026	-0-	36 B	-754	1026 2		N	-0-		-0-
05		1023 #	1024	-0-	1 B	-753	1024 2		N	-0-		-0-
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-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1224 RRCID -> 102150 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2777 - 3083												
04		780 #	756	-0-	-24 B	-373	756 2		N	-0-		-0-
05		806 #	767	-0-	-39 B	-412	767 2		N	-0-		-0-
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-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1236 RRCID -> 104176 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3010 - 3204												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336													
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1228 RRCID -> 105111 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2877 - 3229													
M	O	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
04		660 #	625	-0-	-35 B	-363	625 2		N	-0-			-0-
05		682 #	638	-0-	-44 B	-407	638 2		N	-0-			-0-
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-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1246 RRCID -> 105477 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2707 - 2993													
04		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	2	1		-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-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1225 RRCID -> 106188 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2875 - 3095													
04		1020 #	956	-0-	-64 B	-595	926 2	30 9	Y	27	27 1		-0-
05		1054 #	990	-0-	-64 B	-659	958 2	32 9	Y	29	29 1		-0-
*06		1020 #	755	-0-	-265 B	-924	723 2	32 9	Y	29	29 1		-0-
07		1023 #	971	-0-	-52 B	-976	937 3	34 9	Y	31	31 0		-0-
08		992 #	981	-0-	-11 B	-987	947 3	34 9	Y	31	31 0		-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-532	CANCELLED UNDERAGE ->	-455						
09		930 #	949	-0-	19 B	-513	917 3	32 9	Y	29	29 0		-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1194 RRCID -> 106763 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2685 - 2903													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
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													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
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-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1252 RRCID -> 106765 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2731 - 2934													
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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE											
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336											
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1109 RRCID -> 107235 COMPL. DATE 06/03/1983 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2703 - 2980											
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
04	1800 #	1743	-0-	-57 B	-57	1743 2	N	-0-			-0-
05	1860 #	1706	-0-	-154 B	-211	1706 2	N	-0-			-0-
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-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1110 RRCID -> 107236 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2679 - 2902											
04	1740 #	1710	-0-	-30 B	-365	1710 2	N	-0-			-0-
05	1798 #	1764	-0-	-34 B	-399	1764 2	N	-0-			-0-
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-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1241 RRCID -> 107336 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2754 - 3048											
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
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-
WADDELL, W.N. WELL #: 309 RRCID -> 107580 COMPL. DATE 08/05/1983 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2765 - 2843											
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
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-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 442 RRCID -> 112899 COMPL. DATE 01/28/1957 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 2712 - 2885											
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-3599		Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -3599										
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1227 RRCID -> 116738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3099 PERF. 2870 - 3054											
04	403 R	403	-0-	-0- B	-0-	373 2	30 9	Y	27	27 1	-0-
05	346 R	346	-0-	-0- B	-0-	314 2	32 9	Y	29	29 1	-0-
*06	354 R	354	-0-	-0- B	-0-	322 2	32 9	Y	29	29 1	-0-
*07	407 R	407	-0-	-0- B	-0-	350 3	57 9	Y	52	52 0	-0-
*08	397 R	397	-0-	-0- B	-0-	364 3	33 9	Y	30	30 0	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09	384 R	384	-0-	-0- B	-0-	361 3	23 9	Y	21	21 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 #: 1115 RRCID -> 130228 COMPL. DATE 05/02/1983 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3113 - 3414														
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
*11	1620 #	426	-0-	-1194 B	-2467		426 2			Y	-0-			-0-
*12	1674 #	475	-0-	-1199 B	-3666		475 2			Y	-0-			-0-
*01	1457 #	625	-0-	-832 B	-4498		625 2			Y	-0-			-0-
*02	1131 #	488	-0-	-643 B	-5141		488 2			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	217 #	407	-0-	190 B	-4691		399 2	8 9	Y	7	7 1			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-4691				Y	22	22 1			-0-
*05	0 #	383	-0-	383 B	-4308		357 2	26 9	Y	24	24 1			-0-
*06	0 #	314	-0-	314 B	-3994		275 2	15 4	Y	22	22 1			-0-
07	0 #	363	-0-	363 B	-3631		24 9	Y	22	20 0				2
08	0 #	247	-0-	247 B	-3384		222 3	25 9	Y	23	24 0			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -3384														
*09	221 R	221	-0-	-0- B	-0-		197 3	24 9	Y	22	22 0			1
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1211 RRCID -> 155900 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2906 - 3048														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
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-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1002 RRCID -> 156447 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 3017 - 3076														
*11	958 R	958	-0-	-0- B	-0-		958 2		Y	-0-				-0-
*12	1070 R	1070	-0-	-0- B	-0-		1070 2		Y	-0-				-0-
*01	1406 R	1406	-0-	-0- B	-0-		1406 2		Y	-0-				-0-
*02	1098 R	1098	-0-	-0- B	-0-		1098 2		Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	995 R	995	-0-	-0- B	-0-		995 2		Y	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
05	310 #	-0-	-0-	-310 B	-310				Y	-0-				-0-
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														
09	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														
04	2340 #	2179	-0-	-161 B	-1594		2179 2		Y	-0-				-0-
05	2294 #	2264	-0-	-30 B	-1624		2264 2		Y	-0-				-0-
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														
09	2190 #	2004	-0-	-186 B	-862		2004 3		Y	-0-				-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 709 RRCID -> 167267 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 2730 - 3071														
04	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/03/2016														

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	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 914 RRCID -> 191173 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2847 - 3000														
04	1860 #	1835	-0-	-25 B	-135	1804	2	31	9	Y	28	28	1	-0-
05	1829 #	1897	-0-	68 B	-67	1865	2	32	9	Y	29	29	1	-0-
*06	1770 #	1821	-0-	51 B	-16	1789	2	32	9	Y	29	29	1	-0-
07	1891 #	1876	-0-	-15 B	-31	1842	3	34	9	Y	31	31	0	-0-
08	1891 #	1838	-0-	-53 B	-84	1804	3	34	9	Y	31	31	0	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-84										
09	1830 #	1778	-0-	-52 B	-136	1746	3	32	9	Y	29	29	0	-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 221 RRCID -> 191175 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 2896 - 3046														
04	1290 #	1152	-0-	-138 B	-2061	1122	2	30	9	N	27	27	1	-0-
05	1240 #	1217	-0-	-23 B	-2084	1185	2	32	9	N	29	29	1	-0-
*06	1200 #	1105	-0-	-95 B	-2179	1082	2	23	9	N	21	21	1	-0-
07	1240 #	1123	-0-	-117 B	-2296	1089	3	34	9	N	31	31	0	-0-
08	1209 #	1165	-0-	-44 B	-2340	1131	3	34	9	N	31	31	0	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-674	CANCELLED UNDERAGE ->			-1666						
09	1170 #	1007	-0-	-163 B	-837	983	3	24	9	N	22	22	0	-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 71 RRCID -> 192202 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2826 - 2964														
04	2940 #	2379	-0-	-561 B	-2408	2379	2			N	-0-			-0-
05	3038 #	2438	-0-	-600 B	-3008	2438	2			N	-0-			-0-
06	2790 #	2437	-0-	-353 B	-3361	2437	2			N	-0-			-0-
07	2542 #	3029	-0-	487 B	-2874	3029	3			N	-0-			-0-
08	2449 #	2827	-0-	378 B	-2496	2827	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-2172	CANCELLED UNDERAGE ->			-324						
09	2430 #	2782	-0-	352 B	-1820	2782	3			N	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 244 RRCID -> 193190 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 2906 - 3064														
04	690 #	972	-0-	282 B	-971	942	2	30	9	Y	27	27	1	-0-
05	713 #	807	-0-	94 B	-877	775	2	32	9	Y	29	29	1	-0-
*06	690 #	1092	-0-	402 B	-475	1060	2	32	9	Y	29	29	1	-0-
07	713 #	1019	-0-	306 B	-169	985	3	34	9	Y	31	31	0	-0-
08	713 #	837	-0-	124 B	-45	806	3	31	9	Y	28	28	0	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->			-45						
*09	1015 R	1015	-0-	-0- B	-0-	992	3	23	9	Y	21	21	0	-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 64 RRCID -> 201852 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 3106 - 3454														
04	4290 #	3735	-0-	-555 B	-4230	3626	2	109	9	Y	99	98	1	2
05	4433 #	3524	-0-	-909 B	-5139	3401	2	123	9	Y	112	112	1	2
*06	4290 #	3279	-0-	-1011 B	-6150	3157	2	122	9	Y	111	111	1	2
07	4216 #	3296	-0-	-920 B	-7070	3165	3	131	9	Y	119	119	0	2
08	4092 #	1523	-0-	-2569 B	-9639	1402	3	121	9	Y	110	110	0	2
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-6290	CANCELLED UNDERAGE ->			-3349						
09	3390 #	3074	-0-	-316 B	-6606	3001	3	73	9	Y	66	67	0	1

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 CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
04	2910 #	1973	-0-	-937 B	-4587	1958 2	15 9 Y	14	14 1		2		
05	2542 #	1793	-0-	-749 B	-5336	1786 2	7 9 Y	6	7 1		1		
06	2010 #	2142	-0-	132 B	-5204	2124 2	18 9 Y	16	16 1		1		
07	2046 #	2424	-0-	378 B	-4826	2373 3	51 9 Y	46	41 0		6		
08	2046 #	2470	-0-	424 B	-4402	2445 3	25 9 Y	23	26 0		3		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-2635	CANCELLED UNDERAGE ->	-1767							
09	2130 #	2326	-0-	196 B	-2439	2273 3	53 9 Y	48	43 0		8		
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 414 RRCID -> 209777 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 2936 - 3164													
04	1410 #	507	-0-	-903 B	-903	445 2	1 4 Y	55	55 1		-0-		
05	1457 #	2029	-0-	572 B	-331	1963 2	66 9 Y	60	59 1		1		
*06	1870 R	2201	-0-	331 B	-0-	2058 2	86 4 Y	52	52 1		1		
07	2292 R	2292	-0-	-0- B	-0-	2253 3	39 9 Y	35	36 0		-0-		
*08	2637 R	2637	-0-	-0- B	-0-	2570 3	67 9 Y	61	60 0		1		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	2259 R	2259	-0-	-0- B	-0-	2231 3	28 9 Y	25	26 0		-0-		
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 342 RRCID -> 210916 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 2890 - 3076													
04	209 R	209	-0-	-0- B	-0-	179 2	30 9 Y	27	27 1		-0-		
05	216 R	216	-0-	-0- B	-0-	184 2	32 9 Y	29	29 1		-0-		
*06	237 R	237	-0-	-0- B	-0-	196 2	8 4 Y	30	30 1		-0-		
07	261 R	261	-0-	-0- B	-0-	227 3	34 9 Y	31	31 0		-0-		
*08	493 R	493	-0-	-0- B	-0-	464 3	29 9 Y	26	26 0		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	573 R	573	-0-	-0- B	-0-	548 3	25 9 Y	23	23 0		-0-		
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 953 RRCID -> 210965 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3018 - 3160													
04	630 #	399	-0-	-231 B	-704	368 2	1 4 Y	27	27 1		-0-		
05	651 #	451	-0-	-200 B	-904	419 2	32 9 Y	29	29 1		-0-		
*06	450 #	314	-0-	-136 B	-1040	269 2	14 4 Y	28	28 1		-0-		
07	465 #	152	-0-	-313 B	-1353	118 3	34 9 Y	31	31 0		-0-		
08	465 #	432	-0-	-33 B	-1386	398 3	34 9 Y	31	31 0		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-1172	CANCELLED UNDERAGE ->	-214							
09	390 #	964	-0-	574 B	-598	934 3	30 9 Y	27	27 0		-0-		
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 413 RRCID -> 212830 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 3019 - 3154													
04	210 #	209	-0-	-1 B	-13	179 2	30 9 Y	27	27 1		-0-		
05	217 #	216	-0-	-1 B	-14	184 2	32 9 Y	29	29 1		-0-		
*06	223 R	237	-0-	14 B	-0-	196 2	8 4 Y	30	30 1		-0-		
07	261 R	261	-0-	-0- B	-0-	227 3	34 9 Y	31	31 0		-0-		
*08	426 R	426	-0-	-0- B	-0-	392 3	34 9 Y	31	31 0		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	452 R	452	-0-	-0- B	-0-	424 3	28 9 Y	25	25 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 #: 351 RRCID -> 220281 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2778 - 3136												
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
04	1710 #	1620	-0-	-90 B	-2008	1620	2	N	-0-			-0-
05	1767 #	1598	-0-	-169 B	-2177	1598	2	N	-0-			-0-
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-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 292 RRCID -> 227386 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2766 - 3014												
04	1680 #	912	-0-	-768 B	-6949	912	2	N	-0-			-0-
05	248 #	995	-0-	747 B	-6202	995	2	N	-0-			-0-
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-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 370 RRCID -> 228814 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 2876 - 3116												
04	720 #	287	-0-	-433 B	-1686	267	2	20 9	Y	18	18 1	-0-
05	744 #	125	-0-	-619 B	-2305	125	2		Y	-0-		-0-
*06	480 #	180	-0-	-300 B	-2605	179	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
07	403 #	322	-0-	-81 B	-2686	322	3		Y	-0-		-0-
08	372 #	82	-0-	-290 B	-2976	81	3	1 9	Y	1	1 0	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -2082 CANCELLED UNDERAGE -> -894											
09	T. A.	58	-0-	58 B	-2024	58	3		Y	-0-		-0-

WADDELL, W. N., ETAL WELL #: 356 RRCID -> 242262 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 2497 - 2685												
04	3750 #	2310	-0-	-1440 B	-5360	2288	2	22 9	N	20	20 1	2
05	3844 #	4404	-0-	560 B	-4800	4375	2	29 9	N	26	24 1	4
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

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 367 RRCID -> 246025 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 2519 - 2798												
04	1530 #	397	-0-	-1133 B	-4714	397	2		Y	-0-		-0-
05	1581 #	820	-0-	-761 B	-5475	820	2		Y	-0-		-0-
06	1530 #	860	-0-	-670 B	-6145	860	2		Y	-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-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1105 RRCID -> 251114 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2758 - 3007												
04	630 #	437	-0-	-193 B	-779	437	2		N	-0-		-0-
05	651 #	458	-0-	-193 B	-972	458	2		N	-0-		-0-
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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE																	
BURNETT OIL CO., INC. 110016																	
MCKNIGHT GAS UNIT WELL #: A 8 RRCID -> 042774 COMPL. DATE 09/21/1967 TOTAL DEPTH 3054 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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

MCKNIGHT, M. B. "C" WELL #: 10 RRCID -> 113895 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 3069 - 3136																	
04		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

CALLAHAN LAND COMPANY 123940																	
BARNESLEY-JUDKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042479 COMPL. DATE 08/14/1967 TOTAL DEPTH 3009 PERF. N/A																	
04		525 R	525	-0-	-0- B	-0-	525	3			N	-0-					-0-
05		464 R	464	-0-	-0- B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
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-

CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. 126758																	
TUBB D-2 WELL #: 6 RRCID -> 198212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2764 - 3074																	
04		30 #	39	-0-	9 B	-56	39	3			Y	-0-					-0-
05		31 #	41	-0-	10 B	-46	41	3			Y	-0-					-0-
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 NO RPT		-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113																	
TUBB, J. B. -A- WELL #: 8 C RRCID -> 032979 COMPL. DATE 04/09/1964 TOTAL DEPTH 5603 PERF. N/A																	
04		1260 #	764	-0-	-496 B	-1741	764	3			Y	-0-					-0-
05		1302 #	712	-0-	-590 B	-2331	712	3			Y	-0-					-0-
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-

TUBB, J. B., ET AL TR. -C- WELL #: 2 RRCID -> 042836 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A																	
04		122 R	122	-0-	-0- B	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
05		78 R	78	-0-	-0- B	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
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-

SAND HILLS (JUDKINS)													
CHEVRON U. S. A. INC.													
TUBB, J. B. "B" TR. A													
//CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
//CONT.// 148113													
WELL #: 18 RRCID -> 048328 COMPL. DATE 04/21/1970 TOTAL DEPTH 4275 PERF. N/A													
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
04		60 #	19	-0-	-41 B	-217	16 3	3 9	Y	3	3 0	-0-	
05		62 #	22	-0-	-40 B	-257	16 3	6 9	Y	5	5 0	-0-	
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-	
TUBB, J. B. -A-													
WELL #: 14 RRCID -> 050148 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2622 - 2865													
04		1500 #	1585	-0-	85 B	-1722	1583 3	2 9	Y	2	2 0	-0-	
05		1550 #	1314	-0-	-236 B	-1958	1269 3	45 9	Y	41	38 0	3	
06		1500 #	1570	-0-	70 B	-1888	1527 3	43 9	Y	39	40 0	2	
07		1550 #	1565	-0-	15 B	-1873	1555 3	10 9	Y	9	10 0	1	
08		1550 #	1491	-0-	-59 B	-1932	1476 3	15 9	Y	14	14 0	1	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-295	CANCELLED UNDERAGE ->		-1637					
09		1530 #	1308	-0-	-222 B	-517	1296 3	12 9	Y	11	11 0	1	
TUBB, J. B. -A-													
WELL #: 17 RRCID -> 052786 COMPL. DATE 08/12/1996 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2710 - 3008													
04		780 #	507	-0-	-273 B	-942	507 3		Y	-0-		-0-	
05		806 #	528	-0-	-278 B	-1220	528 3		Y	-0-		-0-	
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 #	-0-	-0-	-630 B	-2915			Y	-0-		-0-	
TUBB, J. B. -B-													
WELL #: 43 U RRCID -> 053346 COMPL. DATE 08/26/1972 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A													
04		840 #	729	-0-	-111 B	-342	729 3		Y	-0-		-0-	
05		868 #	420	-0-	-448 B	-790	420 3		Y	-0-		-0-	
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-	
TUBB, J. B. -A-													
WELL #: 9 RRCID -> 055506 COMPL. DATE 06/09/1973 TOTAL DEPTH 5743 PERF. N/A													
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		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-	
TUBB, J. B. -A-													
WELL #: 11 RRCID -> 068154 COMPL. DATE 08/24/1976 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
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-	

SAND HILLS (JUDKINS)												
CHEVRON U. S. A. INC.												
TUBB, J. B. "B"												
//CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
//CONT.// 148113												
WELL #: 53 RRCID -> 104077 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2811 - 2859												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
04		180 #	-0-	-0-	-180 B	-366					Y	-0-
05		186 #	-0-	-0-	-186 B	-552					Y	-0-
06		180 #	-0-	-0-	-180 B	-732					Y	-0-
07		62 #	-0-	-0-	-62 B	-794					Y	-0-
08		0 #	15	-0-	15 B	-779	15	3			Y	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-779							
09		T. A.	36	-0-	36 B	-743	36	3			Y	-0-

TUBB, J. B. "B" TR. A												
WELL #: 62 RRCID -> 113324 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2765 - 2916												
04		310 R	310	-0-	-0- B	-0-	310	3			Y	-0-
05		282 R	282	-0-	-0- B	-0-	282	3			Y	-0-
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-

TUBB, J. B. "B"												
WELL #: 44 RRCID -> 154229 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2646 - 2773												
04		570 #	213	-0-	-357 B	-422	213	3			Y	-0-
05		589 #	27	-0-	-562 B	-984	27	3			Y	-0-
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-

TUBB, J. B. -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 159476 COMPL. DATE 07/14/1996 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 2684 - 2995												
04		659 R	659	-0-	-0- B	-0-	659	3			Y	-0-
05		279 #	18	-0-	-261 B	-261	18	3			Y	-0-
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-

TUBB, J. B. -A-												
WELL #: 16 RRCID -> 159477 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2682 - 2850												
04		660 #	659	-0-	-1 B	-1013	659	3			Y	-0-
05		651 #	529	-0-	-122 B	-1135	529	3			Y	-0-
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-

TUBB, J. B. -A-												
WELL #: 20 RRCID -> 159478 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2624 - 3040												
04		570 #	527	-0-	-43 B	-2154	527	3			Y	-0-
05		589 #	351	-0-	-238 B	-2392	340	3	11	9	Y	10
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

SAND HILLS (JUDKINS)												
CHEVRON U. S. A. INC.												
TUBB, J. B. -A-												
//CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
//CONT.// 148113												
WELL #: 5 RRCID -> 160138 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 2733 - 2878												
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	
04	120 #	758	-0-	638 B	-1421	758	3	Y	-0-		-0-	
05	558 #	899	-0-	341 B	-1080	899	3	Y	-0-		-0-	
06	690 #	948	-0-	258 B	-822	948	3	Y	-0-		-0-	
07	775 #	992	-0-	217 B	-605	992	3	Y	-0-		-0-	
08	775 #	927	-0-	152 B	-453	927	3	Y	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -453											
*09	1015 R	1015	-0-	-0- B	-0-	1015	3	Y	-0-		-0-	

TUBB, J. B. -A-												
WELL #: 28 RRCID -> 160144 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 2633 - 2858												
04	780 #	748	-0-	-32 B	-266	747	3	1 9 Y	1	1 0	-0-	
05	806 #	706	-0-	-100 B	-366	650	3	56 9 Y	51	47 0	-0-	4
06	780 #	790	-0-	10 B	-356	735	3	55 9 Y	50	51 0	-0-	3
07	806 #	777	-0-	-29 B	-385	738	3	39 9 Y	35	34 0	-0-	4
08	775 #	748	-0-	-27 B	-412	725	3	23 9 Y	21	23 0	-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	-0-	2

TUBB, J. B. -A-												
WELL #: 12 RRCID -> 160315 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2685 - 3035												
04	750 #	535	-0-	-215 B	-215	533	3	2 9 Y	2	2 0	-0-	
05	775 #	966	-0-	191 B	-24	963	3	3 9 Y	3	3 0	-0-	
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-	

TUBB, J. B. ET AL												
WELL #: 1 RRCID -> 241693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5765 PERF. 2806 - 3076												
04	1182 R	1182	-0-	-0- B	-0-	1170	3	12 9 Y	11	11 0	-0-	
05	704 R	704	-0-	-0- B	-0-	696	3	8 9 Y	7	7 0	-0-	
06	1116 R	1116	-0-	-0- B	-0-	1092	3	24 9 Y	22	21 0	-0-	1
07	813 R	813	-0-	-0- B	-0-	791	3	22 9 Y	20	19 0	-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-	

TUBB, J. B. -A-												
WELL #: 21 RRCID -> 264296 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2934 - 3044												
04	780 #	508	-0-	-272 B	-663	508	3	N	-0-		-0-	
05	806 #	313	-0-	-493 B	-1156	313	3	N	-0-		-0-	
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-	

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO												
TUBB, J. B. STATE												
153429												
WELL #: 4 RRCID -> 031253 COMPL. DATE 08/22/1963 TOTAL DEPTH 6013 PERF. N/A												
04	180 #	134	-0-	-46 B	-46	134	3	Y	-0-		-0-	
05	124 #	117	-0-	-7 B	-53	96	3	21 4 Y	-0-		-0-	
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-	

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429												
TUBB, J. B. STATE WELL #: 5 RRCID -> 037660 COMPL. DATE 12/09/1965 TOTAL DEPTH 4560 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
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-

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												
04	690 #	646	-0-	-44 B	-44	646	3			Y	-0-	-0-
05	682 #	576	-0-	-106 B	-150	576	3			Y	-0-	-0-
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-

BARNESLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 050918 COMPL. DATE 07/22/1971 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A												
04	1710 #	1541	-0-	-169 B	-169	1541	3			Y	-0-	-0-
05	1736 #	1332	-0-	-404 B	-573	1332	3			Y	-0-	-0-
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-

BARNESLEY -D- WELL #: 3 U RRCID -> 051648 COMPL. DATE 12/28/1971 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A												
04	480 #	399	-0-	-81 B	-124	399	3			N	-0-	-0-
05	496 #	361	-0-	-135 B	-259	361	3			N	-0-	-0-
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-

BARNESLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 059349 COMPL. DATE 06/29/1974 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A												
04	519 R	519	-0-	-0- B	-0-	519	3			Y	-0-	18
05	527 #	461	-0-	-66 B	-66	461	3			Y	-0-	18
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

DACO, INC. 196940												
TUBB, J. B. -19- WELL #: 1 RRCID -> 049366 COMPL. DATE 09/30/1970 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2754 - 2762												
04	480 #	477	-0-	-3 B	-72	477	2			N	-0-	-0-
05	496 #	180	-0-	-316 B	-388	180	2			N	-0-	-0-
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 #	NO RPT	-0-	-480 B	-1241					N	NO RPT	-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378												
MCKNIGHT, M. B. WELL #: 70 RRCID -> 270726 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2904 - 3114												
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
04		3075 R	3075	-0-	-0- B	-0-	3075 3		N	-0-		-0-
05		3124 R	3124	-0-	-0- B	-0-	2752 3	372 4	N	-0-		-0-
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-

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												
04		660 #	590	-0-	-70 B	-70	590 3		Y	-0-		94
05		713 #	574	-0-	-139 B	-209	574 3		Y	-0-		94
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

BARNESLEY, M. L. "B" WELL #: 20 RRCID -> 055736 COMPL. DATE 07/12/1973 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A												
04		690 #	480	-0-	-210 B	-210	480 3		Y	-0-		18
05		713 #	484	-0-	-229 B	-439	484 3		Y	-0-		18
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-

BARNESLEY, M. L. "C" WELL #: 9 U RRCID -> 063258 COMPL. DATE 08/09/1975 TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A												
04		630 #	463	-0-	-167 B	-1087	463 3		Y	-0-		1
05		651 #	408	-0-	-243 B	-1330	408 3		Y	-0-	1 1	-0-
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-

BARNESLEY, M. L. "A" WELL #: 23 RRCID -> 153441 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2612 - 2834												
04		630 #	482	-0-	-148 B	-148	480 3	2 9	Y	2		42
05		682 #	491	-0-	-191 B	-339	484 3	7 9	Y	6		48
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

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												
04		180 #	191	-0-	11 B	-48	191 3		Y	-0-		-0-
05		186 #	175	-0-	-11 B	-59	175 3		Y	-0-		-0-
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-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE	
MILLWEE OIL, INC.		//CONT.//		569339							
TUBB -A-		WELL #:		15		RRCID -> 050267		COMPL. DATE 04/20/1971		TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	240 #	227	-0-	-13 B	-34	227	3	N	-0-		-0-
05	248 #	215	-0-	-33 B	-67	215	3	N	-0-		-0-
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-
TUBB -A-		WELL #:		18		RRCID -> 150480		COMPL. DATE 03/22/1994		TOTAL DEPTH 4680 PERF. 2704 - 2834	
04	810 #	710	-0-	-100 B	-1216	710	3	N	-0-		-0-
05	620 #	658	-0-	38 B	-1178	658	3	N	-0-		-0-
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-
MILLWEE, JOHN F. ATLANTIC-STATE		WELL #:		569342		1		RRCID -> 020736		COMPL. DATE 03/20/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
04	270 #	270	-0-	-0- B	-159	268	3	2 9 Y	2	2 1	2
05	279 #	240	-0-	-39 B	-198	238	3	2 9 Y	2	2 1	2
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
RAYDEN TUBB, J. B.		WELL #:		695567		1		RRCID -> 053933		COMPL. DATE 10/06/1972 TOTAL DEPTH 4814 PERF. N/A	
04	630 #	650	-0-	20 B	-480	650	3	N	-0-		19
05	651 #	486	-0-	-165 B	-645	486	3	N	-0-		19
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
VANGUARD OPERATING, LLC SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #:		881585		1		RRCID -> 020742		COMPL. DATE 06/03/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
04	120 #	139	-0-	19 B	-92	139	3	Y	-0-	15 1	4
05	155 #	74	-0-	-81 B	-173	74	3	Y	-0-		4
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
SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 020743		COMPL. DATE 09/29/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
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	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585												
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 039195 COMPL. DATE 05/05/1966 TOTAL DEPTH 3250 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	EOM BALANCE
04	90 #	83	-0-	-7 B	-84	83	3	Y	-0-	-0-	-0-	
05	93 #	44	-0-	-49 B	-133	44	3	Y	-0-	-0-	-0-	
06	90 #	77	-0-	-13 B	-146	77	3	Y	-0-	-0-	-0-	
07	93 #	81	-0-	-12 B	-158	81	3	Y	-0-	-0-	-0-	
08	93 #	81	-0-	-12 B	-170	81	3	Y	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -100 CANCELLED UNDERAGE -> -70											
09	90 #	79	-0-	-11 B	-111	79	3	Y	-0-	-0-	-0-	

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 054139 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2751 - 2970												
04	198 R	198	-0-	-0- B	-0-	198	3	Y	-0-	-0-	-0-	
05	155 #	104	-0-	-51 B	-51	104	3	Y	-0-	-0-	-0-	
06	152 R	203	-0-	51 B	-0-	203	3	Y	-0-	-0-	-0-	
07	190 R	190	-0-	-0- B	-0-	190	3	Y	-0-	-0-	-0-	
08	199 R	199	-0-	-0- B	-0-	199	3	Y	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	220 R	220	-0-	-0- B	-0-	220	3	Y	-0-	-0-	-0-	

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 054402 COMPL. DATE 01/10/1973 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A												
04	1440 #	1598	-0-	158 B	-3560	1598	3	Y	-0-	7 1	2	
05	1674 #	608	-0-	-1066 B	-4626	608	3	Y	-0-	-0-	2	
06	1650 #	1679	-0-	29 B	-4597	1679	3	Y	-0-	-0-	2	
07	1705 #	1570	-0-	-135 B	-4732	1570	3	Y	-0-	-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-	-0-	1	

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 073670 COMPL. DATE 10/26/1977 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2777 - 2922												
04	1386 R	1386	-0-	-0- B	-0-	1386	3	Y	-0-	8 1	2	
05	558 #	394	-0-	-164 B	-164	394	3	Y	-0-	-0-	2	
06	1382 R	1546	-0-	164 B	-0-	1546	3	Y	-0-	-0-	2	
07	1748 R	1748	-0-	-0- B	-0-	1748	3	Y	-0-	-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-	-0-	

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 074619 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A												
04	1399 R	1399	-0-	-0- B	-0-	1399	3	Y	-0-	-0-	-0-	
05	743 R	743	-0-	-0- B	-0-	743	3	Y	-0-	-0-	-0-	
06	1239 R	1239	-0-	-0- B	-0-	1239	3	Y	-0-	-0-	-0-	
07	722 R	722	-0-	-0- B	-0-	722	3	Y	-0-	-0-	-0-	
08	502 R	502	-0-	-0- B	-0-	502	3	Y	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1410 #	934	-0-	-476 B	-476	934	3	Y	-0-	-0-	-0-	

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 23 U RRCID -> 093234 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 2855 - 2974												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B			CNTY: CRANE			
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.//		881585								
SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	095250	COMPL. DATE	07/30/1981	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2802 - 2886
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
04		360 #	390	-0-	30 B	-19	389	3	1	9	Y	2
05		403 #	207	-0-	-196 B	-215	207	3			Y	2
06		390 #	357	-0-	-33 B	-248	357	3			Y	2
07		403 #	377	-0-	-26 B	-274	377	3			Y	2
08		403 #	378	-0-	-25 B	-299	378	3			Y	1
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-280	CANCELLED UNDERAGE ->	-19					1 1	
09		390 #	366	-0-	-24 B	-304	366	3			Y	1

SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	095395	COMPL. DATE	08/23/1981	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2860 - 2960
04		690 #	849	-0-	159 B	-1	842	3	7	9	Y	11
05		713 #	453	-0-	-260 B	-261	439	3	14	9	Y	24
06		769 R	1030	-0-	261 B	-0-	1007	3	23	9	Y	45
07		1015 R	1015	-0-	-0- B	-0-	1005	3	10	9	Y	54
08		1118 R	1118	-0-	-0- B	-0-	1111	3	7	9	Y	18
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							42 1	
09		1020 #	933	-0-	-87 B	-87	913	3	20	9	Y	36

SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #:		41	RRCID ->	277796	COMPL. DATE	05/03/1995	TOTAL DEPTH	4740	PERF.	2974 - 3128
04		900 #	7	-0-	-893 B	-4611	7	3			N	-0-
05		837 #	-0-	-0-	-837 B	-5448					N	-0-
06		810 #	14	-0-	-796 B	-6244	14	3			N	-0-
07		13 #	26	-0-	13 B	-6231	26	3			N	-0-
08		7 #	-0-	-0-	-7 B	-6238					N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-3463	CANCELLED UNDERAGE ->	-2775						
09		14 #	-0-	-0-	-14 B	-3477					N	-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
04		150 #	60	-0-	-90	-0-	41	3	19	9	Y	1
05		155 #	56	-0-	-99	-0-	36	3	8	4	Y	-0-
							12	9				
06		150 #	54	-0-	-96	-0-	42	3	12	9	Y	-0-
07		62 #	47	-0-	-15	-0-	38	3	9	9	Y	-0-
08		62 #	50	-0-	-12	-0-	38	3	1	4	Y	-0-
							11	9				
*09		49 R	49	-0-	-0-	-0-	37	3	12	9	Y	-0-

TUBB, J. B. 'B' A/C 2		WELL #:		3K	RRCID ->	059871	COMPL. DATE	03/12/1993	TOTAL DEPTH	4540	PERF.	3054 - 4046
04		660 #	575	-0-	-85	-0-	575	3			Y	-0-
05		682 #	227	-0-	-455	-0-	221	3	6	9	Y	-0-
06		660 #	228	-0-	-432	-0-	206	3	22	9	Y	1
07		682 #	423	-0-	-259	-0-	423	3			Y	-0-
08		682 #	386	-0-	-296	-0-	382	3	4	9	Y	-0-
09		T. A.	292	-0-	292		286	3	6	9	Y	-0-

TUBB, J. B. "C" A/C 2		WELL #:		4	RRCID ->	062106	COMPL. DATE	03/22/1995	TOTAL DEPTH	4685	PERF.	3040 - 3299
04		300 #	208	-0-	-92	-0-	185	3	23	9	Y	1
05		310 #	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-
06		270 #	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-
07		248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-
08		248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT)														
//CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE														
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200														
TUBB, J. B. 'B' A/C 2 WELL #: 5 C RRCID -> 062673 COMPL. DATE 06/26/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	2850 #	2808	-0-	-42	-0-	2662	3	146	9	Y	133	134	1	4
05	2945 #	2667	-0-	-278	-0-	2504	3	163	9	Y	148	147	1	5
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

TUBB, J. B. "C" WELL #: 13 U RRCID -> 069026 COMPL. DATE 05/21/1976 TOTAL DEPTH 4739 PERF. N/A														
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 131 RRCID -> 076972 COMPL. DATE 12/12/1977 TOTAL DEPTH 3520 PERF. N/A														
04	733 R	733	-0-	-0-	-0-	709	3	24	9	Y	22	21	1	1
05	1105 R	1105	-0-	-0-	-0-	888	3	191	4	Y	24	24	1	1
						26	9							
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-

TUBB, J B A/C 1 WELL #: 64 RRCID -> 199728 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2835 - 3333														
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TUBB, J. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 201683 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2831 - 3235														
04	1814 R	1814	-0-	-0-	-0-	1758	3	56	9	Y	51	51	1	2
05	1874 R	1874	-0-	-0-	-0-	1499	3	322	4	Y	48	48	1	2
						53	9							
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
						24	9							
09	1830 #	1561	-0-	-269	-0-	1537	3	24	9	Y	22	22	1	1

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														
04	630 #	427	-0-	-203	-0-	417	2	10	9	Y	9	11	1	1
05	651 #	562	-0-	-89	-0-	548	2	14	9	Y	13	12	1	2
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-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336												
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1047 RRCID -> 077170 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3034 - 3376												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
0												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1264 RRCID -> 113323 COMPL. DATE 10/16/1984 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3180 - 3481												
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	29				Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	29				Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	29				Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	29				Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	29				Y	-0-	-0-
09	T. A.	-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												
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

WADDELL, W. N. ET AL TR. B WELL #: 1057 RRCID -> 121962 COMPL. DATE 02/29/1972 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2916 - 3395												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1027K RRCID -> 127783 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 3181 - 3273												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1389K RRCID -> 127784 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2875 - 3378												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1004 RRCID -> 148486 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2974 - 3144												
04	1059 R	1059	-0-	-0-	-0-	-0-	1059	2		Y	-0-	-0-
05	1066 R	1066	-0-	-0-	-0-	-0-	1066	2		Y	-0-	-0-
06	1003 R	1003	-0-	-0-	-0-	-0-	1003	2		Y	-0-	-0-
07	1034 R	1034	-0-	-0-	-0-	-0-	1034	3		Y	-0-	-0-
08	1023 #	971	-0-	-52	-0-	-0-	971	3		Y	-0-	-0-
09	1050 #	954	-0-	-96	-0-	-0-	954	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 #: 104 RRCID -> 148488 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 4564 PERF. 2932 - 3120

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		2580 #	2484	-0-	-96	-0-	2484	2			Y	-0-					-0-
05		2791 R	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			Y	-0-					-0-
06		2616 R	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			Y	-0-					-0-
07		2878 R	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3			Y	-0-					-0-
08		2666 #	2627	-0-	-39	-0-	2627	3			Y	-0-					-0-
09		2700 #	2422	-0-	-278	-0-	2422	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1001 RRCID -> 154396 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2946 - 3087

04		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 685 RRCID -> 158035 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 2988 - 3154

04		2070 #	1852	-0-	-218	-0-	1852	2			Y	-0-					-0-
05		1987 R	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			Y	-0-					-0-
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-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1205 RRCID -> 158051 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2932 - 3270

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 392 RRCID -> 159467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3483 PERF. 2497 - 3120

04		540 #	59	-0-	-481	-0-	20	2	39	9	Y	35	35	1			-0-
05		341 #	63	-0-	-278	-0-	23	2	40	9	Y	36	36	1			-0-
*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

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1215 RRCID -> 165460 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2710 - 3277

04		2860 R	2860	-0-	-0-	-0-	2825	2	35	9	N	32	32	1			-0-
05		2817 R	2817	-0-	-0-	-0-	2810	2	7	9	N	6	6	1			-0-
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-

SAND HILLS (MCKNIGHT)														
//CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE														
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														
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. B TRACT "A" WELL #: 64 RRCID -> 120440 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2861 - 3242														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 127307 COMPL. DATE 02/06/1988 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 2904 - 4384														
04	1944 R	1944	-0-	-0-	-0-	1942	3	2	9	Y	2	2	0	-0-
05	1778 R	1778	-0-	-0-	-0-	1754	3	24	9	Y	22	20	0	2
06	1918 R	1918	-0-	-0-	-0-	1881	3	37	9	Y	34	34	0	2
07	1854 R	1854	-0-	-0-	-0-	1845	3	9	9	Y	8	9	0	1
08	2104 R	2104	-0-	-0-	-0-	2045	3	59	9	Y	54	51	0	4
09	1950 #	1948	-0-	-2	-0-	1890	3	58	9	Y	53	53	0	4

TUBB, J. B. "B" WELL #: 15 RRCID -> 149324 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 3262														
04	761 R	761	-0-	-0-	-0-	761	3			Y	-0-			-0-
05	775 #	493	-0-	-282	-0-	493	3			Y	-0-			-0-
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	-0-
08	775 #	492	-0-	-283	-0-	492	3			Y	-0-			-0-
*09	537 R	537	-0-	-0-	-0-	537	3			Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. "A" WELL #: 25 RRCID -> 149722 COMPL. DATE 02/23/1988 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2913 - 4401														
04	1050 #	924	-0-	-126	-0-	922	3	2	9	Y	2	2	0	-0-
05	1085 #	832	-0-	-253	-0-	817	3	15	9	Y	14	13	0	1
06	1050 #	1001	-0-	-49	-0-	969	3	32	9	Y	29	28	0	2
07	1085 #	777	-0-	-308	-0-	766	3	11	9	Y	10	11	0	1
08	1085 #	702	-0-	-383	-0-	673	3	29	9	Y	26	25	0	2
09	840 #	659	-0-	-181	-0-	634	3	25	9	Y	23	23	0	2

TUBB, J. B. "A" TR. B WELL #: 46 RRCID -> 264338 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2887 - 3123														
04	210 #	50	-0-	-160	-0-	50	3			N	-0-			-0-
05	279 #	46	-0-	-233	-0-	46	3			N	-0-			-0-
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-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BARNESLEY, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 052456 COMPL. DATE 04/21/1972 TOTAL DEPTH 4305 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT		PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BARNESLEY -B- WELL #: 5 RRCID -> 052745 COMPL. DATE 08/11/1971 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

04	448 R	448	-0-	-0-	-0-	57 1	380 3	Y	10			63
						11 9						
05	410 R	410	-0-	-0-	-0-	58 1	341 3	Y	10			73
						11 9						
06	562 R	562	-0-	-0-	-0-	69 1	473 3	Y	18			91
						20 9						
07	544 R	544	-0-	-0-	-0-	69 1	461 3	Y	13			104
						14 9						
08	555 R	555	-0-	-0-	-0-	69 1	474 3	Y	11			115
						12 9						
*09	430 R	430	-0-	-0-	-0-	60 1	359 3	Y	10	77 1		48
						11 9						

BARNESLEY "D" WELL #: 3 L RRCID -> 152069 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2600 - 2914

04	363 R	363	-0-	-0-	-0-	363 3		N	-0-			-0-
05	329 R	329	-0-	-0-	-0-	329 3		N	-0-			-0-
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-

BARNESLEY "D" WELL #: 4 RRCID -> 171450 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2812 - 2944

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BARNESLEY, M. L. WELL #: 11 RRCID -> 052925 COMPL. DATE 02/22/1972 TOTAL DEPTH 5640 PERF. N/A

04	600 #	571	-0-	-29	-0-	571 3		Y	-0-			28
05	620 #	511	-0-	-109	-0-	511 3		Y	-0-			28
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-

BARNESLEY, M. L. WELL #: 12 RRCID -> 052926 COMPL. DATE 02/28/1972 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2662 - 2853

04	600 #	542	-0-	-58	-0-	541 3	1 9	Y	1			99
05	620 #	492	-0-	-128	-0-	485 3	7 9	Y	6			105
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

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726												
BARNESLEY, M. L. "A" WELL #: 17 RRCID -> 169570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2538 - 2778												
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
04		1380 #	1355	-0-	-25	-0-	1355	3		N	-0-	173
05		1426 #	1198	-0-	-228	-0-	1198	3		N	-0-	173
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

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												
04		1080 #	778	-0-	-302	-0-	495	2	283	9	Y	70
05		1116 #	831	-0-	-285	-0-	632	2	199	9	Y	102
06		567 R	567	-0-	-0-	-0-	383	2	184	9	Y	122
07		806 #	512	-0-	-294	-0-	451	2	61	9	Y	100
08		844 R	844	-0-	-0-	-0-	783	2	61	9	Y	37
*09		751 R	751	-0-	-0-	-0-	550	2	201	9	Y	100

TUBB, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 075635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088												
04		SWR 10	2368	-0-	2368	73130	2258	2	110	9	Y	23
05		SWR 10	2287	-0-	2287	75417	2156	2	131	9	Y	16
06		SWR 10	2451	-0-	2451	77868	2335	2	116	9	Y	27
07		SWR 10	2262	-0-	2262	80130	2173	2	89	9	Y	21
08		SWR 10	1612	-0-	1612	81742	1503	2	109	9	Y	15
09		SWR 10	1583	-0-	1583	83325	1467	2	116	9	Y	24

TUBB, J. B. D ACCT. #2 WELL #: 4 RRCID -> 076781 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 4513 PERF. 2914 - 3098												
04		1650 #	1642	-0-	-8	-0-	1596	2	46	9	Y	13
05		1705 #	1663	-0-	-42	-0-	1633	2	30	9	Y	17
06		1825 R	1825	-0-	-0-	-0-	1792	2	33	9	Y	22
07		1782 R	1782	-0-	-0-	-0-	1534	2	248	9	Y	142
08		1749 R	1749	-0-	-0-	-0-	1553	2	196	9	Y	82
*09		1614 R	1614	-0-	-0-	-0-	1586	2	28	9	Y	50

MARTIN, JIMMY INC 530596												
LOU LEE WELL #: 1 RRCID -> 240091 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 3016 PERF. 2656 - 2730												
04		270 #	84	-0-	-186	-0-	84	2			N	-0-
05		265 R	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-
06		273 R	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-
07		447 R	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-
08		341 R	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-
09		270 #	244	-0-	-26	-0-	244	2			N	-0-

RAYDEN 695567												
DELANGE WELL #: 1 RRCID -> 113070 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2668 - 3440												
04		360 #	351	-0-	-9	-0-	351	3			N	122
05		372 #	335	-0-	-37	-0-	335	3			N	122
06		362 R	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	122
07		372 #	369	-0-	-3	-0-	369	3			N	122
08		372 #	358	-0-	-14	-0-	358	3			N	122
09		360 #	343	-0-	-17	-0-	343	3			N	122

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470												
BARNESLEY WELL #: 3 RRCID -> 052852 COMPL. DATE 06/20/1972 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A												
M	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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

BARNESLEY WELL #: 4 RRCID -> 053273 COMPL. DATE 07/27/1972 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A												
04		390 #	367	-0-	-23	-0-	367	3		Y	-0-	-0-
05		403 #	315	-0-	-88	-0-	315	3		Y	-0-	-0-
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-

TUMBLEWEED ENERGY LIMITED 872683												
BARNESLEY, M. L. "C" WELL #: 3 RRCID -> 051902 COMPL. DATE 01/28/1972 TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A												
04		690 #	595	-0-	-95	-0-	595	2		Y	-0-	-0-
05		713 #	598	-0-	-115	-0-	598	2		Y	-0-	-0-
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-

BARNESLEY, M. L. "C" WELL #: 4 RRCID -> 052555 COMPL. DATE 05/11/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A												
04		480 #	415	-0-	-65	-0-	397	2	18	9	Y	61
05		496 #	408	-0-	-88	-0-	399	2	9	9	Y	69
06		480 #	452	-0-	-28	-0-	443	2	9	9	Y	77
07		496 #	426	-0-	-70	-0-	416	2	10	9	Y	86
08		465 #	447	-0-	-18	-0-	438	2	9	9	Y	94
09		450 #	428	-0-	-22	-0-	419	2	9	9	Y	102

BARNESLEY, M. L. WELL #: 3 RRCID -> 057082 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A												
04		422 R	422	-0-	-0-	-0-	421	2	1	9	Y	27
05		434 #	375	-0-	-59	-0-	374	2	1	9	Y	28
06		420 #	397	-0-	-23	-0-	396	2	1	9	Y	29
07		434 #	421	-0-	-13	-0-	420	2	1	9	Y	30
08		434 #	398	-0-	-36	-0-	398	2			Y	30
09		420 #	330	-0-	-90	-0-	329	2	1	9	Y	31

BARNESLEY, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 065960 COMPL. DATE 03/26/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A												
04		424 R	424	-0-	-0-	-0-	420	2	4	9	Y	63
05		434 #	377	-0-	-57	-0-	374	2	3	9	Y	66
06		420 #	399	-0-	-21	-0-	396	2	3	9	Y	69
07		434 #	423	-0-	-11	-0-	420	2	3	9	Y	72
08		434 #	399	-0-	-35	-0-	398	2	1	9	Y	73
09		420 #	329	-0-	-91	-0-	328	2	1	9	Y	74

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
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															
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT		-0-
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-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 31 RRCID -> 055587 COMPL. DATE 09/25/1978 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 2974 - 3464															
04	570	#	179	-0-	-391	-0-		179	3		Y	-0-	5	1	1
05	589	#	87	-0-	-502	-0-		87	3		Y	-0-			1
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-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 26 RRCID -> 057965 COMPL. DATE 03/31/1956 TOTAL DEPTH 3663 PERF. N/A															
04	570	#	-0-	-0-	-570	-0-					Y	17	61	1	32
05	403	#	250	-0-	-153	-0-		220	3	30	9	Y	27		59
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
09	960	#	891	-0-	-69	-0-		879	3	12	9	Y	11		63

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 23 RRCID -> 060723 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 3017 - 3246															
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 34 RRCID -> 074253 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A															
04	360	#	275	-0-	-85	-0-		274	3	1	9	Y	1	8	1
05	341	#	151	-0-	-190	-0-		151	3			Y	-0-		2
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
09	510	#	358	-0-	-152	-0-		358	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															
04	469	R	469	-0-	-0-	-0-		469	3			Y	-0-		1
05	372	#	293	-0-	-79	-0-		293	3			Y	-0-		1
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

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 36 RRCID -> 088379 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3003 - 3160															
04	300	#	249	-0-	-51	-0-		249	3			Y	-0-	15	1
05	310	#	138	-0-	-172	-0-		138	3			Y	-0-		4
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
09	330	#	244	-0-	-86	-0-		244	3			Y	-0-		1

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.//		80473 310	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE						
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.//		881585									
LEA, P. J. A/C 2		WELL #:		38	RRCID ->	095167	COMPL. DATE	04/11/1981	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2930 - 3196	
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		1350 #	1225	-0-	-125	-0-	1225 3		Y	-0-	3 1	1	
05		1488 #	739	-0-	-749	-0-	739 3		Y	-0-		1	
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-	

SAND HILLS (SAN ANGELO)				80473 558	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CRANE						
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND				109336									
WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		1901	RRCID ->	201854	COMPL. DATE	12/11/2003	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	3542 - 3774	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
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-	

SAND HILLS (SAN ANGELO, UPPER)				80473 620	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE						
APACHE CORPORATION				027200									
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #:		262 U	RRCID ->	099625	COMPL. DATE	04/06/1982	TOTAL DEPTH	4828	PERF.	3503 - 3602	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
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-	

BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND				109336									
WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		109	RRCID ->	197590	COMPL. DATE	05/29/2003	TOTAL DEPTH	4766	PERF.	3455 - 3592	
04		970 R	970	-0-	-0-	-0-	970 2		Y	-0-		-0-	
05		968 R	968	-0-	-0-	-0-	968 2		Y	-0-		-0-	
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-	

SAND HILLS (TUBB)				80473 682	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE						
APACHE CORPORATION				027200									
TUBB, J. B. -B-		WELL #:		15	RRCID ->	067554	COMPL. DATE	12/08/1997	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	2718 - 4472	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

TUBB, J. B. "B"		WELL #:		13 L	RRCID ->	069237	COMPL. DATE	12/08/1975	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	N/A	
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

SAND HILLS (TUBB)		//CONT.// 80473 682		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 154		RRCID -> 092231		COMPL. DATE 02/09/1996		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 2670 - 4383	
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
04	390 #	313	-0-	-77	-0-	258 3	55 9	Y	50	50 1	2
05	403 #	241	-0-	-162	-0-	173 3	37 4	Y	28	29 1	1
						31 9					
06	390 #	260	-0-	-130	-0-	236 3	24 9	Y	22	22 1	1
07	403 #	360	-0-	-43	-0-	337 3	23 9	Y	21	21 1	1
08	525 R	525	-0-	-0-	-0-	500 3	2 4	Y	21	21 1	1
						23 9					
09	T. A.	409	-0-	409	409	385 3	24 9	Y	22	22 1	1

TUBB, J. B. C		WELL #: 31		RRCID -> 102328		COMPL. DATE 03/14/1994		TOTAL DEPTH 4780		PERF. 3050 - 4626	
04	30 #	22	-0-	-8	-0-	22 3		Y	-0-		-0-
05	31 #	23	-0-	-8	-0-	19 3	4 4	Y	-0-		-0-
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-

TUBB, J. B. "D"		WELL #: 3		RRCID -> 127904		COMPL. DATE 11/09/1986		TOTAL DEPTH 4795		PERF. 3059 - 4694	
04	1274 R	1274	-0-	-0-	-0-	1208 3	66 9	Y	60	61 1	2
05	1840 R	1840	-0-	-0-	-0-	1399 3	300 4	Y	128	126 1	4
						141 9					
06	1507 R	1507	-0-	-0-	-0-	1330 3	177 9	Y	161	159 1	6
07	1834 R	1834	-0-	-0-	-0-	1634 3	200 9	Y	182	179 1	9
08	1875 R	1875	-0-	-0-	-0-	1639 3	7 4	Y	208	207 1	10
						229 9					
09	T. A.	1801	-0-	1801	1801	1593 3	208 9	Y	189	192 1	7

TUBB, J. B. C		WELL #: 18		RRCID -> 146748		COMPL. DATE 01/28/1992		TOTAL DEPTH 4740		PERF. 3095 - 4676	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	279 #	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-		-0-
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-

TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 204		RRCID -> 147088		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4765		PERF. 4240 - 4605	
04	630 #	441	-0-	-189	-0-	418 3	23 9	Y	21	20 1	1
05	651 #	355	-0-	-296	-0-	292 3	63 4	Y	-0-	1 1	-0-
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-

TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 262 L		RRCID -> 148435		COMPL. DATE 01/16/1994		TOTAL DEPTH 4828		PERF. 3503 - 4706	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

SAND HILLS (TUBB)													CNTY: CRANE	
APACHE CORPORATION														
TUBB, J. B. A/C 1														
//CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B														
//CONT.// 027200														
WELL #: 200 RRCID -> 157996 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 4746 PERF. 2743 - 4397	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
04	623 R	623	-0-	-0-	-0-	595 3	28 9	Y	25	25 1		1		
05	651 #	634	-0-	-17	-0-	501 3	107 4	Y	24	24 1		1		
						26 9								
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		
						23 9								
09	T. A.	251	-0-	251	251	227 3	24 9	Y	22	22 1		1		

TUBB, J. B. "C" A/C 2														
WELL #: 5 RRCID -> 182736 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3061 - 4486	
04	181 R	181	-0-	-0-	-0-	175 3	6 9	Y	5	5 1		-0-		
05	97 R	97	-0-	-0-	-0-	96 3	1 9	Y	1	1 1		-0-		
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-		

TUBB, J. B. -C-														
WELL #: 33 RRCID -> 223103 COMPL. DATE 09/14/2006													TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4194 - 4556	
04	4129 R	4129	-0-	-0-	-0-	4129 3		Y	-0-			-0-		
05	4444 R	4444	-0-	-0-	-0-	3659 3	785 4	Y	-0-			-0-		
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-		

BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND														
WADDELL, W. N. ET AL TR. I														
WELL #: 173 RRCID -> 051830 COMPL. DATE 01/12/1972													TOTAL DEPTH 5690 PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

WADDELL, W. N. ET AL TR. 1														
WELL #: 779 RRCID -> 113071 COMPL. DATE 08/16/1984													TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4082 - 4212	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

WADDELL, W. N. ET AL TR. I														
WELL #: 168 RRCID -> 178338 COMPL. DATE 02/09/2000													TOTAL DEPTH 5675 PERF. 4070 - 4144	
04	2070 #	1510	-0-	-560	-0-	1499 2	11 9	N	10	15 1		1		
05	2943 R	2943	-0-	-0-	-0-	2929 2	14 9	N	13	12 1		2		
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		

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04		510 #	240	-0-	-270	-0-	230	2	10	9	Y	9	11	1	1
05		527 #	353	-0-	-174	-0-	339	2	14	9	Y	13	12	1	2
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

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 137 RRCID -> 191020 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4635 PERF. 4280 - 4635															
04		2311 R	2311	-0-	-0-	-0-	2272	2	39	9	Y	35	35	1	-0-
05		2267 R	2267	-0-	-0-	-0-	2227	2	40	9	Y	36	36	1	-0-
*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-

BURNETT OIL CO., INC. 110016															
MCKNIGHT, M. B. A WELL #: 6 RRCID -> 131505 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4636 - 4786															
04		2639 R	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-			-0-
05		2271 R	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-			-0-
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-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235															
BARNESLEY, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 264678 COMPL. DATE 07/19/1991 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2543 - 4197															
04		400 R	400	-0-	-0-	-0-	38	1	362	3	Y	-0-			-0-
05		403 #	369	-0-	-34	-0-	38	1	331	3	Y	-0-			-0-
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-

MILLWEE OIL, INC. 569339															
TUBB, J. B. -A- WELL #: 11 RRCID -> 068776 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 5772 PERF. N/A															
04		191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-			-0-
05		186 #	175	-0-	-11	-0-	175	3			Y	-0-			-0-
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-

TUBB "B" WELL #: 1 RRCID -> 123090 COMPL. DATE 10/10/1972 TOTAL DEPTH 4507 PERF. N/A															
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAND HILLS (WICHITA-ALBANY) 80473 744 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
 WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 612 RRCID -> 051372 COMPL. DATE 10/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	840 #	788	-0-	-52	-0-	780	2	8	9	N	7	7	1			-0-
05	868 #	788	-0-	-80	-0-	788	2			N	-0-					-0-
*06	810 #	762	-0-	-48	-0-	747	2	15	9	N	14	14	1			-0-
07	837 #	796	-0-	-41	-0-	775	3	21	9	N	19	19	0			-0-
08	837 #	770	-0-	-67	-0-	770	3			N	-0-					-0-
09	780 #	740	-0-	-40	-0-	740	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 592 RRCID -> 183024 COMPL. DATE 05/15/1999 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5054 - 5450

04	554 R	554	-0-	-0-	-0-	466	2	88	9	N	80	80	1			1
05	707 R	707	-0-	-0-	-0-	590	2	117	9	N	106	105	1			2
*06	591 R	591	-0-	-0-	-0-	462	2	17	4	N	102	102	1			2
						112	9									
07	589 #	510	-0-	-79	-0-	394	3	116	9	N	105	105	0			2
08	713 #	548	-0-	-165	-0-	423	3	125	9	N	114	114	0			2
09	690 #	660	-0-	-30	-0-	528	3	132	9	N	120	120	0			2

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1150 RRCID -> 208048 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5116 - 5334

04	25 R	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
05	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
*06	143 R	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
*07	SWR 10	3295	-0-	3295	-0-	3295	3	607	9	Y	552	542	0			10
*08	SWR 10	4182	-0-	4182	-0-	4182	3	939	9	Y	854	851	0			13
09	SWR 10	3630	-0-	3630	-0-	3630	3	597	9	Y	543	547	0			9

SAND HILLS (WICHITA-ALBANY, GAS) 80473 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
 BURNETT OIL CO., INC. 110016
 MCKNIGHT, M. B. "A" WELL #: 9 RRCID -> 224883 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5057 - 5388

04	1736	1736	-0-	-0-	-0-	1288	2	448	9	Y	407	408	0			5
05	1751	1751	-0-	-0-	-0-	1296	2	455	9	Y	414	402	0			17
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

SAND HILLS (WICHITA ALBANY, S.) 80473 819 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
 APACHE CORPORATION 027200
 TUBB, J. B. I WELL #: 1 RRCID -> 205916 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5169 - 5719

04	390 N	54	-0-	-336	-0-	41	3	13	9	Y	12	13	1			-0-
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	36	3	8	4	Y	12	12	1			-0-
						13	9									
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

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		GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	780 N	736	-0-	-44	-0-	736 2		N	-0-			-0-
05	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 2		N	-0-			-0-
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-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 1028		RRCID -> 152000		COMPL. DATE 08/19/1994		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2354 - 2488				
04	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 2		N	-0-			-0-
05	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 2		N	-0-			-0-
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-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 306		RRCID -> 153768		COMPL. DATE 03/20/1995		TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2370 - 2470				
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2		N	-0-			-0-
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-			-0-
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-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 988		RRCID -> 154681		COMPL. DATE 05/01/1995		TOTAL DEPTH 5862 PERF. 2324 - 2380				
04	570 N	565	-0-	-5	-0-	565 2		N	-0-			-0-
05	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 2		N	-0-			-0-
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-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 1013		RRCID -> 154682		COMPL. DATE 05/01/1995		TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2390 - 2498				
04	720 N	601	-0-	-119	-0-	601 2		N	-0-			-0-
05	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 2		N	-0-			-0-
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-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 533		RRCID -> 154781		COMPL. DATE 06/19/1995		TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2339 - 2435				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 974		RRCID -> 155479		COMPL. DATE 06/19/1995		TOTAL DEPTH 5834 PERF. 2292 - 2395				
04	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 2		N	-0-			-0-
05	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 2		N	-0-			-0-
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-

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	300 N	294	-0-	-6	-0-	294 2		N	-0-			-0-
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-			-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 375		RRCID -> 157164		COMPL. DATE 01/23/1996		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2310 - 2410				
04	810 N	782	-0-	-28	-0-	782 2		N	-0-			-0-
05	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 2		N	-0-			-0-
06	810 N	763	-0-	-47	-0-	763 2		N	-0-			-0-
07	806 N	763	-0-	-43	-0-	763 3		N	-0-			-0-
08	806 N	745	-0-	-61	-0-	745 3		N	-0-			-0-
09	750 N	708	-0-	-42	-0-	708 3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 671		RRCID -> 157166		COMPL. DATE 01/25/1996		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2448 - 2561				
04	1020 N	973	-0-	-47	-0-	973 2		N	-0-			-0-
05	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 2		N	-0-			-0-
06	990 N	954	-0-	-36	-0-	954 2		N	-0-			-0-
07	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 3		N	-0-			-0-
08	992 N	979	-0-	-13	-0-	979 3		N	-0-			-0-
09	960 N	943	-0-	-17	-0-	943 3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 1029		RRCID -> 157168		COMPL. DATE 01/23/1996		TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2396 - 2468				
04	480 N	475	-0-	-5	-0-	475 2		N	-0-			-0-
05	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2		N	-0-			-0-
06	480 N	456	-0-	-24	-0-	456 2		N	-0-			-0-
07	496 N	464	-0-	-32	-0-	464 3		N	-0-			-0-
08	465 N	406	-0-	-59	-0-	406 3		N	-0-			-0-
09	450 N	438	-0-	-12	-0-	438 3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ETAL		WELL #: 290		RRCID -> 161950		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2414 - 2518				
04	450 N	433	-0-	-17	-0-	433 2		N	-0-			-0-
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2		N	-0-			-0-
06	450 N	418	-0-	-32	-0-	418 2		N	-0-			-0-
07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3		Y	-0-			-0-
08	434 N	411	-0-	-23	-0-	411 3		Y	-0-			-0-
09	420 N	5	-0-	-415	-0-	5 3		Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ETAL		WELL #: 718		RRCID -> 161953		COMPL. DATE 11/16/1996		TOTAL DEPTH 3063 PERF. 2431 - 2458				
04	180 N	158	-0-	-22	-0-	158 2		N	-0-			-0-
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		N	-0-			-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 1501		RRCID -> 215533		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 3566 PERF. 2512 - 2624				
04	1470 N	1196	-0-	-274	-0-	1196 2		Y	-0-			-0-
05	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305 2		Y	-0-			-0-
06	1230 N	1171	-0-	-59	-0-	1171 2		Y	-0-			-0-
07	1240 N	1177	-0-	-63	-0-	1177 3		Y	-0-			-0-
08	1302 N	1163	-0-	-139	-0-	1163 3		Y	-0-			-0-
*09	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199 3		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. 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
					(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
04		2280 X	1038	-0-	-1242	-0-	1038 2		N	-0-		-0-
05		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036 2		N	-0-		-0-
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-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 647 RRCID -> 215643 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2342 - 2404												
04		900 N	869	-0-	-31	-0-	869 2		Y	-0-		-0-
05		887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 2		Y	-0-		-0-
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-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1235 RRCID -> 215664 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2620 - 2736												
04		810 N	769	-0-	-41	-0-	769 2		Y	-0-		-0-
05		794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 2		Y	-0-		-0-
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-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1953 RRCID -> 220335 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 3662 PERF. 2548 - 2658												
04		1980 N	1898	-0-	-82	-0-	1898 2		Y	-0-		-0-
05		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938 2		Y	-0-		-0-
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-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1453 RRCID -> 222836 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 2326 - 2424												
04		1230 N	1203	-0-	-27	-0-	1203 2		Y	-0-		-0-
05		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229 2		Y	-0-		-0-
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-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1131 RRCID -> 222849 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2498 - 2596												
04		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681 2		N	-0-		-0-
05		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706 2		N	-0-		-0-
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-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 145 RRCID -> 222874 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2466 - 2584												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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 #: 1554		RRCID -> 223880		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 3629		PERF. 2500 - 2556	
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
04	660 N	639	-0-	-21	-0-	639 2	N	-0-			-0-
05	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 2	N	-0-			-0-
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-

WADDELL, W. N. ETAL		WELL #: 97		RRCID -> 227384		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 4720		PERF. 2430 - 2516	
04	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 2	N	-0-			-0-
05	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 2	N	-0-			-0-
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-

WADDELL, W. N. ETAL		WELL #: 1036		RRCID -> 227387		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 3580		PERF. 2562 - 2658	
04	1890 N	1763	-0-	-127	-0-	1763 2	N	-0-			-0-
05	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796 2	N	-0-			-0-
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-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 1025		RRCID -> 228816		COMPL. DATE 12/15/2014		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 2468 - 2550	
04	1260 N	15	-0-	-1245	-0-	15 2	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
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-

WADDELL, W. N. ETAL		WELL #: 120		RRCID -> 238249		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 4837		PERF. 2503 - 2648	
04	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975 2	N	-0-			-0-
05	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195 2	N	-0-			-0-
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-

WADDELL, W.N.,ETAL		WELL #: 1433		RRCID -> 242153		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 4958		PERF. 2500 - 2580	
04	420 N	6	-0-	-414	-0-	6 2	Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
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-

WADDELL,W.N.,ETAL		WELL #: 1058		RRCID -> 242192		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 3470		PERF. 2274 - 2415	
04	1110 N	1054	-0-	-56	-0-	1054 2	Y	-0-			-0-
05	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 2	Y	-0-			-0-
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-

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 #: 849 RRCID -> 244883 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 2349 - 2510												
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
04		750 N	732	-0-	-18	-0-	732 2		N	-0-		-0-
05		746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 2		N	-0-		-0-
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-

WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 494 RRCID -> 245581 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2596 - 2692												
*11		4140 X	2750	-0-	-1390	-0-	2750 2		Y	-0-		-0-
*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		5680 X	5680	-0-	-0-	-0-	5680 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	226 4	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-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 715 RRCID -> 248876 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2370 - 2526												
04		1140 N	1054	-0-	-86	-0-	1054 2		N	-0-		-0-
05		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 2		N	-0-		-0-
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-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585 LEA, P. J. WELL #: 48 RRCID -> 152001 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2434 - 2514												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3 1	1
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
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-

LEA, P. J. WELL #: 37 RRCID -> 152004 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 2451 - 2520												
04		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-	12 1	4
05		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 3		N	-0-		4
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

LEA, P. J. WELL #: 27 RRCID -> 152450 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2380 - 2520												
04		30 N	28	-0-	-2	-0-	28 3		N	-0-	3 1	1
05		31 N	15	-0-	-16	-0-	15 3		N	-0-		1
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-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		80473 833	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.//		881585								
LEA, P. J. "B"		WELL #:		16	RRCID ->	153424	COMPL. DATE	01/27/1995	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2484 - 2534
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

LEA, P. J.		WELL #:		63	RRCID ->	156448	COMPL. DATE	08/15/1995	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2386 - 2521
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

LEA UNIT		WELL #:		64	RRCID ->	157083	COMPL. DATE	10/23/1995	TOTAL DEPTH	3188	PERF.	2366 - 2496
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-		-0-
05	248	N	133	-0-	-115	-0-	133	3	N	-0-		-0-
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-

LEA, P. J.		WELL #:		61	RRCID ->	157436	COMPL. DATE	08/17/1995	TOTAL DEPTH	3575	PERF.	2392 - 3575
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-	4 1	1
05	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	3	N	-0-		1
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-

LEA, P. J.		WELL #:		62	RRCID ->	157437	COMPL. DATE	08/13/1995	TOTAL DEPTH	3536	PERF.	2550 - 3536
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-	4 1	1
05	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	3	N	-0-		1
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-

LEA, P. J. A/C 2		WELL #:		28	RRCID ->	200564	COMPL. DATE	06/17/2003	TOTAL DEPTH	3411	PERF.	2418 - 2555
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

LEA, P. J. A/C 2		WELL #:		30	RRCID ->	203841	COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL DEPTH	3425	PERF.	2454 - 2622
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3	N	-0-		-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-		-0-
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-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE	
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585							
SAND HILLS TUBB UNIT		WELL #: 89		RRCID -> 204039		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2456 - 2602	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
SAND HILLS TUBB UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 205277		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2403 - 2515	
04	180 N	149	-0-	-31	-0-	149 3	N	-0-	-0-
05	155 N	75	-0-	-80	-0-	75 3	N	-0-	-0-
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-
SAND HILLS TUBB UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 206268		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH 4897 PERF. 2488 - 2574	
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3	N	-0-	-0-
05	155 N	82	-0-	-73	-0-	82 3	N	-0-	-0-
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-
SAND HILL TUBB UNIT		WELL #: 42		RRCID -> 206312		COMPL. DATE 10/23/2004		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2648 - 2786	
04	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 3	N	-0-	-0-
05	806 N	429	-0-	-377	-0-	429 3	N	-0-	-0-
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-
LEA, KATIE W. A/C 5		WELL #: 31		RRCID -> 208524		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2854 - 3060	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 208856		COMPL. DATE 04/11/2005		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2536 - 2732	
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3	N	-0-	-0-
05	124 N	74	-0-	-50	-0-	74 3	N	-0-	-0-
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-
LEA, KATIE W.		WELL #: 14		RRCID -> 209246		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 3628 PERF. 2502 - 2728	
04	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 3	N	-0-	-0-
05	558 N	300	-0-	-258	-0-	300 3	N	-0-	-0-
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-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		80473 833	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE					
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.//		881585									
LEA, P.J.		WELL #:		101	RRCID ->	209574	COMPL. DATE	06/15/2005	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	2314 - 2452	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-		-0-
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-		-0-
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-

LEA, P. J.		WELL #:		103	RRCID ->	209697	COMPL. DATE	06/22/2005	TOTAL DEPTH	3035	PERF.	2370 - 2508	
04	240 N	222	-0-	-18	-0-	222	3			N	-0-		-0-
05	248 N	119	-0-	-129	-0-	119	3			N	-0-		-0-
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-

LEA, P.J.		WELL #:		102	RRCID ->	209763	COMPL. DATE	06/18/2005	TOTAL DEPTH	3120	PERF.	2360 - 2490	
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-		-0-
05	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-		-0-
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-

LEA, P. J.		WELL #:		104	RRCID ->	210072	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	2785	PERF.	2484 - 2610	
04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-		-0-
05	217 N	117	-0-	-100	-0-	117	3			N	-0-		-0-
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-

LEA, P.J.		WELL #:		105	RRCID ->	210073	COMPL. DATE	07/07/2005	TOTAL DEPTH	2815	PERF.	2564 - 2730	
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-		-0-
05	341 N	110	-0-	-231	-0-	110	3			N	-0-		-0-
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-

LEA, P. J.		WELL #:		107	RRCID ->	210866	COMPL. DATE	07/13/2005	TOTAL DEPTH	2775	PERF.	2364 - 2496	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

LEA, KATIE W.		WELL #:		108	RRCID ->	210876	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	2824	PERF.	2380 - 2516	
04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-		-0-
05	341 N	178	-0-	-163	-0-	178	3			N	-0-		-0-
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-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585									
LEA, KATIE W.		WELL #: 117		RRCID -> 210911		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 2793 PERF. 2372 - 2510			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3	N	-0-		-0-
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3	N	-0-		-0-
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-

LEA, KATIE W.		WELL #: 110		RRCID -> 211925		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 2919 PERF. 2500 - 2616			
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3	N	-0-		-0-
05	248 N	137	-0-	-111	-0-	137	3	N	-0-		-0-
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-

LEA, P.J.		WELL #: 109		RRCID -> 211952		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 2787 PERF. 2398 - 2512			
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3	N	-0-		-0-
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-		-0-
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-

LEA, KATIE W.		WELL #: 116		RRCID -> 212061		COMPL. DATE 08/22/2005		TOTAL DEPTH 3077 PERF. 2628 - 2741			
04	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3	N	-0-		-0-
05	465 N	51	-0-	-414	-0-	51	3	N	-0-		-0-
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-

LEA, P.J.		WELL #: 106		RRCID -> 212065		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2452 - 2572			
04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3	N	-0-		-0-
05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-		-0-
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-

LEA, KATIE W.		WELL #: 111		RRCID -> 212067		COMPL. DATE 08/29/2005		TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2834 - 2950			
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-		-0-
05	124 N	59	-0-	-65	-0-	59	3	N	-0-		-0-
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-

LEA, P.J.		WELL #: 113		RRCID -> 212113		COMPL. DATE 09/20/2005		TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2478 - 2594			
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3	N	-0-		-0-
05	310 N	106	-0-	-204	-0-	106	3	N	-0-		-0-
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3	N	-0-		-0-
07	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	3	N	-0-		-0-
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3	N	-0-		-0-
09	330 N	284	-0-	-46	-0-	284	3	N	-0-		-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		80473 833	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE													
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.//		881585																		
SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #:		39A	RRCID ->	212740	COMPL. DATE	11/06/2005	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	2608 - 2730										
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							
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-							
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-							
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-		780	3		N	-0-			-0-							
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-		673	3		N	-0-			-0-							
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-		533	3		N	-0-			-0-							
09	780	N	588	-0-	-192	-0-		588	3		N	-0-			-0-							
SAND HILLS JUDKINS UNIT													WELL #:	46	RRCID ->	212808	COMPL. DATE	03/09/2005	TOTAL DEPTH	4850	PERF.	2672 - 2874
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-		135	3		N	-0-			-0-							
05	124	N	61	-0-	-63	-0-		61	3		N	-0-			-0-							
06	120	N	104	-0-	-16	-0-		104	3		N	-0-			-0-							
07	155	N	120	-0-	-35	-0-		120	3		N	-0-			-0-							
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-		116	3		N	-0-			-0-							
*09	126	N	126	-0-	-0-	-0-		126	3		N	-0-			-0-							
SAND HILL TUBB UNIT													WELL #:	94	RRCID ->	212811	COMPL. DATE	02/02/2005	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	2498 - 2730
04	120	N	10	-0-	-110	-0-		10	3		N	-0-			-0-							
05	155	N	140	-0-	-15	-0-		140	3		N	-0-			-0-							
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-		252	3		N	-0-			-0-							
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-		239	3		N	-0-			-0-							
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-		226	3		N	-0-			-0-							
09	240	N	216	-0-	-24	-0-		216	3		N	-0-			-0-							
LEA, KATIE W.													WELL #:	114	RRCID ->	213175	COMPL. DATE	08/03/2005	TOTAL DEPTH	2790	PERF.	2442 - 2558
04	90	N	83	-0-	-7	-0-		83	3		N	-0-			-0-							
05	93	N	44	-0-	-49	-0-		44	3		N	-0-			-0-							
06	90	N	77	-0-	-13	-0-		77	3		N	-0-			-0-							
07	93	N	81	-0-	-12	-0-		81	3		N	-0-			-0-							
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-		81	3		N	-0-			-0-							
09	90	N	79	-0-	-11	-0-		79	3		N	-0-			-0-							
KATIE, LEA W. A/C 5													WELL #:	13	RRCID ->	213183	COMPL. DATE	10/21/2005	TOTAL DEPTH	3478	PERF.	2576 - 2716
04	690	N	637	-0-	-53	-0-		637	3		N	-0-			-0-							
05	682	N	299	-0-	-383	-0-		299	3		N	-0-			-0-							
06	660	N	600	-0-	-60	-0-		600	3		N	-0-			-0-							
07	651	N	614	-0-	-37	-0-		614	3		N	-0-			-0-							
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-		713	3		N	-0-			-0-							
*09	736	N	736	-0-	-0-	-0-		736	3		N	-0-			-0-							
LEA, KATIE W. A/C 5													WELL #:	8	RRCID ->	213184	COMPL. DATE	11/09/2005	TOTAL DEPTH	3523	PERF.	2736 - 2870
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-		377	3		N	-0-			-0-							
05	372	N	200	-0-	-172	-0-		200	3		N	-0-			-0-							
06	390	N	345	-0-	-45	-0-		345	3		N	-0-			-0-							
07	403	N	363	-0-	-40	-0-		363	3		N	-0-			-0-							
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-		365	3		N	-0-			-0-							
09	360	N	354	-0-	-6	-0-		354	3		N	-0-			-0-							
LEA, KATIE W.													WELL #:	112	RRCID ->	213412	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	3412	PERF.	3060 - 3200
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		80473 833	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CRANE			
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.//		881585								
LEA, P.J. A/C 5		WELL #:		115	RRCID ->	216175	COMPL. DATE	07/23/2005	TOTAL DEPTH	3125	PERF.	2584 - 2700
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-		-0-
05	186 N	97	-0-	-89	-0-	97	3		N	-0-		-0-
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-

SAND HILLS TUBB UNIT		WELL #:		92	RRCID ->	216923	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	5445	PERF.	2672 - 2850
04	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-		-0-
05	403 N	190	-0-	-213	-0-	190	3		N	-0-		-0-
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-

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
04	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1278	3	28 9	Y	25	25 1	1
05	1829 N	1411	-0-	-418	-0-	1140	3	245 4	Y	24	24 1	1
						26 9						
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-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

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
04	660 N	541	-0-	-119	-0-	541	3		Y	-0-		6
05	682 N	485	-0-	-197	-0-	485	3		Y	-0-		6
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-

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
04	4110 X	4086	-0-	-24	-0-	4086	3	N	-0-		-0-
05	3999 X	3243	-0-	-756	-0-	3243	3	N	-0-		-0-
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-

ESTES, W. A. WELL #: 73 RRCID -> 033090 COMPL. DATE 04/14/1964 TOTAL DEPTH 6372 PERF. N/A

04	6006 X	6006	-0-	-0-	-0-	5981	3	25 9 N	23	23 1	4
05	5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	5751	3	19 9 N	17	17 1	4
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

ESTES, W. A. WELL #: 91 RRCID -> 052331 COMPL. DATE 03/15/1972 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

04	1710 N	1664	-0-	-46	-0-	1664	3	N	-0-		-0-
05	1767 N	1540	-0-	-227	-0-	1540	3	N	-0-		-0-
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-

ESTES, W. A. WELL #: 93 RRCID -> 062101 COMPL. DATE 05/12/1975 TOTAL DEPTH 6375 PERF. N/A

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ESTES, W. A. WELL #: 94 RRCID -> 062758 COMPL. DATE 07/01/1975 TOTAL DEPTH 6326 PERF. N/A

04	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	3	N	-0-		-0-
05	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	3	N	-0-		-0-
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-

NORTHSTAR OPERATING COMPANY 614609
 TUNSTILL WELL #: 1 RRCID -> 195330 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 5080 - 5460

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2400 X	1015	-0-	-1385	-0-	1015 2		27
05	1116 X	638	-0-	-478	-0-	638 2		27
06	1080 X	1008	-0-	-72	-0-	1008 2		27
07	1116 X	937	-0-	-179	-0-	937 2		27
08	1107 X	1107	-0-	-0-	-0-	1107 2		27
09	1020 X	981	-0-	-39	-0-	981 2		27

WINTER 7-20			WELL #: 2H	RRCID -> 185625	COMPL. DATE 03/06/2001	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 6638 - 8300	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	406		Y	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	406		Y	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	406		Y	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	406		Y	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	406		Y	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	406		Y	-0-

RAYDEN TUBB, J. B.			695567	WELL #: 1	RRCID -> 020755	COMPL. DATE 07/29/1962	TOTAL DEPTH 6350	PERF. N/A
04	510 N	300	-0-	-210	-0-	300 3	N	-0-
05	279 N	200	-0-	-79	-0-	200 3	N	-0-
06	420 N	200	-0-	-220	-0-	200 3	N	-0-
07	310 N	300	-0-	-10	-0-	300 3	N	-0-
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3	N	-0-
*09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3	N	-0-

TUBB, J. B.			925440	WELL #: 2	RRCID -> 033881	COMPL. DATE 09/04/1964	TOTAL DEPTH 6410	PERF. N/A
04	510 N	317	-0-	-193	-0-	317 3	N	-0-
05	527 N	318	-0-	-209	-0-	318 3	N	-0-
06	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 3	N	-0-
07	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 3	N	-0-
08	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 3	N	-0-
*09	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 3	N	-0-

WILLIAMS OIL COMPANY ESTES, W. A.			925440	WELL #: 65	RRCID -> 022985	COMPL. DATE 05/28/1963	TOTAL DEPTH 6365	PERF. N/A
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-

ESTES, W. A.			925440	WELL #: 57	RRCID -> 031178	COMPL. DATE 07/13/1961	TOTAL DEPTH 6316	PERF. N/A
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN)												
WILLIAMS OIL COMPANY												
WRISTEN BROS.												
//CONT.// 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD												
//CONT.// 925440												
WELL #: 80 RRCID -> 035605 COMPL. DATE 02/24/1965 TOTAL DEPTH 6224 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
04		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446 3			N	-0-	-0-
05		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 3			N	-0-	-0-
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-

WRISTEN BROS.												
WELL #: 99 RRCID -> 068060 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A												
04		783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 3			N	-0-	-0-
05		806 N	521	-0-	-285	-0-	521 3			N	-0-	-0-
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-

SAND HILLS, W. (SILURIAN)												
CHEVRON U. S. A. INC.												
ESTES, W. A.												
80481 590 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE												
148113												
WELL #: 112 RRCID -> 099626 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6031 - 6044												
04		690 N	638	-0-	-52	-0-	638 3			N	-0-	-0-
05		713 N	605	-0-	-108	-0-	605 3			N	-0-	-0-
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-

ESTES, W. A.												
WELL #: 108 RRCID -> 215097 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 5986 - 5996												
04		7800 X	6268	-0-	-1532	-0-	6268 3			Y	-0-	-0-
05		8060 X	6054	-0-	-2006	-0-	6054 3			Y	-0-	-0-
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-

SAND HILLS, WEST (WOLFCAMP)												
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND												
WADDELL, W. N., ET AL												
80481 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE												
109336												
WELL #: 54 RRCID -> 050157 COMPL. DATE 04/13/1971 TOTAL DEPTH 5960 PERF. N/A												
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
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-

WADDELL, W. N., ET AL												
WELL #: 61 RRCID -> 050576 COMPL. DATE 06/14/1971 TOTAL DEPTH 5980 PERF. N/A												
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	21902					N	58	7
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	21902					N	77	8
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	21902					N	68	6
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	21902					N	70	9
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	21902					N	86	11
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	21902					N	107	18

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1926 RRCID -> 228249 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5582 - 5741												
04	4320 X	4156	-0-	-164	-0-	4156	2			Y	-0-	-0-
05	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	2			Y	-0-	-0-
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-

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												
04	2602 N	-0-	-0-	-2602	-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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SANDBAR (BONE SPRING) 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528												
SEVENGILLS 54-2-7 WELL #: 1H RRCID -> 259983 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 12308 PERF. 8900 - 12306												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	209
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	209
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

WINGHEAD 57-2-25 WELL #: 1H RRCID -> 260118 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7591 - 10986												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 1H RRCID -> 260198 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8901 - 12184												
04	22140 X	-0-	-0-	-22140	-0-					Y	-0-	-0-
05	22568 X	-0-	-0-	-22568	-0-					Y	-0-	-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	9540	X	2136	-0-	-7404	-0-	2136	2	N	-0-			236
05	9858	X	388	-0-	-9470	-0-	388	2	N	-0-			236
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

ANDERSON 2		WELL #:		2H	RRCID ->	265228	COMPL. DATE	10/19/2011	TOTAL DEPTH	13320	PERF.	9790	- 13000
04	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	1508	2	715 9	N	650	536 1	19 8 686
05	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4144	2	701 9	N	637	553 1	770
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	11 8 655

BLACKTIP STATE A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	265248	COMPL. DATE	10/12/2011	TOTAL DEPTH	13055	PERF.	9250	- 12942
04	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	5876	2	910 9	N	827	722 1	11 8 515
05	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	6032	2	847 9	N	770	900 1	385
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	5 8 579

SEVENGILLS 55-1-25		WELL #:		2H	RRCID ->	266024	COMPL. DATE	02/17/2012	TOTAL DEPTH	8469	PERF.	8705	- 12460
04	24360	X	17268	-0-	-7092	-0-	16892	2	376 9	Y	342	337 0	2 8 5
05	18993	X	18993	-0-	-0-	-0-	18525	2	468 9	Y	425	414 0	9 8 7
06	17070	X	14990	-0-	-2080	-0-	14557	2	433 9	Y	394	388 0	9 8 4
07	17856	X	15280	-0-	-2576	-0-	14723	2	557 9	Y	506	499 0	7 8 4
08	19003	X	17457	-0-	-1546	-0-	17064	2	393 9	Y	357	353 0	5 8 3
09	18390	X	17126	-0-	-1264	-0-	16814	2	312 9	Y	284	282 0	2 8 3

BULLHEAD 55-1-41		WELL #:		8H	RRCID ->	266047	COMPL. DATE	01/15/2012	TOTAL DEPTH	8106	PERF.	8450	- 12041
04	22276	X	22276	-0-	-0-	-0-	21564	2	712 9	Y	647	649 0	3 8 10
05	24165	X	24165	-0-	-0-	-0-	23517	2	648 9	Y	589	584 0	5 8 10
06	23130	X	23044	-0-	-86	-0-	22528	2	516 9	Y	469	465 0	9 8 5
07	23901	X	18866	-0-	-5035	-0-	18446	2	420 9	Y	382	380 0	4 8 3
08	24180	X	11538	-0-	-12642	-0-	11169	2	369 9	Y	335	331 0	4 8 3
09	23400	X	4231	-0-	-19169	-0-	4080	2	151 9	Y	137	138 0	1 8 1

SEVENGILLS 54-2-7		WELL #:		8H	RRCID ->	266745	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	8706	PERF.	9623	- 12578
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEVENGILLS 55-2-1		WELL #:		1H	RRCID ->	267114	COMPL. DATE	07/23/2012	TOTAL DEPTH	8396	PERF.	8741	- 12325
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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			
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			

SEVENGILLS 54-1-31		WELL #:		9H	RRCID ->	267184	COMPL. DATE	08/25/2012	TOTAL DEPTH	8644	PERF.	8962 - 12895					
04	13320	X	10567	-0-	-2753	-0-	10038	2	529	9	Y	481	482	0	1	8	7
05	13764	X	9851	-0-	-3913	-0-	9465	2	386	9	Y	351	351	0	1	8	6
06	11460	X	8500	-0-	-2960	-0-	8139	2	361	9	Y	328	328	0	2	8	4
07	11842	X	2217	-0-	-9625	-0-	1715	2	502	9	Y	456	454	0	2	8	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

SEVENGILLS 54-1-31		WELL #:		8H	RRCID ->	267185	COMPL. DATE	08/23/2012	TOTAL DEPTH	8598	PERF.	9145 - 12817					
04	5430	X	1900	-0-	-3530	-0-	1900	2			Y	-0-					-0-
05	5611	X	1306	-0-	-4305	-0-	1296	2	10	9	Y	9	9	0			-0-
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-

SEVENGILLS 55-2-1		WELL #:		2H	RRCID ->	267186	COMPL. DATE	07/22/2012	TOTAL DEPTH	8343	PERF.	8772 - 12248					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-2-1		WELL #:		3H	RRCID ->	267187	COMPL. DATE	07/21/2012	TOTAL DEPTH	8413	PERF.	8763 - 12308					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-31		WELL #:		2H	RRCID ->	267199	COMPL. DATE	11/14/2012	TOTAL DEPTH	8588	PERF.	8960 - 13048					
04	23535	X	23535	-0-	-0-	-0-	22864	2	671	9	Y	610	609	0	2	8	9
05	27900	X	23623	-0-	-4277	-0-	22895	2	728	9	Y	662	657	0	3	8	11
06	27000	X	18758	-0-	-8242	-0-	17971	2	787	9	Y	715	715	0	3	8	8
07	27900	X	14173	-0-	-13727	-0-	14011	2	162	9	Y	147	153	0	1	8	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

BONNETHEAD 53-2-15		WELL #:		2H	RRCID ->	267224	COMPL. DATE	06/20/2012	TOTAL DEPTH	8923	PERF.	9306 - 12460					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	22890 X	5366	-0-	-17524	-0-	5038 2	328 9	Y	298	302 0	1 8			5
05	11222 X	1763	-0-	-9459	-0-	1710 2	53 9	Y	48	52 0				1
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-

SEVENGILLS 54-1-31			WELL #:	1H	RRCID ->	267626	COMPL. DATE	11/14/2012	TOTAL DEPTH	8562	PERF.	9002	- 12975	
04	30990 X	19173	-0-	-11817	-0-	18845 2	328 9	Y	298	307 0	1 8			5
05	32023 X	18820	-0-	-13203	-0-	18720 2	100 9	Y	91	93 0	1 8			2
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

BULLHEAD 55-1-31			WELL #:	9H	RRCID ->	268225	COMPL. DATE	05/28/2012	TOTAL DEPTH	8051	PERF.	8358	- 12097	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-31			WELL #:	8H	RRCID ->	268226	COMPL. DATE	05/29/2012	TOTAL DEPTH	7993	PERF.	8295	- 11993	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-31			WELL #:	6H	RRCID ->	269053	COMPL. DATE	05/28/2012	TOTAL DEPTH	7980	PERF.	8563	- 11925	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	126		Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	126		Y	-0-					-0-
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-

SEVENGILLS 55-1-35			WELL #:	2H	RRCID ->	270691	COMPL. DATE	03/15/2013	TOTAL DEPTH	8409	PERF.	8830	- 13004	
04	23140 X	23140	-0-	-0-	-0-	22565 2	575 9	Y	523	512 0	10 8			8
05	15362 X	15362	-0-	-0-	-0-	14914 2	448 9	Y	407	392 0	16 8			7
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

SEVENGILLS 55-1-35			WELL #:	6H	RRCID ->	270700	COMPL. DATE	02/25/2013	TOTAL DEPTH	8487	PERF.	9460	- 13140	
04	15491 X	15491	-0-	-0-	-0-	14918 2	573 9	Y	521	512 0	8 8			8
05	9565 X	9565	-0-	-0-	-0-	9122 2	443 9	Y	403	392 0	12 8			7
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-

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
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-	

SEVENGILLS 54-1-31		WELL #:		6H	RRCID ->	270730	COMPL. DATE	11/12/2012	TOTAL DEPTH	8619	PERF.	8990	- 12994	
04	4770 X	534	-0-	-4236	-0-	457	2	77	9	Y	70	72	0	1
05	4929 X	854	-0-	-4075	-0-	744	2	110	9	Y	100	99	0	2
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-

SEVENGILLS 55-1-37		WELL #:		9H	RRCID ->	270758	COMPL. DATE	10/29/2012	TOTAL DEPTH	8583	PERF.	8975	- 12938	
04	21140 X	21140	-0-	-0-	-0-	20408	2	732	9	Y	665	664	0	10
05	21018 X	18822	-0-	-2196	-0-	18163	2	659	9	Y	599	595	0	10
06	20100 X	14034	-0-	-6066	-0-	13537	2	497	9	Y	452	453	0	5
07	21855 X	7284	-0-	-14571	-0-	6914	2	370	9	Y	336	337	0	3
08	21855 X	17944	-0-	-3911	-0-	17321	2	623	9	Y	566	561	0	5
09	21150 X	15035	-0-	-6115	-0-	14398	2	637	9	Y	579	576	0	6

SEVENGILLS 55-1-37		WELL #:		6H	RRCID ->	270759	COMPL. DATE	10/30/2012	TOTAL DEPTH	8536	PERF.	9040	- 12750	
04	34710 X	27416	-0-	-7294	-0-	26833	2	583	9	Y	530	548	0	8
05	29233 X	26762	-0-	-2471	-0-	26274	2	488	9	Y	444	441	0	7
06	28290 X	19155	-0-	-9135	-0-	18840	2	315	9	Y	286	287	0	3
07	29233 X	6457	-0-	-22776	-0-	6355	2	102	9	Y	93	94	0	1
08	29078 X	20135	-0-	-8943	-0-	19852	2	283	9	Y	257	253	0	2
09	27420 X	8758	-0-	-18662	-0-	8707	2	51	9	Y	46	48	0	-0-

SEVENGILLS 55-1-37		WELL #:		4H	RRCID ->	270760	COMPL. DATE	10/30/2012	TOTAL DEPTH	8528	PERF.	8939	- 12703	
04	41730 X	31614	-0-	-10116	-0-	30649	2	965	9	Y	877	877	0	14
05	41943 X	30102	-0-	-11841	-0-	29125	2	977	9	Y	888	882	0	15
06	37200 X	28928	-0-	-8272	-0-	28613	2	315	9	Y	286	292	0	3
07	33852 X	20527	-0-	-13325	-0-	20180	2	347	9	Y	315	312	0	3
08	33852 X	32610	-0-	-1242	-0-	32153	2	457	9	Y	415	411	0	4
09	31620 X	24435	-0-	-7185	-0-	23998	2	437	9	Y	397	396	0	4

SEVENGILLS 55-1-37		WELL #:		1H	RRCID ->	270761	COMPL. DATE	10/30/2012	TOTAL DEPTH	8524	PERF.	9142	- 13080	
04	35909 X	35909	-0-	-0-	-0-	35199	2	710	9	Y	645	646	0	10
05	36239 X	33178	-0-	-3061	-0-	32444	2	734	9	Y	667	661	0	11
06	39060 X	25029	-0-	-14031	-0-	24500	2	529	9	Y	481	482	0	5
07	40362 X	11931	-0-	-28431	-0-	11820	2	111	9	Y	101	104	0	1
08	40362 X	29946	-0-	-10416	-0-	29486	2	460	9	Y	418	408	0	4
09	35910 X	23452	-0-	-12458	-0-	22967	2	485	9	Y	441	439	0	4

BULLHEAD 55-1-39		WELL #:		2H	RRCID ->	271380	COMPL. DATE	05/16/2013	TOTAL DEPTH	8261	PERF.	8882	- 12637	
04	22260 X	15682	-0-	-6578	-0-	14981	2	701	9	Y	637	602	0	9
05	23002 X	16679	-0-	-6323	-0-	15868	2	811	9	Y	737	671	0	11
06	28147 X	28147	-0-	-0-	-0-	26978	2	1169	9	Y	1063	987	0	11
07	29946 X	29946	-0-	-0-	-0-	29130	2	816	9	Y	742	706	0	6
08	16678 X	11517	-0-	-5161	-0-	11136	2	381	9	Y	346	331	0	3
09	28140 X	20029	-0-	-8111	-0-	19605	2	424	9	Y	385	369	0	4

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	ALLOW 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
04		23428 X	23428	-0-	-0-	-0-	22853	2	575	9	Y	523	512	0	10 8
05		22629 X	22629	-0-	-0-	-0-	22180	2	449	9	Y	408	392	0	17 8
06		13740 X	-0-	-0-	-13740	-0-					Y	6	12	0	1 8
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-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 5H RRCID -> 271631 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9343 - 13185															
04		12507 X	12507	-0-	-0-	-0-	11936	2	571	9	Y	519	512	0	6 8
05		9647 X	9647	-0-	-0-	-0-	9205	2	442	9	Y	402	392	0	11 8
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

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 8H RRCID -> 271657 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8870 - 13065															
04		19267 X	19267	-0-	-0-	-0-	18692	2	575	9	Y	523	512	0	10 8
05		13442 X	13442	-0-	-0-	-0-	12994	2	448	9	Y	407	392	0	16 8
06		11910 X	-0-	-0-	-11910	-0-					Y	6	12	0	1 8
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-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 1H RRCID -> 271673 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9248 - 13165															
04		20968 X	20968	-0-	-0-	-0-	20390	2	578	9	Y	525	512	0	12 8
05		16434 X	16434	-0-	-0-	-0-	15982	2	452	9	Y	411	392	0	20 8
06		13950 X	-0-	-0-	-13950	-0-					Y	6	12	0	1 8
07		21669 X	121	-0-	-21548	-0-	118	2	3	9	Y	3	2	0	1 8
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

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 4H RRCID -> 271917 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 8853 - 12950															
04		16595 X	16595	-0-	-0-	-0-	16021	2	574	9	Y	522	512	0	9 8
05		17413 X	17413	-0-	-0-	-0-	16966	2	447	9	Y	406	392	0	15 8
06		10080 X	-0-	-0-	-10080	-0-					Y	6	12	0	1 8
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

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 4H RRCID -> 272584 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8940 - 12894															
04		24240 X	18711	-0-	-5529	-0-	17999	2	712	9	Y	647	602	0	37 8
05		28950 X	28950	-0-	-0-	-0-	28114	2	836	9	Y	760	671	0	87 8
06		39590 X	39590	-0-	-0-	-0-	38396	2	1194	9	Y	1085	987	0	98 8
07		39296 X	39296	-0-	-0-	-0-	38462	2	834	9	Y	758	706	0	57 8
08		28954 X	15222	-0-	-13732	-0-	14834	2	388	9	Y	353	331	0	25 8
09		39600 X	29893	-0-	-9707	-0-	29463	2	430	9	Y	391	369	0	21 8

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 1H RRCID -> 272587 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8825 - 12891															
04		34800 X	11726	-0-	-23074	-0-	11024	2	702	9	Y	638	602	0	28 8
05		35960 X	15377	-0-	-20583	-0-	14564	2	813	9	Y	739	671	0	66 8
06		34800 X	28969	-0-	-5831	-0-	27796	2	1173	9	Y	1066	987	0	79 8
07		30230 X	30230	-0-	-0-	-0-	29412	2	818	9	Y	744	706	0	43 8
08		15376 X	12401	-0-	-2975	-0-	12018	2	383	9	Y	348	331	0	20 8
09		28980 X	20776	-0-	-8204	-0-	20351	2	425	9	Y	386	369	0	16 8

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
BULLHEAD 55-1-39		WELL #:		9H	RRCID ->	272588	COMPL. DATE	05/07/2013	TOTAL DEPTH	8366	PERF.	8840	- 13188
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
04		19620 X	14940	-0-	-4680	-0-	14252 2	688 9	Y	625	602 0	15 8	9
05		20425 X	20425	-0-	-0-	-0-	19646 2	779 9	Y	708	671 0	35 8	11
06		26719 X	26719	-0-	-0-	-0-	25587 2	1132 9	Y	1029	987 0	42 8	11
07		27232 X	27232	-0-	-0-	-0-	26436 2	796 9	Y	724	706 0	23 8	6
08		20429 X	10185	-0-	-10244	-0-	9813 2	372 9	Y	338	331 0	10 8	3
09		26730 X	19899	-0-	-6831	-0-	19483 2	416 9	Y	378	369 0	8 8	4

BULLHEAD 55-1-39		WELL #:		6H	RRCID ->	272589	COMPL. DATE	05/06/2013	TOTAL DEPTH	8359	PERF.	9215	- 12936
04		18180 X	7274	-0-	-10906	-0-	6594 2	680 9	Y	618	602 0	8 8	9
05		18786 X	10218	-0-	-8568	-0-	9457 2	761 9	Y	692	671 0	19 8	11
06		18180 X	12861	-0-	-5319	-0-	11750 2	1111 9	Y	1010	987 0	23 8	11
07		10143 X	10143	-0-	-0-	-0-	9359 2	784 9	Y	713	706 0	12 8	6
08		10230 X	4244	-0-	-5986	-0-	3877 2	367 9	Y	334	331 0	6 8	3
09		12870 X	8086	-0-	-4784	-0-	7673 2	413 9	Y	375	369 0	5 8	4

MCKNIGHT 54-1-29 UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	272619	COMPL. DATE	09/11/2013	TOTAL DEPTH	8775	PERF.	9371	- 13371
04		67595 X	67595	-0-	-0-	-0-	66035 2	1560 9	Y	1418	1416 0	8 8	22
05		67890 X	64769	-0-	-3121	-0-	63228 2	1541 9	Y	1401	1384 0	16 8	23
06		65700 X	61878	-0-	-3822	-0-	60350 2	1528 9	Y	1389	1382 0	14 8	16
07		68944 X	20407	-0-	-48537	-0-	19760 2	647 9	Y	588	595 0	4 8	5
08		69843 X	-0-	-0-	-69843	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5 0	-0-	-0-
09		67590 X	2409	-0-	-65181	-0-	2342 2	67 9	Y	61	60 0	-0-	1

MCKNIGHT 54-1-29 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	272620	COMPL. DATE	09/10/2013	TOTAL DEPTH	8735	PERF.	9332	- 13420
04		73320 X	57387	-0-	-15933	-0-	56641 2	746 9	Y	678	685 0	8 8	10
05		75764 X	57909	-0-	-17855	-0-	57135 2	774 9	Y	704	682 0	20 8	12
06		67590 X	56105	-0-	-11485	-0-	55588 2	517 9	Y	470	461 0	16 8	5
07		69843 X	20205	-0-	-49638	-0-	20034 2	171 9	Y	155	156 0	3 8	1
08		67115 X	-0-	-0-	-67115	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1 0	-0-	-0-
09		57390 X	79	-0-	-57311	-0-	79 2	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

SEVENGILLS 54-1-29		WELL #:		1HR	RRCID ->	272622	COMPL. DATE	09/17/2013	TOTAL DEPTH	8665	PERF.	8915	- 13161
04		70500 X	43701	-0-	-26799	-0-	42773 2	928 9	Y	844	843 0	7 8	13
05		54853 X	54853	-0-	-0-	-0-	54162 2	691 9	Y	628	612 0	19 8	10
06		51720 X	34107	-0-	-17613	-0-	33560 2	547 9	Y	497	492 0	9 8	6
07		53444 X	12730	-0-	-40714	-0-	12419 2	311 9	Y	283	284 0	3 8	2
08		54839 X	30991	-0-	-23848	-0-	30778 2	213 9	Y	194	190 0	4 8	2
09		53070 X	450	-0-	-52620	-0-	450 2	-0-	Y	-0-	2 0	-0-	-0-

BULLHEAD 55-1-34 UNIT		WELL #:		9HR	RRCID ->	272665	COMPL. DATE	05/23/2013	TOTAL DEPTH	8391	PERF.	8740	- 12695
04		30810 X	13779	-0-	-17031	-0-	315 1	12549 2	Y	832	800 0	42 8	12
05		31837 X	26307	-0-	-5530	-0-	915 1	24262 2	Y	1416	1294 0	112 8	22
06		30810 X	18994	-0-	-11816	-0-	487 1	17391 2	Y	1023	910 0	125 8	10
07		27094 X	15313	-0-	-11781	-0-	1558 9	534 1	Y	1551	1475 0	73 8	13
08		27094 X	-0-	-0-	-27094	-0-	1706 9	-0-	Y	-0-	13 0	-0-	-0-
09		25470 X	7138	-0-	-18332	-0-	30 1	6886 2	Y	202	185 0	15 8	2
							222 9						

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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
04	61590	X	16652	-0-	-44938	-0-	16432	2	220	9	Y	200	211	0	2	8	3
05	63643	X	46769	-0-	-16874	-0-	45984	2	785	9	Y	714	692	0	13	8	12
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

MDJ 54-1-30		WELL #:		1HS	RRCID ->	273717	COMPL.	DATE	01/19/2014	TOTAL	DEPTH	8594	PERF.	9497 - 13187			
04	65460	X	17740	-0-	-47720	-0-	17520	2	220	9	Y	200	211	0	2	8	3
05	67642	X	49819	-0-	-17823	-0-	49028	2	791	9	Y	719	692	0	18	8	12
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

MDJ 54-1-30		WELL #:		6HS	RRCID ->	273927	COMPL.	DATE	12/30/2013	TOTAL	DEPTH	8617	PERF.	9012 - 12873			
04	55620	X	16078	-0-	-39542	-0-	15858	2	220	9	Y	200	211	0	2	8	3
05	57474	X	45166	-0-	-12308	-0-	44379	2	787	9	Y	715	692	0	14	8	12
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

MDJ 55-1-24		WELL #:		1HN	RRCID ->	273930	COMPL.	DATE	01/18/2014	TOTAL	DEPTH	8494	PERF.	9483 - 13150			
04	55890	X	46896	-0-	-8994	-0-	45686	2	1210	9	Y	1100	1082	0	16	8	17
05	57753	X	39787	-0-	-17966	-0-	38523	2	1264	9	Y	1149	1120	0	27	8	19
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

MDJ 54-1-30		WELL #:		4HS	RRCID ->	273931	COMPL.	DATE	01/23/2014	TOTAL	DEPTH	8632	PERF.	8858 - 12908			
04	62190	X	16817	-0-	-45373	-0-	16597	2	220	9	Y	200	211	0	2	8	3
05	64263	X	47236	-0-	-17027	-0-	46447	2	789	9	Y	717	692	0	16	8	12
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

MDJ 55-1-24		WELL #:		4HN	RRCID ->	273932	COMPL.	DATE	12/09/2013	TOTAL	DEPTH	8482	PERF.	8781 - 13010			
04	74790	X	54567	-0-	-20223	-0-	53466	2	1101	9	Y	1001	976	0	18	8	15
05	77283	X	42420	-0-	-34863	-0-	41627	2	793	9	Y	721	697	0	27	8	12
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

MDJ 55-1-24		WELL #:		6HN	RRCID ->	273933	COMPL.	DATE	01/18/2014	TOTAL	DEPTH	8522	PERF.	8910 - 12960			
04	60570	X	51827	-0-	-8743	-0-	50949	2	878	9	Y	798	717	0	79	8	11
05	62589	X	46993	-0-	-15596	-0-	46109	2	884	9	Y	804	672	0	132	8	11
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

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
SILVERTIP 76-24		WELL #: 9HN		RRCID -> 275540		COMPL. DATE 02/11/2014				TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9683 - 13593						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE	
04	22410 X	14315	-0-	-8095	-0-		847	1	13014	2	N	413	339	1	12 8	235
							454	9								
05	17329 X	8577	-0-	-8752	-0-		463	1	7311	2	N	730	729	1	24 8	212
							803	9								
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								
HAMMERHEAD 54-2-1		WELL #: 9HN		RRCID -> 275697		COMPL. DATE 01/21/2014				TOTAL DEPTH 8784 PERF. 9021 - 13321						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				99
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				99
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
THRESHER 54-1-19		WELL #: 4HN		RRCID -> 275879		COMPL. DATE 04/11/2014				TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9046 - 13806						
04	97050 X	24616	-0-	-72434	-0-		24351	2	265	9	Y	241	259	0	4 8	4
05	101866 X	79982	-0-	-21884	-0-		78341	2	1641	9	Y	1492	1410	0	62 8	24
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
SEVENGILLS 55-1-25		WELL #: 3HS		RRCID -> 275880		COMPL. DATE 11/17/2013				TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8944 - 13582						
04	62251 X	62251	-0-	-0-	-0-		60799	2	1452	9	Y	1320	1297	0	15 8	20
05	66239 X	66239	-0-	-0-	-0-		64794	2	1445	9	Y	1314	1283	0	29 8	22
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
THRESHER 54-1-19		WELL #: 1HN		RRCID -> 275881		COMPL. DATE 04/11/2014				TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9596 - 14240						
04	95280 X	22334	-0-	-72946	-0-		22071	2	263	9	Y	239	259	0	2 8	4
05	99541 X	78488	-0-	-21053	-0-		76884	2	1604	9	Y	1458	1410	0	28 8	24
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
REED TRUST 55-1-26		WELL #: 9HS		RRCID -> 276049		COMPL. DATE 07/14/2014				TOTAL DEPTH 8419 PERF. 9281 - 13727						
04	86351 X	86351	-0-	-0-	-0-		84897	2	1454	9	Y	1322	1311	0	23 8	20
05	87978 X	82242	-0-	-5736	-0-		80816	2	1426	9	Y	1296	1250	0	45 8	21
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

OIL AND GAS DIVISION

GAS PRODUCTION LEDGER

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//	80544 500		ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LOVING		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//	020528												
REED TRUST 55-1-26		WELL #:	4HS	RRCID	->	277207	COMPL. DATE	01/30/2015	TOTAL DEPTH	8369	PERF.	8718	-	13200	
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	
04		94290 X	83617	-0-	-10673	-0-	82118 2	1499 9	Y	1363	1351 0	24 8		21	
05		100285 X	81251	-0-	-19034	-0-	79704 2	1547 9	Y	1406	1348 0	56 8		23	
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	

THRESHER 55-1-23		WELL #:	5HN	RRCID	->	277605	COMPL. DATE	01/30/2015	TOTAL DEPTH	8862	PERF.	9466	-	13484	
04		54240 X	38903	-0-	-15337	-0-	83 1	37171 2	Y	1499	1508 0	23 8		23	
05		55180 X	41243	-0-	-13937	-0-	1649 9	114 1	Y	1687	1624 0	58 8		28	
06		54000 X	50853	-0-	-3147	-0-	1856 9	179 1	Y	2457	2396 0	61 8		28	
07		55800 X	51632	-0-	-4168	-0-	2703 9	111 1	Y	2307	2273 0	42 8		20	
08		55800 X	34092	-0-	-21708	-0-	2538 9	150 1	Y	1397	1380 0	24 8		13	
09		50850 X	41170	-0-	-9680	-0-	1537 9	221 1	Y	1969	1945 0	18 8		19	
							2166 9								

THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #:	4HS	RRCID	->	278901	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	8569	PERF.	N/A			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #:	1HS	RRCID	->	278905	COMPL. DATE	12/18/2014	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	N/A			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

BEARTOOTH 54-1-34		WELL #:	1H	RRCID	->	279236	COMPL. DATE	09/19/2015	TOTAL DEPTH	10255	PERF.	10735	-	14975	
04		380852 X	41988	-0-	-338864	-0-	33415 2	8573 9	Y	7794	7863 0	55 8		120	
05		49631 X	8835	-0-	-40796	-0-	6573 2	2262 9	Y	2056	2113 0	29 8		34	
06		48030 X	31682	-0-	-16348	-0-	30511 2	9719 3	Y	9900	9697 0	124 8		113	
07		49631 X	42027	-0-	-7604	-0-	10890 9	40593 2	Y	9755	9680 0	103 8		85	
08		67642 X	38134	-0-	-29508	-0-	10731 9	36944 2	Y	7350	7298 0	67 8		70	
09		42000 X	27965	-0-	-14035	-0-	8085 9	29391 2	Y	7352	7318 0	32 8		72	
							8087 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	916	916 1			286	
05		7812 X	-0-	-0-	-7812	-0-			Y	-0-				286	
06		7560 X	-0-	-0-	-7560	-0-			Y	-0-				286	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				286	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				286	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				286	

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 THRESHER 55-1-5 WELL #: 1H RRCID -> 281140 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 9816 PERF.10151 - 14436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	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-

BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
 STATE PROTECTION 55-T2-2 WELL #: 2H RRCID -> 271674 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8568 - 13102

04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1876	1684	1			243
05	11253 X	-0-	-0-	-11253	-0-					Y	1432	1484	1			191
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	2869	9							
08	DLQ G-10	9932	-0-	9932	9932	854	1	5687	3	Y	2189	2538	1			226
						983	4	2408	9							
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9932					Y	NO RPT					226

CIMAREX ENERGY CO. 153438
 DARK STAR 21 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271624 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7510 - 12048

04	13950 X	10773	-0-	-3177	-0-	9914	3	859	9	N	781	734	0	13	8	282
05	14415 X	10538	-0-	-3877	-0-	9630	3	908	9	N	825	744	0	5	8	358
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

UNBRIDLED 36 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271630 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7293 - 11618

04	12180 X	10386	-0-	-1794	-0-	38	1	9689	3	N	599	719	1	11	8	196
						659	9									
05	12586 X	9212	-0-	-3374	-0-	34	1	8495	3	N	621	559	1	4	8	254
						683	9									
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									

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271643 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7570 - 11907

04	14055 X	14055	-0-	-0-	-0-	7	1	12691	3	Y	1225	1248	1	6	8	275
						9	4	1348	9							
05	14489 X	14489	-0-	-0-	-0-	14	1	13197	3	Y	1131	1090	1	2	8	314
						34	4	1244	9							
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

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
COG OPERATING LLC		//CONT.// 166150													
CARPENTER B UNIT		WELL #: 202H		RRCID -> 276204		COMPL. DATE 04/19/2014				TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8359 - 12688					
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
04	6116 X	6116	-0-	-0-	-0-		840	1	2408	3	N	1216	1178	1	1001
							1530	4	1338	9					
05	9259 X	9259	-0-	-0-	-0-		915	1	6583	3	N	1601	1080	1	1522
							1761	9							
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	1204
							1351	9					3	8	
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					
ARMSTRONG N STATE UNIT		WELL #: 2802H		RRCID -> 276246		COMPL. DATE 02/23/2014				TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8239 - 12556					
04	10600 X	10600	-0-	-0-	-0-		900	1	6756	3	N	1155	1039	1	591
							1673	4	1271	9					
05	11533 X	11533	-0-	-0-	-0-		930	1	9308	3	N	1142	1122	1	611
							39	4	1256	9					
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					
CAPTAIN CALL		WELL #: 404H		RRCID -> 276248		COMPL. DATE 04/22/2014				TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7820 - 12415					
04	42240 X	33454	-0-	-8786	-0-		1111	1	26362	3	Y	4630	4851	1	562
							888	4	5093	9					
05	43648 X	33484	-0-	-10164	-0-		1205	1	27148	3	Y	3490	3682	1	370
							1292	4	3839	9					
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							
WETHERBEE		WELL #: 402H		RRCID -> 276250		COMPL. DATE 01/29/2014				TOTAL DEPTH 9385 PERF. 9387 - 13925					
04	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-		521	1	2177	3	Y	847	880	1	271
							367	4	932	9					
05	4185 X	4182	-0-	-3	-0-		545	1	2539	3	Y	850	785	1	336
							163	4	935	9					
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					

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC DEETS		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
		WELL #: 603H		RRCID -> 277241		COMPL. DATE 03/29/2014				TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7597 - 12320						
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
04		36760 X	36760	-0-	-0-	1127	1	29101	3	Y	2637	2775	1			437
						3631	4	2901	9							
05		35309 X	34895	-0-	-414	1114	1	29699	3	Y	2419	2466	1			390
						1421	4	2661	9							
06		35197 X	35197	-0-	-0-	1106	1	30641	3	Y	2384	2369	1			405
						828	4	2622	9							
07		35796 X	35796	-0-	-0-	1168	1	31422	3	Y	2102	2315	1			192
						894	4	2312	9							
08		38409 X	37186	-0-	-1223	1197	1	32764	3	Y	2519	2517	1			194
						454	4	2771	9							
09		36750 X	35883	-0-	-867	1192	1	32171	3	Y	2291	2175	1			310
						2520	9									
CAPTAIN CALL		WELL #: 405H		RRCID -> 277257		COMPL. DATE 07/17/2014				TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7966 - 12335						
04		33900 X	30559	-0-	-3341	1106	1	26235	3	Y	2122	2331	1			291
						884	4	2334	9							
05		38688 X	29669	-0-	-9019	1085	1	24429	3	Y	2722	2739	1			274
						1161	4	2994	9							
06		37440 X	28898	-0-	-8542	1056	1	23861	3	Y	2427	2436	1			265
						1311	4	2670	9							
07		38688 X	29948	-0-	-8740	1126	1	24648	3	Y	2589	2552	1			302
						1326	4	2848	9							
08		32269 X	32269	-0-	-0-	1132	1	27250	3	Y	2682	2726	1			258
						937	4	2950	9							
*09		29657 X	29657	-0-	-0-	1057	1	26058	3	Y	2311	2307	1			262
						2542	9									
DEETS		WELL #: 604H		RRCID -> 277272		COMPL. DATE 08/08/2014				TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7625 - 12149						
04		38472 X	38472	-0-	-0-	1195	1	30861	3	Y	2332	2446	1			410
						3851	4	2565	9							
05		43206 X	43206	-0-	-0-	1383	1	36830	3	Y	2939	2885	1			464
						1760	4	3233	9							
06		39205 X	39205	-0-	-0-	1234	1	34165	3	Y	2621	2633	1			452
						923	4	2883	9							
07		41331 X	41331	-0-	-0-	1348	1	36255	3	Y	2452	2678	1			226
						1031	4	2697	9							
08		44568 X	44568	-0-	-0-	1447	1	39598	3	Y	2704	2716	1			214
						549	4	2974	9							
*09		39545 X	39545	-0-	-0-	1318	1	35557	3	Y	2427	2309	1			332
						2670	9									
DR STATE EAST		WELL #: 2003H		RRCID -> 277724		COMPL. DATE 02/23/2014				TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7059 - 11825						
04		29850 X	19722	-0-	-10128	600	1	17391	3	N	1046	987	1			666
						580	4	1151	9							
05		26288 X	21261	-0-	-5027	620	1	19610	3	N	937	1007	1			596
						1031	9									
06		25290 X	23352	-0-	-1938	600	1	21693	3	N	963	379	1			1180
						1059	9									
07		26133 X	21969	-0-	-4164	620	1	20466	3	N	803	937	1			1046
						883	9									
08		22754 X	21132	-0-	-1622	600	1	19678	3	N	776	1119	1			703
						854	9									
09		23340 X	19163	-0-	-4177	630	1	17497	3	N	742	778	1			667
						220	4	816	9							

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING		
COG OPERATING LLC			//CONT.// 166150									
BACKSWING STATE			WELL #: 2002H		RRCID -> 277804		COMPL. DATE 02/27/2014			TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7515 - 11725		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE							COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	39750 X	31766 -0- -7984	-0-	1091 1	28480 3	Y	1860	1867	1			857
				149 4	2046 9							
05	39928 X	26861 -0- -13067	-0-	1017 1	24205 3	Y	1490	1807	1			540
				1639 9								
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								

CARPENTER A UNIT			WELL #: 201H		RRCID -> 277811		COMPL. DATE 07/23/2014			TOTAL DEPTH 7512 PERF. 8372 - 12587		
04	13165 X	13165 -0- -0-	-0-	900 1	7600 3	N	2195	2230	1			833
				2250 4	2415 9							
05	16232 X	16232 -0- -0-	-0-	930 1	12647 3	N	2414	2284	1			963
				2655 9								
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							

GRISSOM			WELL #: 1801H		RRCID -> 277815		COMPL. DATE 12/19/2014			TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8193 - 12555		
04	25950 X	20153 -0- -5797	-0-	296 1	15628 3	Y	1746	1901	1			404
				2308 4	1921 9							
05	26815 X	15908 -0- -10907	-0-	173 1	14115 3	Y	1411	1575	1			240
				68 4	1552 9							
06	29580 X	14132 -0- -15448	-0-	165 1	12644 3	Y	1203	1126	1			317
				1323 9								
07	30566 X	17664 -0- -12902	-0-	240 1	15440 3	Y	1569	1411	1			475
				258 4	1726 9							
08	16089 X	13288 -0- -2801	-0-	172 1	11462 3	Y	1239	1327	1	3	8	384
				291 4	1363 9							
*09	18094 X	18094 -0- -0-	-0-	135 1	16199 3	Y	1403	1140	1			647
				217 4	1543 9							

DR STATE EAST			WELL #: 2803H		RRCID -> 277899		COMPL. DATE 11/25/2014			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7236 - 11985		
04	24810 X	22232 -0- -2578	-0-	800 1	20122 3	N	1191	764	1			1036
				1310 9								
05	25637 X	23855 -0- -1782	-0-	870 1	21923 3	N	965	1344	1			657
				1062 9								
06	24810 X	17277 -0- -7533	-0-	540 1	16035 3	N	638	19	1			1276
				702 9								
07	23002 X	12584 -0- -10418	-0-	290 1	11557 3	N	670	913	1			1033
				737 9								
08	23870 X	19407 -0- -4463	-0-	760 1	17844 3	N	730	383	1			1380
				803 9								
09	23100 X	15597 -0- -7503	-0-	820 1	13970 3	N	550	1133	1			797
				202 4	605 9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150														
HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1001H RRCID -> 278178 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7869 - 12030														
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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		40290 X	21821	-0-	-18469	-0-	1500 1	17593 3	2687 9	N	2443	2491 1		636
							41 4	2687 9						
05		41633 X	22086	-0-	-19547	-0-	1550 1	17013 3	2840 9	N	2582	2638 1		580
							683 4	2840 9						
06		40290 X	18849	-0-	-21441	-0-	1500 1	14460 3	2451 9	N	2228	2225 1		583
							438 4	2451 9						
07		27590 X	17712	-0-	-9878	-0-	1550 1	11525 3	2330 9	N	2118	2210 1		491
							2307 4	2330 9						
08		17515 X	15361	-0-	-2154	-0-	1550 1	11147 3	2451 9	N	2228	2142 1		577
							213 4	2451 9						
09		16950 X	10069	-0-	-6881	-0-	1500 1	6433 3	2136 9	N	1942	1958 1		561
							2136 9							

CARPENTER D UNIT WELL #: 204H RRCID -> 278362 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8403 - 12750														
04		8190 X	5780	-0-	-2410	-0-	480 1	4618 3	582 9	N	529	433 1		1076
							100 4	582 9						
05		8536 X	8536	-0-	-0-	-0-	930 1	6291 3		N	1195	1532 1		739
							1315 9							
06		8730 X	8730	-0-	-0-	-0-	900 1	6465 3		N	1241	1259 1		721
							1365 9							
07		7812 X	5670	-0-	-2142	-0-	480 1	4220 3		N	882	816 1	1 8	786
							970 9							
08		9313 X	9313	-0-	-0-	-0-	930 1	6328 3	1500 9	N	1364	1208 1		942
							555 4	1500 9						
*09		8671 X	8671	-0-	-0-	-0-	870 1	6430 3	1231 9	N	1119	1460 1		601
							140 4	1231 9						

DR STATE EAST WELL #: 3003H RRCID -> 278364 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6893 - 11610														
04		32850 X	23328	-0-	-9522	-0-	900 1	20890 3	1538 9	N	1398	1527 1		696
							1538 9							
05		33108 X	23251	-0-	-9857	-0-	930 1	20837 3	1484 9	N	1349	1410 1		635
							1484 9							
06		32040 X	25141	-0-	-6899	-0-	900 1	22820 3	1321 9	N	1201	568 1		1268
							100 4	1321 9						
07		28334 X	26062	-0-	-2272	-0-	900 1	23340 3	1242 9	N	1129	769 1		1628
							580 4	1242 9						
08		22351 X	20224	-0-	-2127	-0-	750 1	17760 3	1114 9	N	1013	1481 1		1160
							600 4	1114 9						
*09		22946 X	22946	-0-	-0-	-0-	890 1	20325 3	1231 9	N	1119	1347 1		932
							500 4	1231 9						

CAPTAIN CALL WELL #: 403H RRCID -> 278371 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7818 - 12440														
04		37320 X	28859	-0-	-8461	-0-	1014 1	24057 3	2977 9	Y	2706	2824 1		342
							811 4	2977 9						
05		38564 X	29254	-0-	-9310	-0-	1036 1	23354 3	3752 9	Y	3411	3424 1		329
							1112 4	3752 9						
06		37320 X	26789	-0-	-10531	-0-	945 1	21351 3	3320 9	Y	3018	3020 1		327
							1173 4	3320 9						
07		36735 X	30592	-0-	-6143	-0-	1113 1	24378 3	3788 9	Y	3444	3375 1		396
							1313 4	3788 9						
08		32173 X	32173	-0-	-0-	-0-	1111 1	26736 3	3407 9	Y	3097	3195 1		298
							919 4	3407 9						
*09		30466 X	30466	-0-	-0-	-0-	1052 1	25914 3	3500 9	Y	3182	3129 1		351
							3500 9							

SANDBAR (BONE SPRING)													
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING													
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150													
ARMSTRONG STATE WELL #: 2803H RRCID -> 278421 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8215 - 12340													
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
04		11588 X	11588	-0-	-0-	-0-	900 1	3917 3	Y	908	1049 1		682
							5772 4	999 9					
05		13081 X	13081	-0-	-0-	-0-	930 1	10863 3	Y	1038	1110 1		610
							146 4	1142 9					
06		12116 X	12116	-0-	-0-	-0-	890 1	10169 3	Y	861	772 1		699
							110 4	947 9					
07		11603 X	11603	-0-	-0-	-0-	920 1	9021 3	Y	851	702 1		848
							726 4	936 9					
*08		12875 X	12875	-0-	-0-	-0-	930 1	10560 3	Y	876	762 1		962
							421 4	964 9					
09		11250 X	7654	-0-	-3596	-0-	570 1	6447 3	Y	579	799 1		742
							637 9						
GRISSOM													
WELL #: 1802H RRCID -> 278427 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 8155 - 12645													
04		27420 X	18289	-0-	-9131	-0-	265 1	14027 3	Y	1749	1904 1		408
							2073 4	1924 9					
05		17298 X	14992	-0-	-2306	-0-	163 1	13269 3	Y	1361	1533 1		236
							63 4	1497 9					
06		18660 X	18091	-0-	-569	-0-	214 1	16361 3	Y	1378	1258 1		356
							1516 9						
07		19282 X	19199	-0-	-83	-0-	266 1	17086 3	Y	1419	1326 1		449
							286 4	1561 9					
08		16740 X	14370	-0-	-2370	-0-	188 1	12430 3	Y	1306	1356 1	3 8	396
							315 4	1437 9					
09		16200 X	12327	-0-	-3873	-0-	90 1	10652 3	Y	1312	1087 1		621
							142 4	1443 9					
SHEPARD STATE													
WELL #: 803H RRCID -> 278497 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8243 - 12400													
04		7047 X	7047	-0-	-0-	-0-	855 1	3344 3	N	1145	1234 1		831
							1588 4	1260 9					
05		7750 X	7252	-0-	-498	-0-	930 1	4921 3	N	1247	917 1		1161
							29 4	1372 9					
06		7500 X	7171	-0-	-329	-0-	880 1	5116 3	N	1068	1276 1		953
							1175 9						
07		7750 X	6650	-0-	-1100	-0-	930 1	4418 3	N	1114	1299 1		768
							77 4	1225 9					
08		5776 X	5776	-0-	-0-	-0-	810 1	3673 3	N	1003	1179 1		592
							190 4	1103 9					
*09		5892 X	5892	-0-	-0-	-0-	900 1	3848 3	N	1002	833 1	1 8	760
							42 4	1102 9					
HORN SPLITTER STATE UNIT													
WELL #: 1003H RRCID -> 278551 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7662 - 11815													
04		83740 X	83740	-0-	-0-	-0-	1100 1	73411 3	N	4874	4991 1		994
							3868 4	5361 9					
05		100533 X	100533	-0-	-0-	-0-	1300 1	89996 3	N	5759	5778 1	25 8	950
							2902 4	6335 9					
06		80513 X	80513	-0-	-0-	-0-	1070 1	70696 3	N	4896	4582 1		1264
							3361 4	5386 9					
07		108527 X	108527	-0-	-0-	-0-	1450 1	95168 3	N	5664	6171 1		757
							5679 4	6230 9					
08		101412 X	101412	-0-	-0-	-0-	1550 1	93257 3	N	4466	4709 1		514
							1692 4	4913 9					
*09		92583 X	92583	-0-	-0-	-0-	1320 1	86701 3	N	4147	4000 1	1 8	660
							4562 9						

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC DR STATE EAST		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
		WELL #: 1803H		RRCID -> 278553		COMPL. DATE 11/26/2014				TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7334 - 11920						
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
04	23340 X	16240	-0-	-7100	-0-	810	1	13982	3	N	953	801	1			692
						400	4	1048	9							
05	17329 X	16661	-0-	-668	-0-	780	1	14812	3	N	972	969	1			695
						1069	9									
06	18913 X	18913	-0-	-0-	-0-	810	1	17026	3	N	979	1115	1			559
						1077	9									
07	19406 X	19097	-0-	-309	-0-	910	1	16983	3	N	767	409	1			917
						360	4	844	9							
08	16947 X	16947	-0-	-0-	-0-	910	1	15212	3	N	659	550	1			1026
						100	4	725	9							
*09	16160 X	16160	-0-	-0-	-0-	900	1	14155	3	N	695	925	1			796
						340	4	765	9							
DR STATE EAST		WELL #: 3403H		RRCID -> 278574		COMPL. DATE 06/16/2015				TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7153 - 11870						
04	45120 X	19194	-0-	-25926	-0-	1650	1	15895	3	N	1317	1043	1			957
						200	4	1449	9							
05	37541 X	19219	-0-	-18322	-0-	560	1	16316	3	N	1475	1748	1			684
						720	4	1623	9							
06	36330 X	24957	-0-	-11373	-0-	600	1	22935	3	N	1293	1041	1			936
						1422	9									
07	32147 X	25181	-0-	-6966	-0-	620	1	23312	3	N	1135	898	1			1173
						1249	9									
08	23852 X	23852	-0-	-0-	-0-	620	1	22088	3	N	1040	1113	1			1100
						1144	9									
09	21960 X	21077	-0-	-883	-0-	595	1	19211	3	N	937	583	1			1454
						240	4	1031	9							
DR STATE CENTRAL		WELL #: 3405H		RRCID -> 278612		COMPL. DATE 01/19/2015				TOTAL DEPTH 11872 PERF. 7442 - 11735						
04	13380 X	10467	-0-	-2913	-0-	600	1	8983	4	N	804	600	1			868
						884	9									
05	11563 X	9824	-0-	-1739	-0-	580	1	8421	4	N	748	789	1			827
						823	9									
06	10590 X	4359	-0-	-6231	-0-	310	1	3661	4	N	353	382	1			798
						388	9									
07	10881 X	3510	-0-	-7371	-0-	310	1	2728	4	N	429	9	1			1218
						472	9									
08	8122 X	4633	-0-	-3489	-0-	295	1	3646	4	N	629	546	1			1301
						692	9									
09	7860 X	4578	-0-	-3282	-0-	290	1	3705	4	N	530	758	1			1073
						583	9									
SHEPARD A STATE UNIT		WELL #: 802H		RRCID -> 278643		COMPL. DATE 12/31/2013				TOTAL DEPTH 8120 PERF. 8271 - 12782						
04	11988 X	11988	-0-	-0-	-0-	900	1	7822	3	N	1120	1114	1			554
						2034	4	1232	9							
05	13501 X	13501	-0-	-0-	-0-	930	1	11351	3	N	1073	1196	1			431
						40	4	1180	9							
06	13018 X	13018	-0-	-0-	-0-	900	1	11037	3	N	983	779	1			635
						1081	9									
07	12400 X	12341	-0-	-59	-0-	930	1	10284	3	N	928	785	1			778
						106	4	1021	9							
08	13268 X	11188	-0-	-2080	-0-	840	1	9098	3	N	842	1193	1			427
						324	4	926	9							
09	12840 X	11323	-0-	-1517	-0-	900	1	9338	3	N	891	792	1			526
						105	4	980	9							

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC MITCHELL		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
		WELL #: 801H		RRCID -> 278648		COMPL. DATE 05/31/2013				TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8292 - 12325						
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
04	7800 X	6572	-0-	-1228	-0-	840	1	2878	3	N	790	770	1			893
						1985	4	869	9							
05	8060 X	7769	-0-	-291	-0-	930	1	5971	3	N	782	864	1			811
						8	4	860	9							
06	8460 X	6589	-0-	-1871	-0-	720	1	5196	3	N	612	606	1			817
						673	9									
07	8742 X	1591	-0-	-7151	-0-	10	1	1413	3	N	153					970
						168	9									
08	6014 X	4983	-0-	-1031	-0-	4406	3	25	4	N	502	758	1			714
						552	9									
09	5820 X	4409	-0-	-1411	-0-	3861	3	548	9	N	498	582	1			630

ALDRIN STATE		WELL #: 2801H		RRCID -> 278649		COMPL. DATE 05/27/2013				TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8247 - 12220						
04	8709 X	8709	-0-	-0-	-0-	870	1	5246	3	N	992	913	1			829
						1502	4	1091	9							
05	10075 X	9495	-0-	-580	-0-	890	1	7514	3	N	992	992	1			829
						1091	9									
06	9750 X	9150	-0-	-600	-0-	830	1	7329	3	N	901	623	1			1107
						991	9									
07	10075 X	10015	-0-	-60	-0-	930	1	7850	3	N	993	1344	1			756
						143	4	1092	9							
08	8881 X	8881	-0-	-0-	-0-	906	1	6600	3	N	905	1024	1			637
						379	4	996	9							
*09	9016 X	9016	-0-	-0-	-0-	855	1	7271	3	N	809	654	1			792
						890	9									

LORENA		WELL #: 803H		RRCID -> 278650		COMPL. DATE 01/24/2013				TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7728 - 11730						
04	30024 X	30024	-0-	-0-	-0-	1148	1	27270	3	Y	1259	1290	1			254
						221	4	1385	9							
05	27620 X	27620	-0-	-0-	-0-	1114	1	23667	3	Y	934	1008	1			180
						1812	4	1027	9							
06	21092 X	21092	-0-	-0-	-0-	716	1	19405	3	Y	657	625	1			212
						248	4	723	9							
07	26812 X	26812	-0-	-0-	-0-	1048	1	23812	3	Y	783	813	1			182
						1091	4	861	9							
08	29636 X	23920	-0-	-5716	-0-	956	1	21624	3	Y	741	762	1			161
						525	4	815	9							
09	28680 X	21334	-0-	-7346	-0-	900	1	19650	3	Y	713	701	1			173
						784	9									

WETHERBEE		WELL #: 401H		RRCID -> 278651		COMPL. DATE 10/27/2012				TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9384 - 13350						
04	5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	679	1	2841	3	Y	1042	1028	1			309
						479	4	1146	9							
05	5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	695	1	3238	3	Y	1003	923	1			389
						209	4	1103	9							
06	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	623	1	3390	3	Y	775	804	1			360
						853	9									
07	5332 X	4757	-0-	-575	-0-	640	1	3159	3	Y	829	645	1			544
						46	4	912	9							
08	4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	666	1	2937	3	Y	926	1091	1			379
						201	4	1019	9							
*09	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	588	1	2818	3	Y	921	839	1			461
						10	4	1013	9							

SANDBAR (BONE SPRING)														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150														
CAPTAIN CALL WELL #: 402H RRCID -> 278657 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6913 - 10850														
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
04	24463 X	24463	-0-	-0-	-0-	954	1	22663	3	Y	74	135	1	25
						765	4		81	9				
05	26393 X	26393	-0-	-0-	-0-	1066	1	24012	3	Y	157	157	1	25
						1142	4		173	9				
06	26812 X	26812	-0-	-0-	-0-	1072	1	24221	3	Y	172	175	1	22
						1330	4		189	9				
07	25265 X	24393	-0-	-872	-0-	1005	1	22029	3	Y	156	157	1	21
						1187	4		172	9				
08	26381 X	23395	-0-	-2986	-0-	898	1	21599	3	Y	142	147	1	16
						742	4		156	9				
09	25860 X	23186	-0-	-2674	-0-	899	1	22156	3	Y	119	119	1	16
						131	9							
CARPENTER C UNIT WELL #: 203H RRCID -> 278659 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8293 - 12652														
04	2790 X	2580	-0-	-210	-0-	144	1	1615	3	Y	592	547	0	79
						170	4		651	9				
05	7346 X	7346	-0-	-0-	-0-	447	1	5747	3	Y	1047	1053	0	73
						1152	9							
06	6622 X	6622	-0-	-0-	-0-	401	1	5252	3	Y	881	892	0	62
						969	9							
07	2666 X	2412	-0-	-254	-0-	22	1	2203	3	Y	170	200	0	32
						187	9							
08	15565 X	15565	-0-	-0-	-0-	175	1	12985	3	Y	1224	1168	0	88
						1059	4		1346	9				
*09	5983 X	5983	-0-	-0-	-0-	354	1	4590	3	Y	857	866	0	77
						96	4		943	9			2 8	
HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1002H RRCID -> 278771 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7701 - 11710														
*04	118710 X	57130	-0-	-61580	-0-	913	1	40296	3	Y	5252	5593	1	552
						10144	4		5777	9				
*05	84351 X	57554	-0-	-26797	-0-	575	1	27927	3	Y	5124	5007	1	669
						23416	4		5636	9				
*06	77400 X	54169	-0-	-23231	-0-	408	1	40330	3	Y	4476	4975	1	170
						8507	4		4924	9				
07	75547 X	50570	-0-	-24977	-0-	359	1	41754	3	Y	4183	4144	1	209
						3856	4		4601	9				
08	61969 X	45909	-0-	-16060	-0-	376	1	40464	3	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							
DR STATE CENTRAL WELL #: 202H RRCID -> 278891 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7972 - 13045														
04	28320 X	13293	-0-	-15027	-0-	560	1	9072	3	N	1537	1606	1	619
						1970	4		1691	9				
05	29264 X	7662	-0-	-21602	-0-	180	1	6360	3	N	1020	469	1	1170
						1122	9							
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	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	N	1532	2283	1	618
						158	4		1685	9			1 8	

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
COG OPERATING LLC		//CONT.// 166150											
JOHNNIE WALKER STATE		WELL #: 602H		RRCID -> 278928		COMPL. DATE 06/17/2012				TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7599 - 11490			
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
04	6916 X	6916	-0-	-0-	-0-	2398 1	3357 3	227 3	Y	206			548
						934 4	227 9						
05	6914 X	6914	-0-	-0-	-0-	2653 1	3922 3	227 9	Y	263	543 1		268
						50 4	289 9						
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		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						
JOHNNIE WALKER STATE		WELL #: 601H		RRCID -> 278929		COMPL. DATE 07/01/2012				TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7575 - 10863			
04	87 X	87	-0-	-0-	-0-	2 1	6 3	227 9	Y	70			196
						2 4	77 9						
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	25	150 1		71
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-
SHEPARD STATE		WELL #: 805		RRCID -> 279178		COMPL. DATE 12/01/2014				TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WETHERBEE D ALLOC		WELL #: 408H		RRCID -> 279624		COMPL. DATE 09/10/2014				TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8350 - 12595			
04	58860 X	28173	-0-	-30687	-0-	900 1	21709 3	2369 9	Y	2154	2442 1		250
						3195 4	24115 3						
05	29310 X	29310	-0-	-0-	-0-	974 1	24115 3	2400 9	Y	2182	2224 1		208
						1821 4	2400 9						
06	32190 X	27938	-0-	-4252	-0-	905 1	24944 3		Y	1899	1887 1		220
						2089 9							
07	29667 X	27406	-0-	-2261	-0-	939 1	23837 3	2202 9	Y	2002	1962 1		260
						428 4	9554 3						
08	29574 X	12596	-0-	-16978	-0-	491 1	9554 3	1224 9	Y	1113	1096 1		277
						1327 4	1224 9						
09	28350 X	20571	-0-	-7779	-0-	871 1	17380 3	2063 9	Y	1875	1695 1		457
						257 4	2063 9						
WETHERBEE D ALLOC		WELL #: 405H		RRCID -> 280231		COMPL. DATE 03/24/2015				TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8266 - 12500			
04	518395 X	26169	-0-	-492226	-0-	897 1	18913 3	3133 9	Y	2848	3052 1		372
						3226 4	20062 3						
05	25986 X	25986	-0-	-0-	-0-	939 1	20062 3	3048 9	Y	2771	2714 1		429
						1937 4	21145 3						
06	25020 X	24710	-0-	-310	-0-	933 1	21145 3	2598 9	Y	2362	2370 1		421
						34 4	19531 3						
07	25854 X	23619	-0-	-2235	-0-	959 1	19531 3	2640 9	Y	2400	2319 1		502
						489 4	16892 3						
08	25854 X	21229	-0-	-4625	-0-	877 1	16892 3	2273 9	Y	2066	2150 1		418
						1187 4	2273 9						
09	25020 X	21735	-0-	-3285	-0-	900 1	18127 3	2360 9	Y	2145	1951 1		612
						348 4	2360 9						

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC WETHERBEE D ALLOC		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
		WELL #: 406H		RRCID -> 280232		COMPL. DATE 06/05/2015				TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8295 - 12510			
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
04	407904 X	26883	-0-	-381021	-0-	903 1	19035 3	3247 4	Y	3362	3612 1		442
05	42036 X	26054	-0-	-15982	-0-	921 1	19688 3	1901 4	Y	3222	3164 1		500
06	40680 X	23668	-0-	-17012	-0-	867 1	19678 3	32 4	Y	2810	2810 1		500
07	42036 X	22443	-0-	-19593	-0-	891 1	18145 3	455 4	Y	2684	2618 1		566
08	42036 X	23649	-0-	-18387	-0-	953 1	18375 3	1293 4	Y	2753	2780 1		539
09	26880 X	22082	-0-	-4798	-0-	900 1	18152 3	349 4	Y	2437	2265 1		711

WETHERBEE D ALLOC		WELL #: 407H		RRCID -> 280248		COMPL. DATE 03/06/2015				TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8226 - 12600			
04	468655 X	20672	-0-	-447983	-0-	602 1	14508 3	2135 4	Y	3115	3419 1		350
05	34255 X	18995	-0-	-15260	-0-	576 1	14249 3	1075 4	Y	2814	2893 1		271
06	33150 X	20075	-0-	-13075	-0-	595 1	16409 3	3071 9	Y	2792	2742 1		321
07	34255 X	16602	-0-	-17653	-0-	531 1	13486 3	242 4	Y	2130	2165 1		286
08	34255 X	11027	-0-	-23228	-0-	429 1	8353 3	1160 4	Y	986	1016 1		256
09	20670 X	8419	-0-	-12251	-0-	349 1	6832 3	103 4	Y	1032	1015 1		273

HORN SPLITTER STATE UNIT		WELL #: 1004H		RRCID -> 280340		COMPL. DATE 04/22/2016				TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7741 - 11575			
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	169562 X	169562	-0-	-0-	-0-	1191 1	138374 3	12778 4	Y	15654	15553 1		791
08	142306 X	142306	-0-	-0-	-0-	1174 1	126045 3	2855 4	Y	11120	11196 1		715
*09	120563 X	120563	-0-	-0-	-0-	1104 1	110069 3	9390 9	Y	8536	8379 1	1 8	871

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	3670 9	N	3336	1631 1	6 8	1699
*07	131882 X	112910	-0-	-18972	-0-	10 1	95223 3	1500 4	N	14706	14851 1		1554
*08	146841 X	146841	-0-	-0-	-0-	132029 3	150 4	14662 9	N	13329	13281 1		1602
*09	137548 X	137548	-0-	-0-	-0-	125085 3	1533 4	10930 9	N	9936	9970 1		1568

CONOCOPHILLIPS COMPANY RUSTLER HILLS		172232 WELL #: 702H		RRCID -> 275696		COMPL. DATE 08/24/2013				TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9167 - 13367			
04	4560 X	-0-	-0-	-4560	-0-				N	-0-			664
05	868 X	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-			664
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

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

RUSTLER HILLS 18		WELL #:		1H	RRCID ->	277516	COMPL. DATE	09/12/2012	TOTAL DEPTH	6887	PERF. 7373 - 11134	
04	13320	X	-0-	-0-	-13320	-0-			N	-0-	396	
05	837	X	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-	396	
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	N	343	343 1	396
*09	23325	X	23325	-0-	-0-	-0-	23126	3	N	199 9	181 1	396

BLUE LACY BS		WELL #:		804H	RRCID ->	277590	COMPL. DATE	12/03/2015	TOTAL DEPTH	7993	PERF. 8208 - 12183
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
*08	29791	X	NO RPT	-0-	-29791	-0-			Y	NO RPT	-0-
*09	28830	X	NO RPT	-0-	-28830	-0-			Y	NO RPT	-0-

EOG RESOURCES, INC.		WELL #:		253162	RRCID ->	264307	COMPL. DATE	09/07/2011	TOTAL DEPTH	8005	PERF. 8300 - 11895
VJ RANCH 55-16		1H									
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	372
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	372
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-	372
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	372
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	372
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	372

MEWBOURNE OIL COMPANY		WELL #:		562560	RRCID ->	278671	COMPL. DATE	08/26/2015	TOTAL DEPTH	8821	PERF. 9172 - 13500	
TXL WEST '11'		B2010B										
04	32383	X	32383	-0-	-0-	-0-	1230	1	N	4946	4855 1	946
							5441	9				
05	29698	X	29698	-0-	-0-	-0-	1248	1	N	4256	4733 1	469
							4682	9				
06	28080	X	23729	-0-	-4351	-0-	1209	1	N	3600	3575 1	494
							3960	9				
07	32054	X	25278	-0-	-6776	-0-	1304	1	N	3162	2955 1	701
							3478	9				
08	21824	X	20884	-0-	-940	-0-	1271	1	N	2931	2359 1	1273
							3224	9				
09	21120	X	11184	-0-	-9936	-0-	770	1	N	1772	2606 1	439
							1949	9				

SANDBAR (BONE SPRING)																			
MEWBOURNE OIL COMPANY																			
TXL 41																			
		//CONT.//		80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING								
		//CONT.//		562560															
		WELL #:		B201DM		RRCID ->		278674		COMPL. DATE		09/29/2015		TOTAL DEPTH		8869		PERF. 9375 - 13512	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE					
04		79169 X	79169	-0-	-0-	-0-	236	1	64255	2	N	13344	12852	1	1438				
							14678	9											
05		98065 X	98065	-0-	-0-	-0-	1269	1	83959	2	N	11670	12484	1	624				
							12837	9											
06		76152 X	76152	-0-	-0-	-0-	1261	1	65287	2	N	8731	8357	1	998				
							9604	9											
07		67999 X	67999	-0-	-0-	-0-	1304	1	58224	2	N	7701	8000	1	699				
							8471	9											
08		69657 X	63056	-0-	-6601	-0-	1229	1	54879	2	N	6316	6050	1	965				
							6948	9											
09		67410 X	36501	-0-	-30909	-0-	955	1	30632	2	N	4467	5299	1	133				
							4914	9											

ZUMA 3																			
TXL 31																			
		WELL #:		B201AP		RRCID ->		279050		COMPL. DATE		11/02/2015		TOTAL DEPTH		8741		PERF. 9289 - 13310	
04		57412 X	57412	-0-	-0-	-0-	1228	1	40019	2	N	14695	13900	1	1291				
							16165	9											
05		72590 X	72590	-0-	-0-	-0-	1271	1	56681	2	N	13307	13808	1	789				
							14638	9						1 8					
06		70477 X	70477	-0-	-0-	-0-	1230	1	56626	2	N	11474	11741	1	521				
							12621	9						1 8					
07		56978 X	55678	-0-	-1300	-0-	1271	1	44770	2	N	8761	8332	1	950				
							9637	9											
08		64945 X	42540	-0-	-22405	-0-	1271	1	32916	2	N	7594	7820	1	724				
							8353	9											
09		62850 X	20665	-0-	-42185	-0-	711	1	15717	2	N	3852	4351	1	225				
							4237	9											

TXL 31																			
		WELL #:		B201BO		RRCID ->		279204		COMPL. DATE		12/01/2015		TOTAL DEPTH		8909		PERF. 9190 - 13630	
04		31956 X	31956	-0-	-0-	-0-	31	1	17931	2	N	12722	12253	1	1262				
							13994	9											
05		30767 X	30767	-0-	-0-	-0-	32	1	18967	2	N	10698	11025	1	935				
							11768	9											
06		29761 X	29761	-0-	-0-	-0-	31	1	20728	2	N	8184	8546	1	573				
							9002	9											
07		28021 X	28021	-0-	-0-	-0-	32	1	20147	2	N	7129	6920	1	782				
							7842	9											
08		20863 X	19910	-0-	-953	-0-	27	1	13566	2	N	5743	5277	1	1248				
							6317	9											
09		20190 X	11241	-0-	-8949	-0-	18	1	7064	2	N	3781	4553	1	476				
							4159	9											

TXL WEST '11'																			
		WELL #:		B201PA		RRCID ->		280420		COMPL. DATE		11/25/2013		TOTAL DEPTH		8896		PERF. 9337 - 13641	
04		161010 X	5651	-0-	-155359	-0-	30	1	4356	2	N	1150	1111	1	220				
							1265	9											
05		166377 X	4989	-0-	-161388	-0-	19	1	3853	2	N	1015	1123	1	112				
							1117	9											
06		161010 X	4598	-0-	-156412	-0-	22	1	3751	2	N	750	759	1	103				
							825	9											
07		166377 X	-0-	-0-	-166377	-0-	15	1	2029	2	N	-0-	103	1	-0-				
							329	9							130				
08		166377 X	2373	-0-	-164004	-0-	20	1	3127	2	N	738	685	1	183				
							812	9											
*09		3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	20	1											
							812	9											

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE		
04	43740 X	3371 -0-	-40369	-0-	27	1	2411	2	N	848	736	1	602
					933	9							
05	45198 X	3420 -0-	-41778	-0-	31	1	2469	2	N	836	1100	1	338
					920	9							
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							
TXL 21			WELL #: B201MD		RRCID -> 280426	COMPL. DATE 04/16/2014	TOTAL DEPTH	8157	PERF. 9265	- 13590			
04	59850 X	1735 -0-	-58115	-0-	31	1	1247	2	N	415	553	1	294
					457	9							
05	61845 X	2964 -0-	-58881	-0-	18	1	1892	2	N	958	729	1	523
					1054	9							
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
TXL 31			WELL #: B201CN		RRCID -> 280428	COMPL. DATE 08/28/2014	TOTAL DEPTH	8885	PERF. 9361	- 13400			
04	123030 X	18166 -0-	-104864	-0-	30	1	14960	2	N	2887	2856	1	286
					3176	9							
05	127131 X	22327 -0-	-104804	-0-	32	1	19212	2	N	2803	2844	1	245
					3083	9							
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							
TXL 33			WELL #: B201PA		RRCID -> 280429	COMPL. DATE 11/19/2012	TOTAL DEPTH	9139	PERF. 9464	- 13867			
04	7740 X	3217 -0-	-4523	-0-	31	1	2492	2	N	631	559	1	435
					694	9							
05	7998 X	3877 -0-	-4121	-0-	30	1	3124	2	N	657	740	1	352
					723	9							
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	184 8 624
					1845	9							
*09	2619 X	2619 -0-	-0-	-0-	22	1	1933	2	N	604	903	1	325
					664	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 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM 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								
						723 1	19090 2	N	7922	7947 1			1293	
						8714 9								
						660 1	21353 2	N	6852	7938 1			207	
						7537 9								
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC				714221										
CBR 14				WELL #:	1HR	RRCID ->	274852	COMPL. DATE	08/04/2013	TOTAL DEPTH	7909	PERF.	8338 - 12210	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				117	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				117	
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-		18 9	N	14	14 8			117	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1 4		N	16	16 8			117	
								N	8	8 8			117	
CBR 10				WELL #:	2H	RRCID ->	276415	COMPL. DATE	02/03/2014	TOTAL DEPTH	8155	PERF.	8636 - 12756	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				120	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				120	
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	
CBR 10				WELL #:	1H	RRCID ->	276764	COMPL. DATE	07/30/2013	TOTAL DEPTH	7824	PERF.	8169 - 12041	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				116	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				116	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				116	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	87	119 1			84	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	32				116	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				116	
CBR 22				WELL #:	2H	RRCID ->	277240	COMPL. DATE	10/25/2013	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	8062 - 12430	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	176 1			222	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	115				337	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14				351	
07	T. A.	4261	-0-	4261	4261	1763 2	2474 4	N	22				373	
08	T. A.	15299	-0-	15299	19560	24 9								
09	T. A.	16379	-0-	16379	35939	8741 2	6210 4	N	316	506 1			183	
						348 9								
						16124 2	255 9	N	232				415	
RED BLUFF 13				WELL #:	2H	RRCID ->	277551	COMPL. DATE	07/22/2013	TOTAL DEPTH	7440	PERF.	7799 - 11671	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING				
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC		//CONT.//		714221										
CBR 4		WELL #:		1H	RRCID ->	277562	COMPL. DATE	10/06/2013	TOTAL DEPTH	8018	PERF.	7736 - 11426		
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
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					N	-0-			148
05	DLQ	G-10	4979	-0-	4979	4979	1254 2	3701 4		N	22	3 8		167
							24 9							
06	19531	X	14552	-0-	-4979	-0-	296 1	7850 2		N	474	346 1	2 8	293
							5885 4	521 9						
07	12541	X	12541	-0-	-0-	-0-	436 1	11669 2		N	396	342 1	7 8	340
							436 9							
08	9847	X	9847	-0-	-0-	-0-	436 1	9082 2		N	295	356 1	4 8	275
							4 4	325 9						
09	14550	X	7909	-0-	-6641	-0-	422 1	7173 2		N	285	348 1	5 8	207
							314 9							

ROBINSON 5		WELL #:		2H	RRCID ->	277586	COMPL. DATE	04/07/2013	TOTAL DEPTH	7599	PERF.	8053 - 11925		
04	DLQ	G-10	18629	-0-	18629	67664	419 1	9649 3		N	485	548 1		347
							8027 4	534 9						
05	86001	X	18337	-0-	-67664	-0-	429 1	10735 2		N	33			380
							7137 4	36 9						
06	18214	X	18214	-0-	-0-	-0-	422 1	12150 2		N	177	183 1		374
							5447 4	195 9						
07	20708	X	18554	-0-	-2154	-0-	429 1	4268 2		N	200	347 1		227
							13637 4	220 9						
08	20708	X	17681	-0-	-3027	-0-	428 1	14735 2		N	176	178 1		225
							2324 4	194 9						
09	18630	X	15045	-0-	-3585	-0-	312 1	14271 2		N	92			317
							361 4	101 9						

LINDSAY 16		WELL #:		1H	RRCID ->	277689	COMPL. DATE	07/02/2013	TOTAL DEPTH	8619	PERF.	9065 - 13185		
04	DLQ	G-10	17412	-0-	17412	49262	422 1	15428 2		N	1042	930 1		296
							416 4	1146 9						
05	68359	X	19097	-0-	-49262	-0-	436 1	17168 2		N	1064	746 1	6 8	608
							323 4	1170 9						
06	19047	X	19047	-0-	-0-	-0-	422 1	17534 2		N	992	1106 1	11 8	483
							1091 9							
07	17273	X	17273	-0-	-0-	-0-	352 1	16018 2		N	818	927 1		374
							3 4	900 9						
08	17089	X	17089	-0-	-0-	-0-	436 1	15617 2		N	942	909 1	5 8	402
							1036 9							
*09	16195	X	16195	-0-	-0-	-0-	422 1	14802 2		N	883	933 1		352
							971 9							

LINDSAY 2		WELL #:		1H	RRCID ->	277691	COMPL. DATE	09/14/2013	TOTAL DEPTH	8434	PERF.	9136 - 12760		
04	DLQ	G-10	2279	-0-	2279	21555	422 1	1398 2		N	417	379 1		374
							459 9							
05	22467	X	912	-0-	-21555	-0-	436 1	14 2		N	420	562 1	32 8	200
							462 9							
06	602	X	602	-0-	-0-	-0-	422 1	102 2		N	71	66 8		205
							78 9							
07	9945	X	9945	-0-	-0-	-0-	211 1	8784 2		N	633	372 1		466
							254 4	696 9						
08	9517	X	9320	-0-	-197	-0-	8583 2	737 9		N	670	565 1	46 8	525
*09	9945	X	9945	-0-	-0-	-0-	9274 2	671 9		N	610	920 1		215

SANDBAR (BONE SPRING)													CNTY: LOVING							
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221																				
CBR 32																				
WELL #: 1H RRCID -> 277928													COMPL. DATE 11/20/2013		TOTAL DEPTH 7765		PERF. 8203 - 12323			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE							
04	10890 X	4872	-0-	-6018	-0-	345 1	4415 4	N	102	13	8	391								
05	3968 X	2281	-0-	-1687	-0-	112 9	1871 4	N	91	8	8	474								
06	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	310 1	1939 4	N	103	172	1	33 8	372							
07	5022 X	3070	-0-	-1952	-0-	100 9	2698 4	N	16	8	8	380								
08	DLQ G-10	1020	-0-	1020	1020	411 1	687 4	N	10	10	8	380								
*09	1449 X	429	-0-	-1020	-0-	113 9	25 4	N	8	8	8	380								
						354 1														
						18 9														
						322 1														
						11 9														
						395 1														
						9 9														
LINDSAY 2													WELL #: 2H RRCID -> 278466		COMPL. DATE 05/13/2014		TOTAL DEPTH 8972		PERF. 9316 - 13436	
04	22020 X	19310	-0-	-2710	-0-	4753 2	11322 4	N	2941	3365	1	570								
05	18985 X	18985	-0-	-0-	-0-	3235 9	4543 4	N	2668	2433	1	7 8	798							
06	17140 X	17140	-0-	-0-	-0-	11507 2	2940 4	N	2442	2575	1	12 8	653							
07	19964 X	16410	-0-	-3554	-0-	2935 9	2167 4	N	1639	1620	1	672								
08	DLQ G-10	14514	-0-	14514	14514	11514 2	71 4	N	1844	1849	1	5 8	662							
*09	27256 X	12742	-0-	-14514	-0-	2686 9	15 4	N	1696	2037	1	321								
						12440 2														
						1803 9														
						2028 9														
						10861 2														
						1866 9														
COVINGTON 46													WELL #: 1H RRCID -> 278512		COMPL. DATE 04/02/2014		TOTAL DEPTH 6999		PERF. 7402 - 11522	
04	23580 X	21633	-0-	-1947	-0-	1275 2	19956 4	N	365	374	1	50 8	441							
05	24684 X	24684	-0-	-0-	-0-	402 9	8136 4	N	865	929	1	52 8	325							
06	26393 X	26393	-0-	-0-	-0-	15596 2	702 4	N	874	703	1	109 8	387							
07	26651 X	26651	-0-	-0-	-0-	952 9	695 4	N	796	890	1	51 8	242							
08	DLQ G-10	27389	-0-	27389	27389	24730 2	101 4	N	785	552	1	43 8	432							
*09	53583 X	26194	-0-	-27389	-0-	961 9	54 4	N	769	860	1	21 8	320							
						25080 2														
						876 9														
						26424 2														
						864 9														
						25294 2														
						846 9														
CBR 22													WELL #: 3H RRCID -> 278634		COMPL. DATE 10/30/2013		TOTAL DEPTH 8151		PERF. 8567 - 12687	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			241								
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			241								
06	302 X	302	-0-	-0-	-0-	294 2	5 4	N	3			244								
07	12802 X	12802	-0-	-0-	-0-	3 9	4467 4	N	288			532								
08	DLQ G-10	17088	-0-	17088	17088	8018 2	220 9	N	200	337	1	395								
*09	34315 X	17227	-0-	-17088	-0-	317 9	237 9	N	215	350	1	260								
						16868 2														
						16990 2														

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221												
CBR 12 WELL #: 1H RRCID -> 278773 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 9033 - 12105												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		27810 X	422	-0-	-27388	-0-	422	1				215
05		28737 X	380	-0-	-28357	-0-	380	1				215
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						215
07		682 X	203	-0-	-479	-0-	197	1	6	9	5	215
08	DLQ	G-10	514	-0-	514	514	436	1	78	9	71	279
*09		1177 N	663	-0-	-514	-0-	422	1	121	2	109	382
							120	9				

LINDSAY 10 WELL #: 1H RRCID -> 278774 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9358 - 12982												
04		27810 X	420	-0-	-27390	-0-	420	1				176
05		28737 X	436	-0-	-28301	-0-	436	1				176
06		338 X	338	-0-	-0-	-0-	338	1				176
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						176
08	DLQ	G-10	29	-0-	29	29	29	4				176
09	14B2	EXT	197	-0-	197	226	197	4				176

CBR 20 WELL #: 1H RRCID -> 278775 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8229 - 12101												
04		8455 X	8455	-0-	-0-	-0-	4798	3	3389	4	244	516
							268	9				
05		14570 X	8633	-0-	-5937	-0-	7163	2	1137	4	303	479
							333	9				
06		14490 X	8982	-0-	-5508	-0-	6564	2	2197	4	201	517
							221	9				
*07		14973 X	4375	-0-	-10598	-0-	1256	2	2962	4	143	341
							157	9				
*08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						341
*09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					2	172
											171	1

CBR 16 WELL #: 1H RRCID -> 278776 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8076 - 11700												
04		218 X	218	-0-	-0-	-0-	218	4				93
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						93
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						93
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						93
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						93
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						93

CBR 22 WELL #: 1H RRCID -> 278777 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8087 - 11711												
04		2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	2677	4				302
05		4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	2284	2	2602	4	39	341
							43	9				
06		14554 X	14554	-0-	-0-	-0-	11941	2	2359	4	231	399
							254	9				
07		29255 X	29255	-0-	-0-	-0-	26504	2	2341	4	373	438
							410	9				
08	DLQ	G-10	21670	-0-	21670	21670	18927	2	2480	4	239	338
							263	9				
*09		42820 X	21150	-0-	-21670	-0-	20234	2	605	4	283	270
							311	9				

LINDSAY 10 WELL #: 3H RRCID -> 278778 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8874 - 12746												
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						159
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						159
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						159
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						159
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						159
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						159

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221														
ROBINSON 5 WELL #: 1H RRCID -> 278861 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7981 - 11853														
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		
04	17646 X	17646	-0-	-0-	-0-	422 1	3012 2	N	261	372 1	41 8	405		
						13925 4	287 9							
05	17612 X	17612	-0-	-0-	-0-	432 1	3512 2	N	557	719 1	16 8	227		
						13055 4	613 9							
06	19950 X	18431	-0-	-1519	-0-	422 1	13503 2	N	213	24 8		416		
						4272 4	234 9							
07	20956 X	15801	-0-	-5155	-0-	426 1	10553 2	N	198	357 1	10 8	247		
						4604 4	218 9							
*08	DLQ G-10	19133	-0-	19133	19133	412 1	15899 2	N	279	182 1	20 8	324		
						2515 4	307 9							
*09	36678 X	17545	-0-	-19133	-0-	413 1	16060 2	N	134	15 8		443		
						925 4	147 9							
CBR 28 WELL #: 1H RRCID -> 278931 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7937 - 12057														
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			291		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			291		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			291		
07	289 X	289	-0-	-0-	-0-	158 4	131 9	N	119	36 8		374		
08	DLQ G-10	11310	-0-	11310	11310	10977 2	213 4	N	109	32 8		451		
						120 9								
*09	29987 X	18677	-0-	-11310	-0-	18368 2	309 9	N	281	174 1	13 8	545		
PECOS STATE 46 WELL #: 1H RRCID -> 278935 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7946 - 11570														
04	37813 X	37813	-0-	-0-	-0-	8236 2	28470 4	N	1006	930 1	6 8	419		
						1107 9								
05	37310 X	37310	-0-	-0-	-0-	25911 2	10469 4	N	845	920 1	5 8	339		
						930 9								
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		
LINDSAY 10 WELL #: 2H RRCID -> 279351 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9583 - 13207														
04	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	420 1	687 4	N	192	381 1		285		
						211 9								
05	1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	436 1	785 4	N	187	2 8		470		
						206 9								
06	749 X	749	-0-	-0-	-0-	422 1	270 4	N	52	375 1	2 8	145		
						57 9								
07	195 X	195	-0-	-0-	-0-	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								
SHELL WESTERN E&P 774719 ROSS 55-2-46 WELL #: 1H RRCID -> 274853 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8602 - 12572														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1016		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1016		
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		

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.// 80544 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LOVING		
SHELL WESTERN E&P			//CONT.// 774719											
LINDLEY 54-2-30			WELL #: 2H			RRCID -> 276318			COMPL. DATE 05/05/2013			TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8687 - 12965		
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	
04	19170 X	13027	-0-	-6143	-0-	11797 369 9	861	4	N	335	734	1	1650	
05	19809 X	14352	-0-	-5457	-0-	13753 548 9	51	4	N	498	371	1	1777	
06	16366 X	16366	-0-	-0-	-0-	14351 630 9	1385	4	N	573	372	1	1978	
07	16368 X	11211	-0-	-5157	-0-	9667 386 9	1158	4	N	351	366	1	1963	
08	15593 X	7188	-0-	-8405	-0-	5936 576 9	676	4	N	524			2487	
09	16380 X	10956	-0-	-5424	-0-	9900 847 9	209	4	N	770	487	1	2770	
BRIDWELL 54-1-40 LOV			WELL #: 1H			RRCID -> 277180			COMPL. DATE 12/04/2012			TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8960 - 13103		
04	9270 X	4348	-0-	-4922	-0-	3847 3	501	9	N	455	546	1	1743	
05	8897 X	4243	-0-	-4654	-0-	3762 475 9	6	4	N	432	372	1	1803	
06	5640 X	4695	-0-	-945	-0-	4093 601 9	1	4	N	546	546	1	1803	
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	
BULLHEAD STATE 55-1-44			WELL #: 1H			RRCID -> 277183			COMPL. DATE 10/10/2011			TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8109 - 11975		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
JOHNSON 54-2-24 LOV			WELL #: 1H			RRCID -> 277188			COMPL. DATE 10/19/2012			TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8959 - 12726		
04	10 X	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			3623	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3623	
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	
JOHNSON 54-2-26			WELL #: 1H			RRCID -> 277189			COMPL. DATE 08/03/2011			TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8950 - 12501		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9			N	-0-			393	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9			N	-0-			393	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9			N	-0-			393	
07	14B2 EXT	-0-	-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	
JOHNSON 54-2-34			WELL #: 1H			RRCID -> 277190			COMPL. DATE 07/09/2010			TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8550 - 12500		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

SANDBAR (BONE SPRING)													CNTY: LOVING				
SHELL WESTERN E&P																	
JOHNSON 54-2-36 LOV																	
WELL #: 2H RRCID -> 277192 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8834 - 13090																	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2063
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2063
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

JOHNSON 54-2-38 LOV																	
WELL #: 1H RRCID -> 277196 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8693 - 12612																	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV																	
WELL #: 1H RRCID -> 277208 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9219 - 13020																	
04	1710	X	1617	-0-	-93	-0-	1239	3	378	9	N	344	519	1			525
05	1767	X	348	-0-	-1419	-0-	190	3	158	9	N	144	343	1			326
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	34	9	N	31					357
09	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					357

JOHNSON 54-2-46 LOV																	
WELL #: 1H RRCID -> 277209 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8582 - 12631																	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	35609					N	-0-					26
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	35609					N	-0-					26
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

JOHNSON 54-2-48 LOV																	
WELL #: 1H RRCID -> 277210 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8901 - 12721																	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					537
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					537
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

LINDLEY 54-2-28																	
WELL #: 1H RRCID -> 277224 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8776 - 12573																	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1998
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1998
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

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
 HARDIN-SIMMONS 53-2-8 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277227 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 9038 - 13134

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			214
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			214
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			214
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			214
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			214
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			214

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
04	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-	-0-				N	-0-			1336
05	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-	-0-				N	-0-			1336
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1336
07	4 X	-0-	4	-0-	-0-	-0-		2 4	2 9	N	-2			1338
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1338
09	14B2 EXT	-0-	-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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			941
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			941
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			941
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			941
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			941
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			941

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
04	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-	-0-				N	-0-			1468
05	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-	-0-				N	-0-			1468
06	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-	-0-				N	-0-			1468
07	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-	-0-				N	-0-			1468
08	434 X	-0-	-0-	-434	-0-	-0-				N	-0-			1468
09	0 X	-0-	-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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	481597				N	-0-			385
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	481597				N	-0-			385
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	481597				N	-0-			385
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	481597				N	-0-			385
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	481597				N	-0-			385
09	14B2 EXT	-0-	-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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
04	6630 X	608	-0-	-6022	-0-	519	1	89	9	N	81			2764
05	6851 X	366	-0-	-6485	-0-	304	3	62	9	N	56	189	1	2631
06	4560 X	1404	-0-	-3156	-0-	1097	3	111	4	N	178			2809
						196	9							
07	8398 X	8398	-0-	-0-	-0-	6675	3	813	4	N	827	746	1	2890
						910	9							
08	11528 X	11528	-0-	-0-	-0-	10418	3	22	4	N	989	1134	0	2745
						1088	9							
*09	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	3251	3	41	4	N	602	371	1	2976
						662	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
SLACK BOX 54-2-16 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277239 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 9205 - 13536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	17998 X	17998	-0-	-0-	-0-	17112	3	886	9	N	805	560	1		4087
05	15576 X	15576	-0-	-0-	-0-	14320	3	1256	9	N	1142	1461	1		3768
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

JOHNSON 54-2-40 WELL #: 1H RRCID -> 277378 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8545 - 12382

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				110
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				110
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	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

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				14

PLUGGED AND ABANDONED 10/23/2014 - P + A'D 10/23/14

ROCAZOLLER STATE 54-1-12 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277384 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9318 - 13174

04	8460 X	-0-	-0-	-8460	-0-					Y	-0-				3063
05	3702 X	-0-	-0-	-3702	-0-					Y	-0-				3063
06	612 X	-0-	-0-	-612	-0-					Y	-0-				3063
07	T. A.	1461	-0-	1461	1461	1228	3	233	9	Y	212				3275
08	T. A.	2860	-0-	2860	4321	2483	3	70	4	Y	279	421	1		3133
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4321	307	9			Y	NO RPT				3133

WALLACE 54-1-42 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277386 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 8864 - 12908

04	8475 X	8475	-0-	-0-	-0-	8059	3	131	4	N	259	192	1		1589
05	7781 X	5278	-0-	-2503	-0-	5053	3	31	4	N	176	566	1		1199
06	7800 X	5859	-0-	-1941	-0-	5336	3	140	4	N	348				1547
07	9331 X	6440	-0-	-2891	-0-	6056	3	2	4	N	347	551	1		1343
08	9331 X	8730	-0-	-601	-0-	8285	3	3	4	N	402	374	1		1371
09	8490 X	7869	-0-	-621	-0-	7517	3	352	9	N	320	367	1		1324

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING				
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719											
TOM MCKNIGHT 21		WELL #: 2H		RRCID -> 277395		COMPL. DATE 08/11/2012			TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9079 - 13217				
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
04		11100 X	4790	-0-	-6310	-0-	3903 3	28 4	N	781	522 1		2138
							859 9						
05		14635 X	14635	-0-	-0-	-0-	12927 3	288 4	N	1291	1390 1		2039
							1420 9						
06		11100 X	9177	-0-	-1923	-0-	8195 3	12 4	N	882	697 1		2224
							970 9						
07		8252 X	8252	-0-	-0-	-0-	7317 3	35 4	N	818	869 1		2173
							900 9						
08		14632 X	9223	-0-	-5409	-0-	7617 3	626 4	N	891	1225 1		1839
							980 9						
09		14160 X	9471	-0-	-4689	-0-	8460 3	34 4	N	888	694 1		2033
							977 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				
04		7260 X	7055	-0-	-205	-0-	324 1	5523 2	Y	1098	1058 0		128
							1208 9						
05		7502 X	6970	-0-	-532	-0-	270 1	5519 2	Y	1074	1046 0	4 1	152
							1181 9						
06		7260 X	6972	-0-	-288	-0-	200 1	5622 2	Y	1045	1056 0		141
							1150 9						
07		7502 X	7109	-0-	-393	-0-	214 1	5745 2	Y	1045	1096 0		90
							1150 9						
08		7285 X	7009	-0-	-276	-0-	296 1	3527 2	Y	1082	1019 0		153
							1996 3	1190 9					
*09		7351 X	7351	-0-	-0-	-0-	366 1	3893 2	Y	1067	1114 0		106
							1918 3	1174 9					
Z&T 32		WELL #: C002AH		RRCID -> 272777		COMPL. DATE 11/02/2013			TOTAL DEPTH 8677 PERF. 8800 - 13380				
04		12870 X	11278	-0-	-1592	-0-	568 1	9692 2	Y	692	727 0		62
							257 4	761 9					
05		30428 X	30428	-0-	-0-	-0-	1359 1	27753 2	Y	832	813 0	6 1	75
							401 4	915 9					
06		38321 X	38321	-0-	-0-	-0-	1290 1	36238 2	Y	721	721 0		75
							793 9						
07		34499 X	34499	-0-	-0-	-0-	1215 1	32563 2	Y	655	657 0		73
							721 9						
08		30970 X	30970	-0-	-0-	-0-	1537 1	18890 2	Y	672	652 0		93
							9804 3	739 9					
09		37650 X	27238	-0-	-10412	-0-	1576 1	17193 2	Y	612	610 0		95
							7796 3	673 9					
Z&T 32		WELL #: B002AH		RRCID -> 274469		COMPL. DATE 11/20/2013			TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8950 - 13430				
04		39885 X	39885	-0-	-0-	-0-	2109 1	35952 2	Y	792	799 0		73
							953 4	871 9					
05		33773 X	33773	-0-	-0-	-0-	1524 1	31159 2	Y	581	591 0	4 1	59
							451 4	639 9					
06		31653 X	31653	-0-	-0-	-0-	1068 1	30026 2	Y	508	510 0		57
							559 9						
07		29326 X	29326	-0-	-0-	-0-	1036 1	27777 2	Y	466	467 0		56
							513 9						
08		32488 X	27258	-0-	-5230	-0-	1358 1	16799 2	Y	484	469 0		71
							8569 3	532 9					
09		31440 X	25007	-0-	-6433	-0-	1456 1	15970 2	Y	419	422 0		68
							7120 3	461 9					

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.// 841329												
Z&T 32		WELL #: A002AH		RRCID -> 276195		COMPL. DATE 02/27/2013		TOTAL DEPTH 8868		PERF. 9140 - 13170				
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	
04		10079 X	10079	-0-	-0-	513	1	8742	2	Y	538	563	0	53
						232	4	592	9					
05		33122 X	33122	-0-	-0-	1477	1	30196	2	Y	920	879	0	7 1 87
						437	4	1012	9					
06		33390 X	33390	-0-	-0-	1124	1	31572	2	Y	631	646	0	72
						694	9							
07		29587 X	29587	-0-	-0-	1042	1	27947	2	Y	544	550	0	66
						598	9							
08		33108 X	26455	-0-	-6653	1318	1	16225	2	Y	467	463	0	70
						8398	3	514	9					
09		32610 X	23511	-0-	-9099	1364	1	14903	2	Y	459	455	0	74
						6739	3	505	9					

Z&T 32		WELL #: F001AH		RRCID -> 280664		COMPL. DATE 10/11/2013		TOTAL DEPTH 9171		PERF. 9300 - 13733				
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07		25017 X	NO RPT	-0-	-25017	-0-				N	NO RPT		-0-	
08		25017 X	NO RPT	-0-	-25017	-0-				N	NO RPT		-0-	
09		24210 X	NO RPT	-0-	-24210	-0-				N	NO RPT		-0-	

SID M. KYLE 26		WELL #: B003AH		RRCID -> 280737		COMPL. DATE 08/04/2013		TOTAL DEPTH 9421		PERF. 9700 - 14326				
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07		18166 X	NO RPT	-0-	-18166	-0-				N	NO RPT		-0-	
08		18166 X	NO RPT	-0-	-18166	-0-				N	NO RPT		-0-	
09		17580 X	NO RPT	-0-	-17580	-0-				N	NO RPT		-0-	

SID M. KYLE 26		WELL #: E001AH		RRCID -> 280739		COMPL. DATE 06/30/2014		TOTAL DEPTH 9382		PERF. 9500 - 14098				
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07		DELQ PR	13425	-0-	13425	13425	429	1	11497	2	N	1363	1107	0
							1499	9						256
08		29915 X	10153	-0-	-19762	-0-	446	1	5341	2	N	1253	1424	0
							2988	3	1378	9				85
09		28950 X	9619	-0-	-19331	-0-	494	1	5267	2	N	1173	1130	0
							2568	3	1290	9				128

SID M. KYLE 26		WELL #: E002AH		RRCID -> 280863		COMPL. DATE 08/06/2014		TOTAL DEPTH 9111		PERF. 9200 - 13718				
04		8326 X	8326	-0-	-0-	-0-	365	1	6234	2	N	1570	1583	0
							1727	9						96
05		3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	132	1	2683	2	N	1032	1050	0
							1135	9						10 1 68
06		8365 X	8365	-0-	-0-	-0-	224	1	6291	2	N	1682	1651	0
							1850	9						99
07		0 Z	7366	-0-	7366	7366	200	1	5348	2	N	1653	1419	0
							1818	9						333
08		0 Z	7812	-0-	7812	15178	311	1	3586	2	N	1544	1768	0
							2217	3	1698	9				109
09		0 Z	8984	-0-	8984	24162	430	1	4445	2	N	1576	1511	0
							2375	3	1734	9				174

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 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
*10	42532 X	27161	-0-	-15371	-0-	1268	1 22902	2 2	N	2067	2062 0		91
						717	4 2274	9					
*11	41160 X	24036	-0-	-17124	-0-	1123	1 20780	2 2	N	1939	1912 0	1 8	117
						2133	9						
*12	42532 X	31786	-0-	-10746	-0-	1431	1 28243	2 2	N	1920	1962 0		75
						2112	9						
*01	42532 X	21747	-0-	-20785	-0-	1026	1 18319	2 2	Y	1854	1852 0		77
						364	4 2039	9					
*02	39788 X	19469	-0-	-20319	-0-	897	1 16217	2 2	Y	1580	1588 0		69
						617	4 1738	9					
*03	42532 X	29535	-0-	-12997	-0-	1468	1 26399	2 2	Y	1516	1515 0		70
						1668	9						
*04	41160 X	29352	-0-	-11808	-0-	1533	1 26140	2 2	Y	1447	1455 0		62
						87	4 1592	9					
*05	42532 X	36988	-0-	-5544	-0-	1606	1 32826	2 2	Y	1490	1494 0		58
						917	4 1639	9					
*06	41160 X	38668	-0-	-2492	-0-	1278	1 35902	2 2	Y	1353	1339 0		72
						1488	9						
*07	42532 X	36095	-0-	-6437	-0-	1251	1 33536	2 2	Y	1189	1203 0		58
						1308	9						
*08	42532 X	35485	-0-	-7047	-0-	1739	1 20972	2 2	Y	1152	1165 0		45
						11507	3 1267	9					
*09	41160 X	31846	-0-	-9314	-0-	1816	1 19507	2 2	Y	1119	1106 0		58
						9292	3 1231	9					

Z&T 42 WELL #: E001AH RRCID -> 281208 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8894 - 13697

10	0 Z	20602	-0-	20602	375115	920	1 16620	2 2	N	2311	2306 0		101
						520	4 2542	9					
11	0 Z	17682	-0-	17682	392797	786	1 14545	2 2	N	2137	2110 0		128
						2351	9						
12	0 Z	22496	-0-	22496	415293	974	1 19233	2 2	N	2081	2129 0		80
						2289	9						
01	0 Z	15334	-0-	15334	430627	683	1 12190	2 2	Y	2018	2015 0		83
						242	4 2220	9					
02	0 Z	13600	-0-	13600	444227	586	1 10590	2 2	Y	1837	1843 0		77
						403	4 2021	9					
03	0 Z	19974	-0-	19974	464201	945	1 16991	2 2	Y	1853	1846 0		84
						2038	9						
04	0 Z	18848	-0-	18848	483049	938	1 15985	2 2	Y	1702	1714 0		72
						53	4 1872	9					
05	0 Z	13933	-0-	13933	496982	570	1 11653	2 2	Y	1259	1281 0		50
						325	4 1385	9					
06	0 Z	19961	-0-	19961	516943	623	1 17506	2 2	Y	1665	1629 0		86
						1832	9						
07	0 Z	18931	-0-	18931	535874	621	1 16640	2 2	Y	1518	1531 0		73
						1670	9						
08	0 Z	8858	-0-	8858	544732	410	1 4992	2 2	Y	715	759 0		29
						2669	3 787	9					
09	0 Z	11587	-0-	11587	556319	601	1 6505	2 2	Y	1321	1284 0		66
						3028	3 1453	9					

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

04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SANTA ROSA, SOUTH (DEVONIAN GAS)												
PPC OPERATING COMPANY LLC												
SANTA ROSA STATE												
WELL #: 1 RRCID -> 217703 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5777 - 5784												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT			AMT	
							CODE	CODE			CODE	
04		6840 X	5807	-0-	-1033	-0-	5752 2	55 9	N	50		143
05		7068 X	5023	-0-	-2045	-0-	4968 2	55 9	N	50		193
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
SAPPHIRE (DETRITAL)												
STANOLIND OPERATING LLC												
HARRAL 'A'												
WELL #: 1 RRCID -> 279542 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 11302 PERF. 9381 - 9995												
04		103680	18413	-0-	-85267	-0-	18098 3	315 9	Y	286	496 1	94
05		17298 #	15099	-0-	-2199	-0-	14609 3	490 9	Y	445	307 1	232
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
HARRAL 12												
WELL #: 1 RRCID -> 280271 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 9616 - 9850												
04		0	10770	-0-	10770	10770	10360 3	410 9	Y	373	314 1	59
05		0 W	13271	-0-	13271	24041	12981 3	290 9	Y	264	184 1	139
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
SCOTT (DELAWARE GAS)												
PITTS ENERGY CO.												
SCOTT, F.H. STATE												
WELL #: 1 RRCID -> 151554 COMPL. DATE 09/11/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5510 - 5665												
04		1466 R	1466	-0-	-0-	-0-	1430 2	36 9	N	33		166
05		1821 R	1821	-0-	-0-	-0-	1797 2	24 9	N	22		188
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
SCOTT, F. H. STATE "A"												
WELL #: 1 RRCID -> 187914 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5665 - 5408												
04		270 #	162	-0-	-108	-0-	54 2	108 9	N	98		180
05		279 #	164	-0-	-115	-0-	72 2	92 9	N	84	169 1	95
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
SHAFTER LAKE (YATES)												
BIG D ENERGY COMPANY												
UNIVERSITY												
WELL #: 8 RRCID -> 020782 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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) 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

04		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY WELL #: 10 RRCID -> 020784 COMPL. DATE 09/21/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	

04		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

THE UNIVERSITY OF TEXAS WELL #: 11 RRCID -> 020785 COMPL. DATE 01/01/1947 TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A																	

04		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 10-14 WELL #: 3 RRCID -> 129970 COMPL. DATE 12/02/1988 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2864 - 3006																	

04		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
05		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
06		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
07		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
08		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*09		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 13-14 WELL #: 1 RRCID -> 151563 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2972 - 2982																	

04		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
06		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
07		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
08		248 N	43	-0-	-205	-0-	43	3			N	-0-					-0-
09		180 N	26	-0-	-154	-0-	26	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 1 RRCID -> 152009 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2953 - 2975																	

04		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
05		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
06		2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
07		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
08		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
*09		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 2 RRCID -> 152182 COMPL. DATE 08/02/1994 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3222 - 4274																	

04		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
05		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
06		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
07		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
08		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
*09		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	3	Y	-0-			-0-
05	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	3	Y	-0-			-0-
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-

UNIVERSITY 8-14		WELL #: 1		RRCID -> 153208		COMPL. DATE 06/26/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2896 - 2980				
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	Y	-0-			-0-
05	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3	Y	-0-			-0-
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-

UNIVERSITY 9-14 SW		WELL #: 1		RRCID -> 153212		COMPL. DATE 10/01/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2950 - 2996				
04	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	3	Y	-0-			-0-
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	Y	-0-			-0-
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-

UNIVERSITY 9-14 SW		WELL #: 2		RRCID -> 153213		COMPL. DATE 06/25/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2823 - 3002				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 9-14		WELL #: 5		RRCID -> 153214		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2946 - 2955				
04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3	Y	-0-			-0-
05	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3	Y	-0-			-0-
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-

UNIVERSITY 9-14		WELL #: 3		RRCID -> 153471		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2939 - 2985				
04	540 N	333	-0-	-207	-0-	333	3	Y	-0-			-0-
05	434 N	307	-0-	-127	-0-	307	3	Y	-0-			-0-
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-

UNIVERSITY 10-14		WELL #: 2		RRCID -> 153474		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2985 - 3032				
04	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	3	N	-0-			-0-
05	124 N	69	-0-	-55	-0-	69	3	N	-0-			-0-
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-

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
04	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 3	N	-0-		-0-
05	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 3	N	-0-		-0-
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-

UNIVERSITY 3-14		WELL #: 5		RRCID -> 163326		COMPL. DATE 03/12/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2967 - 3014		
04	1590 N	1255	-0-	-335	-0-	1255 3	N	-0-		-0-
05	1395 N	1000	-0-	-395	-0-	1000 3	N	-0-		-0-
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-

UNIVERSITY 3-14		WELL #: 6		RRCID -> 163327		COMPL. DATE 04/10/1997		TOTAL DEPTH 3189 PERF. 2985 - 3030		
04	420 X	28	-0-	-392	-0-	28 3	N	-0-		-0-
05	186 X	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-		-0-
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-

UNIVERSITY 12-14 NE		WELL #: 4		RRCID -> 164187		COMPL. DATE 06/27/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2983 - 3036		
04	2070 N	1495	-0-	-575	-0-	1495 3	N	-0-		-0-
05	1674 N	1141	-0-	-533	-0-	1141 3	N	-0-		-0-
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-

UNIVERSITY 8-14		WELL #: 2		RRCID -> 166498		COMPL. DATE 11/20/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2900 - 2946		
04	1890 N	1293	-0-	-597	-0-	1293 3	N	-0-		-0-
05	1395 N	1160	-0-	-235	-0-	1160 3	N	-0-		-0-
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-

UNIVERSITY 9-14		WELL #: 6		RRCID -> 166499		COMPL. DATE 11/10/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2942 - 2984		
04	450 N	444	-0-	-6	-0-	444 3	N	-0-		-0-
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3	N	-0-		-0-
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-

UNIVERSITY 3-14 NE		WELL #: 9		RRCID -> 166500		COMPL. DATE 11/04/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2962 - 3004		
04	120 N	79	-0-	-41	-0-	79 3	Y	-0-		-0-
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3	Y	-0-		-0-
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-

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04		270 N	-0-	-0-	-270	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		217 N	20	-0-	-197	-0-	-0-	20	3	N	-0-		-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-		-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-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													
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

UNIVERSITY 9-14 SW WELL #: 9 RRCID -> 167017 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2943 - 2974													
04		750 X	728	-0-	-22	-0-	-0-	728	3	N	-0-		-0-
05		775 X	563	-0-	-212	-0-	-0-	563	3	N	-0-		-0-
06		750 X	578	-0-	-172	-0-	-0-	578	3	N	-0-		-0-
07		744 X	610	-0-	-134	-0-	-0-	610	3	N	-0-		-0-
08		744 X	682	-0-	-62	-0-	-0-	682	3	N	-0-		-0-
09		720 X	716	-0-	-4	-0-	-0-	716	3	N	-0-		-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 4 RRCID -> 167020 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2919 - 2960													
04		180 N	129	-0-	-51	-0-	-0-	129	3	N	-0-		-0-
05		159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-		-0-
06		158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-		-0-
07		145 N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	145	3	N	-0-		-0-
08		155 N	147	-0-	-8	-0-	-0-	147	3	N	-0-		-0-
09		150 N	129	-0-	-21	-0-	-0-	129	3	N	-0-		-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 8 RRCID -> 167189 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2933 - 2974													
04		20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20	3	N	-0-		-0-
05		217 N	33	-0-	-184	-0-	-0-	33	3	N	-0-		-0-
06		150 N	4	-0-	-146	-0-	-0-	4	3	N	-0-		-0-
07		46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-		-0-
08		162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-		-0-
*09		85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	85	3	N	-0-		-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 4 RRCID -> 167618 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2968 - 3011													
04		210 N	177	-0-	-33	-0-	-0-	177	3	N	-0-		-0-
05		194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	194	3	N	-0-		-0-
06		197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	197	3	N	-0-		-0-
07		186 N	135	-0-	-51	-0-	-0-	135	3	N	-0-		-0-
08		194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	194	3	N	-0-		-0-
09		210 N	172	-0-	-38	-0-	-0-	172	3	N	-0-		-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 8 RRCID -> 167619 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2962 - 3007													
04		497 N	497	-0-	-0-	-0-	-0-	497	3	N	-0-		-0-
05		654 N	654	-0-	-0-	-0-	-0-	654	3	N	-0-		-0-
06		833 N	833	-0-	-0-	-0-	-0-	833	3	N	-0-		-0-
07		565 N	565	-0-	-0-	-0-	-0-	565	3	N	-0-		-0-
08		709 N	709	-0-	-0-	-0-	-0-	709	3	N	-0-		-0-
09		840 N	812	-0-	-28	-0-	-0-	812	3	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRADY, W. PRODUCTION, INC. 088241
 UNIVERSITY -L- WELL #: 1 RRCID -> 020775 COMPL. DATE 08/08/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	570 N	78	-0-	-492	-0-	78 2		N	-0-			-0-
05	496 N	444	-0-	-52	-0-	444 2		N	-0-			-0-
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-

UNIVERSITY WELL #: 2 RRCID -> 020776 COMPL. DATE 07/26/1945 TOTAL DEPTH 2985 PERF. N/A

04	570 N	67	-0-	-503	-0-	67 2		N	-0-			-0-
05	496 N	390	-0-	-106	-0-	390 2		N	-0-			-0-
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-

UNIVERSITY WELL #: 7 RRCID -> 020781 COMPL. DATE 10/08/1945 TOTAL DEPTH 2954 PERF. N/A

04	390 N	67	-0-	-323	-0-	67 2		N	-0-			-0-
05	341 N	292	-0-	-49	-0-	292 2		N	-0-			-0-
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-

STEVENSON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 020820 COMPL. DATE 11/15/1948 TOTAL DEPTH 3065 PERF. N/A

04	540 N	195	-0-	-345	-0-	195 2		N	-0-			-0-
05	465 N	439	-0-	-26	-0-	439 2		N	-0-			-0-
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-

CARRUTH, CHRIS 135963
 UNIVERSITY 14-11 WELL #: 1 RRCID -> 020799 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-			-0-
05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2		N	-0-			-0-
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-

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 UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
04	120 N	16	-0-	-104	-0-	16	2	N	-0-		-0-
05	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2	N	-0-		-0-
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-		-0-
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	N	-0-		-0-
08	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2	N	-0-		-0-
09	120 N	87	-0-	-33	-0-	87	2	N	-0-		-0-

UNIVERSITY BLK 14		WELL #: 2		RRCID -> 020801		COMPL. DATE 09/08/1946		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
04	180 N	25	-0-	-155	-0-	25	2	N	-0-		-0-
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2	N	-0-		-0-
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-		-0-
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2	N	-0-		-0-
08	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2	N	-0-		-0-
09	150 N	130	-0-	-20	-0-	130	2	N	-0-		-0-

UNIVERSITY BLK 14		WELL #: 5		RRCID -> 020804		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
04	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2	N	-0-		-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-		-0-
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-		-0-
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-		-0-
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2	N	-0-		-0-

UNIVERSITY -P-		WELL #: 2		RRCID -> 041971		COMPL. DATE 04/14/1967		TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A			
04	90 N	5	-0-	-85	-0-	5	2	N	-0-		-0-
05	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	2	N	-0-		-0-
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-		-0-
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-		-0-
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2	N	-0-		-0-
*09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-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									
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

LANEXCO, INC.		484936		RRCID -> 112947		COMPL. DATE 07/27/1984		TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2848 - 3070			
KELLY		WELL #: 1									
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-		132
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-		132
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-		132
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		132
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		132
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		132

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.//		82570 700	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445								
STEVENS ON, JAMES				WELL #:	1	RRCID ->	020812	COMPL. DATE	08/14/1948	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	AMT CODE	BALANCE
04	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3	N	-0-			-0-
05	1023 N	1022	-0-	-1	-0-	1022	3	N	-0-			-0-
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-

UNIVERSITY "I"				WELL #:	1	RRCID ->	205630	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6956	PERF. 2994 - 3012
04	480 N	252	-0-	-228	-0-	252	3	Y	-0-			48
05	496 N	318	-0-	-178	-0-	318	3	Y	-0-			48
06	DLQ G-10	81	-0-	81	81	81	3	Y	-0-			48
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	81	81	3	Y	-0-			48
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	81	81	3	Y	-0-			48
*09	81 N	-0-	-0-	-81	-0-			Y	-0-			48

UNIVERSITY "I"				WELL #:	2	RRCID ->	236405	COMPL. DATE	12/16/1975	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 2994 - 3010
04	420 N	252	-0-	-168	-0-	252	3	Y	-0-			48
05	434 N	318	-0-	-116	-0-	318	3	Y	-0-			48
06	DLQ G-10	105	-0-	105	105	105	3	Y	-0-			48
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	105	105	3	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

UNIVERSITY -142-				WELL #:	1	RRCID ->	263985	COMPL. DATE	09/13/2011	TOTAL DEPTH	3020	PERF. 2927 - 3020
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LZB ENERGY, LLC				517668								
UNIVERSITY 14-8				WELL #:	1	RRCID ->	020777	COMPL. DATE	08/14/1945	TOTAL DEPTH	2952	PERF. N/A
04	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2	N	-0-			-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
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-

UNIVERSITY 14-12				WELL #:	1	RRCID ->	020791	COMPL. DATE	07/20/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	60 N	12	-0-	-48	-0-	12	2	N	-0-			-0-
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-			-0-
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-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-	-0-	-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-	-0-	-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-	-0-	-0-
08	11 N	5	-0-	-6	-0-	5	2	N	-0-	-0-	-0-
09	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2	N	-0-	-0-	-0-

UNIVERSITY 14-9		WELL #: 1		RRCID -> 020793		COMPL. DATE 05/17/1947		TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A			
04	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-	-0-	-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-	-0-	-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-	-0-	-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-	-0-	-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-	-0-	-0-

UNIVERSITY 14-3		WELL #: 1		RRCID -> 020794		COMPL. DATE 01/03/1948		TOTAL DEPTH 3037 PERF. N/A			
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-

UNIVERSITY 14-3		WELL #: 2		RRCID -> 043213		COMPL. DATE 12/29/1967		TOTAL DEPTH 3095 PERF. N/A			
04	10 N	1	-0-	-9	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-	-0-	-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-	-0-	-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-	-0-	-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-	-0-	-0-
09	8 N	3	-0-	-5	-0-	3	2	N	-0-	-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									
04	180 N	121	-0-	-59	-0-	121	2	N	-0-	-0-	-0-
05	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	2	N	-0-	-0-	-0-
06	150 N	101	-0-	-49	-0-	101	2	N	-0-	-0-	-0-
07	124 N	72	-0-	-52	-0-	72	2	N	-0-	-0-	-0-
08	124 N	76	-0-	-48	-0-	76	2	N	-0-	-0-	-0-
09	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	2	N	-0-	-0-	-0-

ST. OF TEXAS -H-		WELL #: 4		RRCID -> 184890		COMPL. DATE 07/13/2001		TOTAL DEPTH 12705 PERF. 2922 - 2964			
04	180 N	125	-0-	-55	-0-	125	2	N	-0-	-0-	-0-
05	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	2	N	-0-	-0-	-0-
06	150 N	105	-0-	-45	-0-	105	2	N	-0-	-0-	-0-
07	124 N	76	-0-	-48	-0-	76	2	N	-0-	-0-	-0-
08	124 N	80	-0-	-44	-0-	80	2	N	-0-	-0-	-0-
09	120 N	78	-0-	-42	-0-	78	2	N	-0-	-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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		540 N	273	-0-	-267	-0-	273	3		N	-0-			-0-
05		465 N	342	-0-	-123	-0-	342	3		N	-0-			-0-
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-

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

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		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

04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

SHEFFIELD, NORTHWEST (CANYON)		82868 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS					
BEACH EXPLORATION, INC.		058915		WELL #:		1		RRCID -> 243883		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6575 - 6598	
CANON 22													
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	175	173	1	130
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	91	170	1	51
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	101			152
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	82	165	1	69
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	136	175	1	30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	106			136

SHEFFIELD, SW. (CISCO 7270)		82871 333		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS					
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		WELL #:		5		RRCID -> 272605		COMPL. DATE 02/02/1984		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7300 - 7482	
CANON, CHARLES													
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
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-

CANON, CHARLES		82871 333		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS					
		251726		WELL #:		3		RRCID -> 275227		COMPL. DATE 06/29/1966		TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7230 - 7352	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
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-

CANON, CHARLES		82871 333		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS					
		251726		WELL #:		3		RRCID -> 275227		COMPL. DATE 06/29/1966		TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7230 - 7352	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			45
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	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			45

SHEFFIELD, SW. (WOLFCAMP)		82871 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS					
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		WELL #:		4		RRCID -> 072203		COMPL. DATE 07/21/1966		TOTAL DEPTH 7778 PERF. N/A	
CANON, CHARLES													
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-

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 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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32	1	10
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10

GUTHRIE 87		WELL #: 3		RRCID -> 181626		COMPL. DATE 01/07/2001		TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7420 - 7664				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52	1	16
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16

GUTHRIE 93		WELL #: 1		RRCID -> 225561		COMPL. DATE 10/08/2000		TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7435 - 7635				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	71	1	23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23

GUTHRIE 93		WELL #: 2 X		RRCID -> 225562		COMPL. DATE 01/16/2001		TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7421 - 7610				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52	1	16
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	63 5	-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/13/2016 - P/A 06/13/2016													

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HOWARD				
POWELL 26													
		WELL #:		2	RRCID ->	164461	COMPL. DATE	07/18/1997	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7470 - 7569	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	240 N	101	-0-	-139	-0-	101	3			N	-0-		-0-
05	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-		-0-
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-

POWELL 24				WELL #:	1	RRCID ->	175885	COMPL. DATE	10/18/1999	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7325 - 7655
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

POWELL 13				WELL #:	3R	RRCID ->	180318	COMPL. DATE	11/10/2000	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7334 - 7610
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1468	3	7	9	N	6		214
05	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1395	3	10	9	N	9		223
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

POWELL 26				WELL #:	3	RRCID ->	184714	COMPL. DATE	06/29/2001	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7554 - 7706
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*12	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1156	3	26	9	N	24		273
*01	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1119	3	1	9	N	1	1 8	273
*02	1073 N	972	-0-	-101	-0-	972	3			N	-0-		273
*03	1209 N	996	-0-	-213	-0-	996	3			N	-0-		273
*04	1080 N	948	-0-	-132	-0-	948	3			N	-0-		273
*05	1054 N	1034	-0-	-20	-0-	1034	3			N	-0-		273
*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

POWELL 13				WELL #:	5	RRCID ->	185185	COMPL. DATE	05/24/2001	TOTAL DEPTH	7903	PERF.	7350 - 7604
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	690 N	168	-0-	-522	-0-	168	3			N	-0-		42
05	703 N	703	-0-	-0-	-0-	701	3	2	9	N	2		44
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

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134
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

POWELL 13		WELL #:		7	RRCID ->	191176	COMPL. DATE	08/23/2002	TOTAL DEPTH	7915	PERF. 7368 - 7636		
04	360 N	314	-0-	-46	-0-	314	3		N	-0-			88
05	341 N	310	-0-	-31	-0-	310	3		N	-0-			88
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

WHITING OIL AND GAS CORPORATION		920478											
POWELL RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	155656	COMPL. DATE	08/20/1995	TOTAL DEPTH	8030	PERF. 7607 - 7683		
04	480 N	460	-0-	-20	-0-	30	1	419	2	N	10		140
						11	9						
05	496 N	442	-0-	-54	-0-	31	1	402	2	N	8		148
						9	9						
06	450 N	339	-0-	-111	-0-	30	1	301	2	N	7		155
						8	9						
07	465 N	435	-0-	-30	-0-	31	1	404	2	N	-0-		155
08	460 N	460	-0-	-0-	-0-	31	1	429	2	N	-0-		155
09	330 N	7	-0-	-323	-0-	1	1	6	2	N	-0-		155

POWELL RANCH "36"		WELL #:		1	RRCID ->	160960	COMPL. DATE	09/08/1996	TOTAL DEPTH	9070	PERF. 7449 - 7544		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TEXACO "35"		WELL #:		1	RRCID ->	161317	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8010	PERF. 7560 - 7570		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			116
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			116
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

POWELL RANCH "36"		WELL #:		2	RRCID ->	166633	COMPL. DATE	06/21/1997	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7389 - 7644		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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 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
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					67
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					67
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

TEXACO "25"		WELL #:		1	RRCID ->	170851	COMPL. DATE	08/14/1998	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	7464 - 7529						
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					149
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					149
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

POWELL RANCH "24"		WELL #:		1	RRCID ->	172104	COMPL. DATE	11/06/1998	TOTAL DEPTH	7805	PERF.	7436 - 7558						
04		785 N	785	-0-	-0-	-0-		90	1	673	2	N	20					166
								22	9									
05		727 N	727	-0-	-0-	-0-		93	1	619	2	N	14					180
								15	9									
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									

SWAFFORD TRUST "31"		WELL #:		1	RRCID ->	172340	COMPL. DATE	12/03/1998	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7438 - 7666						
04		1680 N	1615	-0-	-65	-0-		30	1	1575	2	N	9					33
								10	9									
05		1736 N	1657	-0-	-79	-0-		31	1	1613	2	N	12	1	8			44
								13	9									
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									

POWELL RANCH "38"		WELL #:		1	RRCID ->	172859	COMPL. DATE	02/13/1999	TOTAL DEPTH	7836	PERF.	7585 - 7668						
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD															
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478															
POWELL RANCH WELL #: 3 RRCID -> 173740 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7564 - 7716															
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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

POWELL RANCH "24" WELL #: 2 RRCID -> 173871 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7377 - 7584															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEXACO "25" WELL #: 2 RRCID -> 174058 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7449 - 7704															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26

TEXACO -23- WELL #: 2 RRCID -> 175164 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7600 - 7708															
04		806 N	806	-0-	-0-	-0-	90	1	716	2	N	-0-			172
05		741 N	741	-0-	-0-	-0-	93	1	647	2	N	1			173
							1	9							
06		697 N	697	-0-	-0-	-0-	90	1	605	2	N	2			175
							2	9							
07		837 N	470	-0-	-367	-0-	93	1	377	2	N	-0-			175
08		744 N	545	-0-	-199	-0-	93	1	452	2	N	-0-			175
09		690 N	6	-0-	-684	-0-	2	1	4	2	N	-0-			175

TEXACO "37" WELL #: 3 RRCID -> 176347 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7493 - 7841															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95

POWELL RANCH "18" WELL #: 2 RRCID -> 185181 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7386 - 7662															
04		120 N	102	-0-	-18	-0-	30	1	72	2	N	-0-			47
05		124 N	78	-0-	-46	-0-	31	1	47	2	N	-0-			47
06		90 N	50	-0-	-40	-0-	30	1	20	2	N	-0-			47
07		93 N	83	-0-	-10	-0-	31	1	52	2	N	-0-			47
08		93 N	88	-0-	-5	-0-	30	1	58	2	N	-0-			47
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			47

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.// 83518 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HOWARD				
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		//CONT.// 920478											
POWELL RANCH "18"		WELL #: 1		RRCID -> 185313		COMPL. DATE 06/07/2001			TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7452 - 7702				
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
04		2130 N	2004 -0-	-126	-0-	30	1	1965	2	N	8		175
05		2139 N	1735 -0-	-404	-0-	31	1	1696	2	N	7		182
06		2040 N	1794 -0-	-246	-0-	30	1	1758	2	N	5		187
07		2077 N	1826 -0-	-251	-0-	31	1	1787	2	N	7		194
08		1987 N	1987 -0-	-0-	-0-	31	1	1949	2	N	6		200
*09		1936 N	1936 -0-	-0-	-0-	30	1	1899	2	N	6		206

POWELL RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 187929		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7573 - 7924	
04		1230 N	1222 -0-	-8	-0-	60	1	1143	2	N	17		137
05		1271 N	1255 -0-	-16	-0-	62	1	1181	2	N	11		148
06		1200 N	391 -0-	-809	-0-	38	1	351	2	N	2		150
07		1454 N	1454 -0-	-0-	-0-	54	1	1356	2	N	40		190
08		1263 N	1263 -0-	-0-	-0-	62	1	1170	2	N	28	170 1	48
*09		1205 N	1205 -0-	-0-	-0-	60	1	1141	2	N	4		52

TEXACO "25"		WELL #: 4		RRCID -> 188094		COMPL. DATE 08/09/2001			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7676 - 7774				
04		821 N	821 -0-	-0-	-0-	30	1	791	2	Y	-0-		18
05		834 N	834 -0-	-0-	-0-	31	1	803	2	Y	-0-		18
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

TEXACO -23-		WELL #: 1		RRCID -> 188496		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7513 - 7663	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

POWELL RANCH "24"		WELL #: 3		RRCID -> 188988		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7374 - 7479	
04		450 N	372 -0-	-78	-0-	90	1	279	2	N	3		168
05		372 N	346 -0-	-26	-0-	93	1	252	2	N	1		169
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					N	-0-		169
09		390 N	-0-	-0-	-390					N	1	149 1	21

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.//		83518 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HOWARD			
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		//CONT.//		920478								
POWELL RANCH "24"				WELL #:	4	RRCID ->	188989	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7912	PERF. 7357 - 7458
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
04	630 N	275	-0-	-355	-0-	90	1	185	2	N	-0-	87
05	682 N	338	-0-	-344	-0-	93	1	245	2	N	-0-	87
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

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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

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
04	5250	2331	-0-	-2919	-0-	1823	1	508	2	N	-0-	-0-
05	9012	9012	-0-	-0-	-0-	1647	1	7365	2	N	-0-	-0-
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-

ABERNATHY, J. LOGAN UNIT				WELL #:	2D	RRCID ->	099089	COMPL. DATE	03/27/1982	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 5708 - 5944
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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
04	720 X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-	12
05	744 X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-	12
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

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854								
JOHSON "40"				WELL #:	1	RRCID ->	090155	COMPL. DATE	03/08/2016	TOTAL DEPTH	19087	PERF.15183 - 16055
04	53820 X	19	-0-	-53801	-0-	7	1	12	2	N	-0-	-0-
05	26381 X	-0-	-0-	-26381	-0-					N	-0-	-0-
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-

SLASH RANCH (PENN) //CONT.// 83970 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 CHRISTOPHER WELL #: 1 RRCID -> 172305 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 21650 PERF.15075 - 16660

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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
04	530 N	530	-0-	-0-	-0-	445	2	85	9	N	77	184	1	2	8	121
05	775 N	290	-0-	-485	-0-	271	2	19	9	N	17					138
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

SLASH RANCH, NORTH (PENN) 83974 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
 J. LOGAN ABERNATHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189887 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 21600 PERF.16954 - 16959

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	11310	9253	-0-	-2057	-0-	9253	2			N	-0-					-0-
05	11687	10429	-0-	-1258	-0-	10429	2			N	-0-					-0-
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-

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

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
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

SMITH CALDWELL (FUSSELMAN) 84270 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
 RAYDEN 695567
 CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 172371 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10589 - 10624

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
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-

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					
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
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-

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-						N	NO RPT				-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		251691		DAVIDSON 42A		WELL #:	4202A	RRCID ->	280715	COMPL. DATE	02/20/2016	TOTAL DEPTH	11536	PERF.10826 - 10828	
04	0	26543	-0-	26543		75959	150	1	22895	3	N	1793	1806	1	155
							1526	4	1972	9					
05	0	12617	-0-	12617		88576	85	1	11385	3	N	1034	1078	1	111
							10	4	1137	9					
06	0	15174	-0-	15174		103750	81	1	13472	3	N	1191	1132	1	170
							311	4	1310	9					
07	0	17090	-0-	17090		120840	91	1	15604	3	N	1003	1030	1	143
							292	4	1103	9					
08	0	27193	-0-	27193		148033	145	1	25975	3	N	975	978	1	140
							1073	9							
09	0	18388	-0-	18388		166421	100	1	17415	3	N	794	828	1	106
							873	9							

HUNT OIL COMPANY		416330		MOELLER, FRANCIS		WELL #:	5	RRCID ->	249238	COMPL. DATE	11/05/1976	TOTAL DEPTH	8690	PERF. 8322 - 8550	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-

INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC		423716		WHITTENBURG		WELL #:	2200SW	RRCID ->	257635	COMPL. DATE	05/20/2010	TOTAL DEPTH	5625	PERF. 5228 - 5506	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
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-

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-							N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
 OVERFLOW ENERGY, LLC //CONT.// 628574
 349 BULLDOG SWD WELL #: 1 RRCID -> 280776 COMPL. DATE 08/08/2016 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3975 - 5400

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
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		INJECT	NO RPT	-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

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SAHARA OPERATING COMPANY 743279
 REED, J. C. ESTATE "A" WELL #: 1024 RRCID -> 124467 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7672 - 7734

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

REED, J. C. ESTATE "D" WELL #: 1014 RRCID -> 192200 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7589 - 7725

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

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

04		606 N	606	-0-	-0-		606 3	N	-0-	-0-
05		515 N	515	-0-	-0-		515 3	N	-0-	-0-
06		600 N	488	-0-	-112		488 3	N	-0-	-0-
07		620 N	523	-0-	-97		523 3	N	-0-	-0-
08		527 N	505	-0-	-22		505 3	N	-0-	-0-
09		480 N	465	-0-	-15		465 3	N	-0-	-0-

WILLIAMS WELL #: 204 RRCID -> 082265 COMPL. DATE 05/13/1979 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8400 - 8420

04		1445 N	1445	-0-	-0-		1445 3	N	-0-	-0-
05		1453 N	1453	-0-	-0-		1453 3	N	-0-	-0-
06		1470 N	1330	-0-	-140		1330 3	N	-0-	-0-
07		1488 N	1395	-0-	-93		1395 3	N	-0-	-0-
08		1457 N	1393	-0-	-64		1393 3	N	-0-	-0-
*09		1343 N	1343	-0-	-0-		1343 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				
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
04	2220 X	1287	-0-	-933	-0-	1287	2	N	-0-			207
05	2263 X	507	-0-	-1756	-0-	507	2	N	-0-			207
06	2190 X	1728	-0-	-462	-0-	1728	2	N	-0-			207
07	1767 X	1068	-0-	-699	-0-	1067	2	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

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC		714221		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
KYLE 10		WELL #: 1		RRCID -> 268719		COMPL. DATE 04/03/2012		TOTAL DEPTH 20247 PERF. 5445 - 5800				
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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						
04	1260 #	920	-0-	-340	-0-	912	2	8	9	Y	7	8	1	11
05	1346 R	1346	-0-	-0-	-0-	1336	2	10	9	Y	9	13	1	7
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

FERGUSON "B"		WELL #: 118		RRCID -> 126952		COMPL. DATE 03/21/1988		TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7291 - 7609				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

COUNCIL		WELL #: 115		RRCID -> 127510		COMPL. DATE 03/21/1988		TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7306 - 7494				
04	450 #	348	-0-	-102	-0-	348	2	Y	-0-			-0-
05	434 #	400	-0-	-34	-0-	400	2	Y	-0-			-0-
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-

FERGUSON "B"		WELL #: 218		RRCID -> 128071		COMPL. DATE 07/15/1988		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7431 - 7590				
04	173 R	173	-0-	-0-	-0-	173	2	Y	-0-			-0-
05	181 R	181	-0-	-0-	-0-	181	2	Y	-0-			-0-
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-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08)		//CONT.// 87018 550		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.// 253406									
FERGUSON B		WELL #: 318		RRCID -> 131292		COMPL. DATE 06/22/1989		TOTAL DEPTH 8232		PERF. 7558 - 7593	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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	
04	419 R	419	-0-	-0-	-0-	419	2	Y	-0-		11
05	450 R	450	-0-	-0-	-0-	439	2	11 9	10	9 1	12
06	537 R	537	-0-	-0-	-0-	523	2	14 9	13	10 1	15
07	434 #	349	-0-	-85	-0-	341	2	8 9	7	12 1	10
08	465 #	291	-0-	-174	-0-	278	2	13 9	12	8 1	14
*09	642 R	642	-0-	-0-	-0-	634	2	8 9	7	12 1	9

MARTIN		WELL #: 236		RRCID -> 137953		COMPL. DATE 03/11/1991		TOTAL DEPTH 7537		PERF. 7107 - 7413	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-

FERGUSON C		WELL #: 129		RRCID -> 138512		COMPL. DATE 06/02/1991		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7140 - 7277	
04	120 #	85	-0-	-35	-0-	85	2	Y	-0-		-0-
05	124 #	96	-0-	-28	-0-	96	2	Y	-0-		-0-
06	120 #	77	-0-	-43	-0-	77	2	Y	-0-		-0-
07	93 #	76	-0-	-17	-0-	75	2	1 9	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-

COUNCIL		WELL #: 1415		RRCID -> 140649		COMPL. DATE 01/23/1992		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7445 - 7522	
04	264 R	264	-0-	-0-	-0-	264	2	Y	-0-		-0-
05	315 R	315	-0-	-0-	-0-	315	2	Y	-0-		-0-
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-

MARTIN		WELL #: 736		RRCID -> 141599		COMPL. DATE 05/25/1992		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7200 - 7407	
04	335 R	335	-0-	-0-	-0-	335	2	Y	-0-		-0-
05	310 #	207	-0-	-103	-0-	207	2	Y	-0-		-0-
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-

MARTIN		WELL #: 436		RRCID -> 142221		COMPL. DATE 08/10/1992		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7159 - 7458	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08)		//CONT.//		87018 550	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING								
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406											
FERGUSON D		WELL #:		120	RRCID ->	147957	COMPL. DATE	12/22/1993	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7331 - 7414			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	13 #	-0-	-0-	-13	-0-						Y	-0-			-0-
05	13 #	-0-	-0-	-13	-0-						Y	-0-			-0-
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-

FERGUSON D		WELL #:		220	RRCID ->	149364	COMPL. DATE	04/26/1994	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7347 - 7432			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

FERGUSON D		WELL #:		320	RRCID ->	150227	COMPL. DATE	07/01/1994	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7326 - 7520			
04	540 #	263	-0-	-277	-0-	263	2				Y	-0-			-0-
05	558 #	308	-0-	-250	-0-	308	2				Y	-0-			-0-
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-

COUNCIL		WELL #:		2615	RRCID ->	203812	COMPL. DATE	05/09/2004	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7288 - 7474			
04	414 R	414	-0-	-0-	-0-	414	2				Y	-0-			-0-
05	310 #	291	-0-	-19	-0-	291	2				Y	-0-			-0-
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-

COUNCIL		WELL #:		2515	RRCID ->	203813	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	7925	PERF.	7423 - 7562			
04	180 #	132	-0-	-48	-0-	132	2				Y	-0-			-0-
05	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	2				Y	-0-			-0-
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-

FERGUSON C		WELL #:		229	RRCID ->	266040	COMPL. DATE	06/25/2012	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7149 - 7402			
04	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2				Y	-0-			-0-
05	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2				Y	-0-			-0-
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-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING															
OWN RESOURCES OPERATING, LLC 630563															
FERGUSON BROTHERS "30" WELL #: 2 RRCID -> 129157 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7196 - 7540															
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
04		120 #	104	-0-	-16	-0-	104	2			Y	-0-			-0-
05		124 #	113	-0-	-11	-0-	113	2			Y	-0-			-0-
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

SUGG "D" WELL #: 1901 RRCID -> 131261 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7387 - 7593															
04		90 #	66	-0-	-24	-0-	66	2			Y	-0-			20
05		93 #	72	-0-	-21	-0-	72	2			Y	-0-			20
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

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 3 RRCID -> 136443 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A															
04		120 #	101	-0-	-19	-0-	101	2			Y	-0-			5
05		124 #	95	-0-	-29	-0-	95	2			Y	-0-			5
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

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 4 RRCID -> 136445 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A															
04		600 #	421	-0-	-179	-0-	421	2			Y	-0-			7
05		620 #	329	-0-	-291	-0-	327	2	2	9	Y	2			9
06		570 #	442	-0-	-128	-0-	441	2	1	9	Y	1	7	1	3
07		589 #	517	-0-	-72	-0-	516	2	1	9	Y	1			4
08		558 #	541	-0-	-17	-0-	538	2	3	9	Y	3			7
*09		450 #	377	-0-	-73	-0-	377	2			Y	-0-			7

SUGG "D" WELL #: 3101 RRCID -> 139339 COMPL. DATE 08/22/1991 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7402 - 7639															
04		180 #	166	-0-	-14	-0-	166	2			Y	-0-			-0-
05		186 #	176	-0-	-10	-0-	174	2	2	9	Y	2			2
06		180 #	155	-0-	-25	-0-	152	2	3	9	Y	3			5
07		186 #	105	-0-	-81	-0-	104	2	1	9	Y	1			6
08		186 #	70	-0-	-116	-0-	70	2			Y	-0-			6
*09		180 #	51	-0-	-129	-0-	51	2			Y	-0-			6

SUGG "D" WELL #: 3104 RRCID -> 139347 COMPL. DATE 08/24/1991 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7335 - 7609															
04		97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-			-0-
05		109 R	109	-0-	-0-	-0-	106	2	3	9	Y	3			3
06		107 R	107	-0-	-0-	-0-	104	2	3	9	Y	3			6
07		96 R	96	-0-	-0-	-0-	93	2	3	9	Y	3			9
08		124 #	106	-0-	-18	-0-	99	2	7	9	Y	6			15
*09		120 #	73	-0-	-47	-0-	72	2	1	9	Y	1	15	1	1

BAILEY "32" WELL #: 5 RRCID -> 139502 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7441 - 7635															
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING												
OWN RESOURCES OPERATING, LLC //CONT.// 630563												
SUGG "D" WELL #: 1902 RRCID -> 139504 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 7281 - 7615												
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	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04		48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2	Y	-0-		13
05		53 R	53	-0-	-0-	-0-	53	2	Y	-0-		13
06		60 #	46	-0-	-14	-0-	46	2	Y	-0-		13
07		62 #	37	-0-	-25	-0-	37	2	Y	-0-		13
08		62 #	15	-0-	-47	-0-	15	2	Y	-0-		13
*09		60 #	17	-0-	-43	-0-	17	2	Y	-0-		13

SUGG "D" WELL #: 3106 RRCID -> 139667 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7343 - 7588												
04		90 #	87	-0-	-3	-0-	87	2	Y	-0-	1 1	1
05		93 #	92	-0-	-1	-0-	89	2	3 9	Y	1 1	3
06		90 #	79	-0-	-11	-0-	78	2	1 9	Y		4
07		93 #	85	-0-	-8	-0-	85	2		Y		4
08		112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	2		Y		4
*09		90 #	82	-0-	-8	-0-	82	2		Y		4

PFLUGER "A" WELL #: 3302 RRCID -> 141030 COMPL. DATE 11/14/1987 TOTAL DEPTH 7889 PERF. N/A												
04		162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	2	Y	-0-		-0-
05		174 R	174	-0-	-0-	-0-	174	2	Y	-0-		-0-
06		349 R	349	-0-	-0-	-0-	349	2	Y	-0-		-0-
07		339 R	339	-0-	-0-	-0-	339	2	Y	-0-		-0-
08		255 R	255	-0-	-0-	-0-	255	2	Y	-0-		-0-
*09		243 R	243	-0-	-0-	-0-	243	2	Y	-0-		-0-

SUGG 'BB' WELL #: 1708 RRCID -> 141031 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 1 RRCID -> 141033 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A												
04		120 #	94	-0-	-26	-0-	94	2	Y	-0-		1
05		124 #	79	-0-	-45	-0-	79	2	Y	-0-		1
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-

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 2 RRCID -> 141034 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A												
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 5 RRCID -> 143238 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7441 - 7609												
04		210 #	166	-0-	-44	-0-	166	2	Y	-0-		3
05		217 #	124	-0-	-93	-0-	121	2	3 9	Y	3	6
06		210 #	160	-0-	-50	-0-	159	2	1 9	Y	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

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING													
OWN RESOURCES OPERATING, LLC //CONT.// 630563													
FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 6 RRCID -> 143239 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7427 - 7772													
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
04		120 #	105	-0-	-15	-0-	105 2			Y	-0-		3
05		124 #	74	-0-	-50	-0-	74 2			Y	-0-		3
06		120 #	96	-0-	-24	-0-	95 2	1	9	Y	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

FERGUSON BROS -34- WELL #: 7 RRCID -> 145016 COMPL. DATE 07/14/1992 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7331 - 7499													
04		900 #	801	-0-	-99	-0-	798 2	3	9	Y	3		23
05		930 #	610	-0-	-320	-0-	604 2	6	9	Y	5		28
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

FERGUSON BROS -34- WELL #: 8 RRCID -> 145017 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7345 - 7589													
04		750 #	560	-0-	-190	-0-	558 2	2	9	Y	2		24
05		775 #	532	-0-	-243	-0-	526 2	6	9	Y	5		29
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

FERGUSON BROS. -34- WELL #: 9 RRCID -> 145018 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7385 - 7579													
04		150 #	120	-0-	-30	-0-	120 2			Y	-0-		2
05		155 #	98	-0-	-57	-0-	98 2			Y	-0-		2
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

FERGUSON BROS -34- WELL #: 10 RRCID -> 145019 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7400 - 7654													
04		810 #	604	-0-	-206	-0-	601 2	3	9	Y	3		21
05		837 #	493	-0-	-344	-0-	485 2	8	9	Y	7		28
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

SUGG "D" WELL #: 3109 RRCID -> 145020 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7404 - 7708													
04		90 #	84	-0-	-6	-0-	84 2			Y	-0-	2 1	2
05		102 R	102	-0-	-0-	-0-	98 2	4	9	Y	4	2 1	4
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

FERGUSON BROS. -34- WELL #: 14 RRCID -> 145648 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7296 - 7578													
04		120 #	102	-0-	-18	-0-	102 2			Y	-0-		1
05		124 #	103	-0-	-21	-0-	103 2			Y	-0-		1
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

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 OWN RESOURCES OPERATING, LLC //CONT.// 630563
 FERGUSON BROS -34- WELL #: 16 RRCID -> 145649 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7268 - 7451

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	120 #	100	-0-	-20	-0-	100 2	Y	-0-			-0-
05	124 #	102	-0-	-22	-0-	102 2	Y	-0-			-0-
06	141 R	141	-0-	-0-	-0-	141 2	Y	-0-			-0-
07	137 R	137	-0-	-0-	-0-	136 2	Y	1	9	1	1
08	128 R	128	-0-	-0-	-0-	125 2	Y	3	9	4	4
*09	120 #	88	-0-	-32	-0-	88 2	Y	-0-			4

SUGG "D" WELL #: 3114 RRCID -> 151850 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7308 - 7476

04	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150 2	Y	-0-	4	1	4
05	164 R	164	-0-	-0-	-0-	160 2	Y	4	9	3	5
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

SUGG "D" WELL #: 3116 RRCID -> 151851 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7397 - 7606

04	660 #	515	-0-	-145	-0-	508 2	Y	6	7	10	16
05	682 #	575	-0-	-107	-0-	566 2	Y	8	9	12	12
06	660 #	619	-0-	-41	-0-	612 2	Y	6	7	6	18
07	607 R	607	-0-	-0-	-0-	604 2	Y	3	9	3	21
08	798 R	798	-0-	-0-	-0-	791 2	Y	6	7	6	27
*09	630 #	581	-0-	-49	-0-	580 2	Y	1	9	15	13

SUGG "D" WELL #: 1908 RRCID -> 152012 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7348 - 7355

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	274		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	274		Y	-0-			-0-
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-

BAILEY 16 WELL #: 11 RRCID -> 152013 COMPL. DATE 07/30/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7838 - 7924

04	242 R	242	-0-	-0-	-0-	239 2	Y	3	3	2	3
05	248 #	173	-0-	-75	-0-	170 2	Y	3	3	2	4
06	240 #	124	-0-	-116	-0-	124 2	Y	-0-	4	1	-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-

PFLUGER "A" WELL #: 1509 RRCID -> 152014 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7594 - 7762

04	330 #	328	-0-	-2	-0-	328 2	Y	-0-			-0-
05	376 R	376	-0-	-0-	-0-	375 2	Y	1	1		1
06	401 R	401	-0-	-0-	-0-	400 2	Y	1	1	1	1
07	413 R	413	-0-	-0-	-0-	413 2	Y	-0-	1	1	-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-

BAILEY -10- WELL #: 15 RRCID -> 190730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7589 - 7841

04	90 #	60	-0-	-30	-0-	60 2	Y	-0-			-0-
05	124 #	57	-0-	-67	-0-	57 2	Y	-0-			-0-
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-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING														
OWN RESOURCES OPERATING, LLC //CONT.// 630563														
BAILEY -10- WELL #: 13 RRCID -> 190735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7637 - 7844														
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
04	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-			3
05	98 R	98	-0-	-0-	-0-	97	2	1	9	Y	1	2 1		2
06	112 R	112	-0-	-0-	-0-	108	2	4	9	Y	4	3 1		3
07	97 R	97	-0-	-0-	-0-	94	2	3	9	Y	3	3 1		3
08	93 #	84	-0-	-9	-0-	77	2	7	9	Y	6	9 1		-0-
*09	122 R	122	-0-	-0-	-0-	113	2	9	9	Y	8	5 1		3

PFLUGER "A" WELL #: 3310 RRCID -> 190746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7442 - 7712														
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	PRTL PLG	58	-0-	58	58	51	2	7	9	Y	6	6 1		-0-

BAILEY -12- WELL #: 13 RRCID -> 190748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7688 - 7873														
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUGG "D" WELL #: 1906 RRCID -> 190749 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7327 - 7641														
04	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-			6
05	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-			6
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

SUGG "AA" WELL #: 901 RRCID -> 190750 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7692 - 7798														
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PFLUGER "A" WELL #: 1510 RRCID -> 191182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7617 - 7758														
04	185 R	185	-0-	-0-	-0-	184	2	1	9	Y	1	3 1		2
05	100 R	100	-0-	-0-	-0-	96	2	4	9	Y	4	2 1		4
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-

SUGG -B- WELL #: 1304 RRCID -> 213198 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7717 - 7935														
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT			-0-
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-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING													
OWN RESOURCES OPERATING, LLC //CONT.// 630563													
SUGG -B- WELL #: 1604 RRCID -> 213199 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7768 - 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
04		197 R	197	-0-	-0-	-0-	187 2	10 9	Y	9	16 1		8
05		271 R	271	-0-	-0-	-0-	258 2	13 9	Y	12	7 1		13
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

SUGG -B- WELL #: 1308 RRCID -> 213289 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7749 - 7945													
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

SUGG -B- WELL #: 1402 RRCID -> 213314 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7600 - 7803													
04		84 R	84	-0-	-0-	-0-	84 2		Y	-0-			-0-
05		105 R	105	-0-	-0-	-0-	105 2		Y	-0-			-0-
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-

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 12 RRCID -> 213463 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7360 - 7691													
04		120 #	92	-0-	-28	-0-	92 2		Y	-0-			1
05		124 #	81	-0-	-43	-0-	81 2		Y	-0-			1
06		120 #	111	-0-	-9	-0-	111 2		Y	-0-	1 1		-0-
07		124 #	91	-0-	-33	-0-	91 2		Y	-0-			-0-
08		124 #	76	-0-	-48	-0-	76 2		Y	-0-			-0-
*09		120 #	54	-0-	-66	-0-	54 2		Y	-0-			-0-

PFLUGER "A" WELL #: 1516 RRCID -> 213475 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7648 - 7776													
04		120 #	112	-0-	-8	-0-	110 2	2 9	Y	2	2 1		2
05		143 R	143	-0-	-0-	-0-	141 2	2 9	Y	2	2 1		2
06		175 R	175	-0-	-0-	-0-	174 2		Y	1	2 1		1
07		193 R	193	-0-	-0-	-0-	193 2	1 9	Y	-0-	1 1		-0-
08		124 #	114	-0-	-10	-0-	114 2		Y	-0-			-0-
*09		120 #	118	-0-	-2	-0-	118 2		Y	-0-			-0-

SUGG "C" WELL #: 4302 RRCID -> 213477 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7861 - 8022													
04		90 #	79	-0-	-11	-0-	44 2	35 9	N	32	7 1		27
05		93 #	54	-0-	-39	-0-	25 2	29 9	N	26			53
06		90 #	9	-0-	-81	-0-	9 2		N	-0-	29 1		24
07		93 #	26	-0-	-67	-0-	14 2	12 9	N	11	16 1		19
08		93 #	25	-0-	-68	-0-	14 2	11 9	N	10	9 1		20
*09		90 #	27	-0-	-63	-0-	19 2	8 9	N	7	17 1		10

SUGG -B- WELL #: 1407 RRCID -> 213480 COMPL. DATE 07/09/1992 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7641 - 7782													
04		360 #	331	-0-	-29	-0-	331 2		Y	-0-			-0-
05		430 R	430	-0-	-0-	-0-	430 2		Y	-0-			-0-
06		300 #	287	-0-	-13	-0-	287 2		Y	-0-			-0-
07		341 #	264	-0-	-77	-0-	264 2		Y	-0-			-0-
08		434 #	161	-0-	-273	-0-	161 2		Y	-0-			-0-
*09		420 #	154	-0-	-266	-0-	154 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 #: 13 RRCID -> 214966 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7379 - 7531												
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
04		120 #	100	-0-	-20	-0-	100	2		Y	-0-	1
05		124 #	104	-0-	-20	-0-	104	2		Y	-0-	1
06		140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	2		Y	-0-	1
07		133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	2		Y	-0-	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

FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 11 RRCID -> 214986 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7389 - 7636												
04		150 #	128	-0-	-22	-0-	128	2		Y	-0-	2
05		155 R	155	-0-	-0-	-0-	149	2	6 9	Y	5	7
06		198 R	198	-0-	-0-	-0-	197	2	1 9	Y	1	3
07		167 R	167	-0-	-0-	-0-	166	2	1 9	Y	1	4
08		156 R	156	-0-	-0-	-0-	153	2	3 9	Y	3	7
*09		150 #	107	-0-	-43	-0-	107	2		Y	-0-	7

SUGG "B" WELL #: 1406 RRCID -> 219517 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7648 - 7808												
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PFLUGER "A" WELL #: 3308 RRCID -> 219521 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7473 - 7823												
04		260 R	260	-0-	-0-	-0-	260	2		Y	-0-	-0-
05		149 R	149	-0-	-0-	-0-	149	2		Y	-0-	-0-
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-

SUGG "D" WELL #: 1914 RRCID -> 240611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7354 - 7538												
04		48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2		Y	-0-	6
05		59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	2		Y	-0-	6
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

PFLUGER -A- WELL #: 1601 RRCID -> 279350 COMPL. DATE 01/27/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7681 - 7792												
04		56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-	-0-
05		46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-	-0-
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-

SUGG -D- WELL #: 3115 RRCID -> 279353 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7401 - 7722												
04		656 R	656	-0-	-0-	-0-	648	2	8 9	Y	7	17
05		624 R	624	-0-	-0-	-0-	618	2	6 9	Y	5	9
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	1

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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
09	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		
O														
04	750 #	674	-0-	-76	-0-	674	2			Y	-0-			-0-
05	845 R	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-			-0-
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-

BARNHART, ET AL FEE		WELL #: 3		RRCID -> 048390		COMPL. DATE 05/14/1970		TOTAL DEPTH 10694		PERF. N/A				
04	3150 #	2388	-0-	-762	-0-	2388	2			Y	-0-			-0-
05	3255 #	2997	-0-	-258	-0-	2997	2			Y	-0-			-0-
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-

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #: 3		RRCID -> 047280		COMPL. DATE 10/13/1969		TOTAL DEPTH 10998		PERF. N/A		
04	2220 #	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-			108
05	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			108
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

SWEETIE PECK (DEVONIAN)		87599 142		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND						
APACHE CORPORATION		027200		WELL #: 31		RRCID -> 184694		COMPL. DATE 12/01/2015		TOTAL DEPTH 11882		PERF.10010 - 16602		
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
06	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	24	9							
07	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	838	2	1344	3	Y	131	88	0	54
08	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	144	9							
*09	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	864	2	1076	3	Y	170	156	0	68
						187	9							
						722	2	1244	3	Y	117	143	0	42
						129	9							
						878	2	1213	3	Y	72	62	0	52
						79	9							

SWEETIE PECK (DEVONIAN)		//CONT.// 87599 142		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MIDLAND				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
SANDERS, JUNE TRACT -A-		WELL #: 9		RRCID -> 198878		COMPL. DATE 07/25/2003			TOTAL DEPTH 11936 PERF.11794 - 13023				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	28 2	58 3		Y	-0-			-0-
05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	118 2	193 3		Y	-0-			-0-
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							

CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD.		126758											
PECK, JOSIE FAYE		WELL #: D 1		RRCID -> 157354		COMPL. DATE 11/18/1972			TOTAL DEPTH 13316 PERF.11628 - 11910				
04	2070 N	2007	-0-	-63	-0-	1973 3	34 9		N	31	181 1		97
05	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2034 3	48 9		N	44			141
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	NO RPT	-0-	-1980	-0-				N	NO RPT			220

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726											
LYNCH "17"		WELL #: 1		RRCID -> 186909		COMPL. DATE 11/17/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF.12175 - 14521				
04	390 N	234	-0-	-156	-0-	176 3	58 9		N	53			255
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	241 3	9 9		N	8			263
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

HANNIFIN "20"		WELL #: 1		RRCID -> 188563		COMPL. DATE 02/01/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF.12038 - 16209				
04	3000 N	2918	-0-	-82	-0-	2833 3	85 9		N	77			180
05	2973 N	2973	-0-	-0-	-0-	2877 3	96 9		N	87	9 8		258
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

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445											
LYNCH, JUNE		WELL #: 1		RRCID -> 130532		COMPL. DATE 03/04/1989			TOTAL DEPTH 13325 PERF.11781 - 11866				
04	7535 X	7535	-0-	-0-	-0-	7369 3	166 9		Y	151	136 1		78
05	8907 X	8907	-0-	-0-	-0-	8711 3	196 9		Y	178	178 1		78
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

SM ENERGY COMPANY		788997											
TXL "W" 33		WELL #: 1LT		RRCID -> 192978		COMPL. DATE 02/10/2002			TOTAL DEPTH 13000 PERF.12220 - 12320				
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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		
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

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
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

T. C. I. (GRAYBURG ZONE)			87889 284		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
CLARK, JOHN M., INC.			157283										
EATON-WILLIAMS			WELL #: 1		RRCID -> 136405		COMPL. DATE 07/15/1990		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 1996 - 2144		
04		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1619	3	6	9	N	5	185
05		2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2340	3	3	9	N	3	188
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

G P II ENERGY, INC.			292232										
MAUER, B. M.			WELL #: 1		RRCID -> 020925		COMPL. DATE 02/10/1958		TOTAL DEPTH 6100		PERF. N/A		
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROCA PRODUCTION, INC.			722193										
BARTON, FLORA, ET AL			WELL #: 1A		RRCID -> 054923		COMPL. DATE 04/13/1972		TOTAL DEPTH 2419		PERF. N/A		
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SMITH, J. O.			WELL #: 4		RRCID -> 057853		COMPL. DATE 12/09/1973		TOTAL DEPTH 4040		PERF. N/A		
04		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-	-0-
05		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-	-0-
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		660 N	NO RPT	-0-	-660	1436					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

T. C. I. (GRAYBURG ZONE) //CONT.// 87889 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 ROCA PRODUCTION, INC. //CONT.// 722193
 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	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3		N	-0-			-0-
05	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3		N	-0-			-0-
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	660 N	NO RPT	-0-	-660	1436				N	NO RPT			-0-

SPACE PRODUCTION INC. 807147
 STATE NEELY WELL #: 2 RRCID -> 107969 COMPL. DATE 06/03/1982 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 2190 - 2199

04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			157
05	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3		N	-0-			157
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

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

04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			-0-
05	217 N	183	-0-	-34	-0-	183	2		N	-0-			-0-
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-

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

04	1050 #	602	-0-	-448	-0-	28	1	574	2	N	-0-		-0-
05	1054 #	850	-0-	-204	-0-	28	1	822	2	N	-0-		-0-
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 #	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT		-0-
09	810 #	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT		-0-

ABELL-CONCO "A" WELL #: 2 RRCID -> 120215 COMPL. DATE 01/30/1986 TOTAL DEPTH 1930 PERF. 1523 - 1841

04	270 #	178	-0-	-92	-0-	25	1	149	2	Y	4		8
						4	9						
05	279 #	243	-0-	-36	-0-	25	1	210	2	Y	7		15
						8	9						
06	270 #	180	-0-	-90	-0-	25	1	148	2	Y	6		21
						7	9						
07	279 #	135	-0-	-144	-0-	25	1	106	2	Y	4		25
						4	9						
08	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT		25
09	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT		25

T. C. I. (YATES)		//CONT.//		87889 852	ASSOCIATED	49B	CNTY: PECOS								
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC				423398											
TESTA				WELL #:	5 R	RRCID ->	212744	COMPL. DATE	05/13/2003	TOTAL DEPTH	2150	PERF.	261 -	970	
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
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69

DORAN				WELL #:	4	RRCID ->	224391	COMPL. DATE	07/16/2003	TOTAL DEPTH	2250	PERF.	936 -	2250	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		14					N	-0-			147
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		14					N	-0-			147
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

ROCA PRODUCTION, INC.				722193											
TEXAS COTTON INDUSTRIES				WELL #:	2	RRCID ->	051218	COMPL. DATE	11/01/1983	TOTAL DEPTH	2220	PERF.	1595 -	1630	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

EATON				WELL #:	1	RRCID ->	072325	COMPL. DATE	07/06/1977	TOTAL DEPTH	2331	PERF.	N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

STOKES, GOLDIE				WELL #:	1	RRCID ->	191507	COMPL. DATE	05/01/2002	TOTAL DEPTH	2239	PERF.	1374 -	1514	
04	240 #	133	-0-	-107		-0-	133	3			N	-0-			-0-
05	248 #	238	-0-	-10		-0-	238	3			N	-0-			-0-
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	240 #	NO RPT	-0-	-240		419					N	NO RPT			-0-

SPACE PRODUCTION INC.				807147											
STATE NEELY				WELL #:	1	RRCID ->	106271	COMPL. DATE	07/08/1983	TOTAL DEPTH	1240	PERF.	1183 -	1205	
04	60 #	59	-0-	-1		-0-	59	3			N	-0-			-0-
05	62 #	45	-0-	-17		-0-	45	3			N	-0-			-0-
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-

T.C.I., WEST (QUEEN)												
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC												
TESTA												
WELL #: 5 R RRCID -> 251412 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

DORAN												
WELL #: 4 RRCID -> 251416 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250												
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

T.C.I., WEST (SEVEN RIVERS)												
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC												
TESTA												
WELL #: 1 RRCID -> 176344 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 2231 PERF. 1572 - 1774												
04	930 N	626	-0-	-304	-0-	615	2	11	9	N	10	133
05	1054 N	978	-0-	-76	-0-	978	2			N	-0-	133
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

CORRIGAN STATE												
WELL #: 4N RRCID -> 204209 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 700 - 2050												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TESTA												
WELL #: 5 R RRCID -> 251414 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970												
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

DORAN												
WELL #: 4 RRCID -> 251415 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250												
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY)			88071 232		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
BAKER OPERATING, INC.			046623								
TXL "C"			WELL #:	302	RRCID ->	060847	COMPL. DATE	04/23/1947	TOTAL DEPTH	8108	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

OXY USA WTP LP			630555								
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT			WELL #:	209	RRCID ->	020969	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT			WELL #:	309	RRCID ->	020974	COMPL. DATE	05/10/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT			WELL #:	409	RRCID ->	020976	COMPL. DATE	08/17/1989	TOTAL DEPTH	8045	PERF. 7910 - 7990
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT			WELL #:	410	RRCID ->	020977	COMPL. DATE	11/05/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT			WELL #:	511 G	RRCID ->	020979	COMPL. DATE	10/10/1989	TOTAL DEPTH	8010	PERF. 7860 - 8010
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY)		//CONT.//		88071 232	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555							
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		609	RRCID ->	020991	COMPL. DATE	04/02/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		507G	RRCID ->	116619	COMPL. DATE	03/21/1985	TOTAL DEPTH	8090	PERF. 7920 - 8090
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		406G	RRCID ->	116620	COMPL. DATE	03/25/1985	TOTAL DEPTH	8045	PERF. 7950 - 8000
04	49440 X	43351	-0-	-6089	-0-	43351	2	Y	-0-		-0-
05	56730 X	56730	-0-	-0-	-0-	56730	2	Y	-0-		-0-
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-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		407G	RRCID ->	130405	COMPL. DATE	03/16/1989	TOTAL DEPTH	8118	PERF. 7928 - 8073	
04	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	689	2	Y	882	876	0	163
05	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	773	2	Y	894	925	0	132
06	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	738	2	Y	784	825	0	91
07	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	745	2	Y	665	690	0	66
08	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	550	2	Y	571	557	0	80
09	780 N	714	-0-	-66	-0-	232	2	Y	438	449	0	69

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TXL (SILURIAN)		88071 638 ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR							
AGHORN OPERATING, INC. KLOH B-5		008716		WELL #: 7 U		RRCID -> 048242		COMPL. DATE 09/25/1963		TOTAL DEPTH 9250		PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
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-		

TXL (TUBB)		88071 696 ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR							
SUNRAY ENERGY, INC. FRASER, G. C., -F-		829639		WELL #: 5 L		RRCID -> 020953		COMPL. DATE 05/08/1959		TOTAL DEPTH 6450		PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		

TXL (WOLFCAMP, NORTH)		88071 928 ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: ECTOR							
APACHE CORPORATION THOMAS -A-		027200		WELL #: 7		RRCID -> 256649		COMPL. DATE 06/03/2009		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 7658 - 9825	
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		
04	395 N	395	-0-	-0-	B	-0-	195 3	87 4	N	103 43 1	114		
05	396 N	396	-0-	-0-	B	-0-	113 9	67 4	N	93 139 1	68		
06	364 N	364	-0-	-0-	B	-0-	227 3	102 9					
07	369 N	369	-0-	-0-	B	-0-	273 3	91 9	N	83 79 1	72		
08	222 N	222	-0-	-0-	B	-0-	281 3	7 4	N	74	146		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	81 9	47 9	N	43 77 1	112		
*09	79 N	79	-0-	-0-	B	-0-	175 3	6 4	N	8 74 1	46		
							64 3						
							9 9						

TXL "E"		630555		1		RRCID -> 256651		COMPL. DATE 06/03/2009		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 7647 - 9825	
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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-		
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-		

OXY USA WTP LP		630555		1		RRCID -> 080618		COMPL. DATE 01/17/1979		TOTAL DEPTH 8052		PERF. 7621 - 7804	
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		
04	286 N	286	-0-	-0-	B	-0-	286 2		Y	-0-	-0-		
05	95 N	95	-0-	-0-	B	-0-	95 2		Y	-0-	-0-		
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-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			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

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	* AMT	EOM BALANCE
04	1260 #	1108	-0-	-152	-0-	981	2	127	9	N	115				253
05	1302 #	1155	-0-	-147	-0-	1033	2	122	9	N	111	184	1		180
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

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

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	* AMT	EOM BALANCE
04	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	60	1	2395	2	N	2				158
05	3038 X	1962	-0-	-1076	-0-	60	1	1902	2	N	-0-				158
06	2940 X	2626	-0-	-314	-0-	60	1	2566	2	N	-0-				158
07	3038 X	2044	-0-	-994	-0-	60	1	1984	2	N	-0-				158
08	2542 X	1474	-0-	-1068	-0-	60	1	1414	2	N	-0-				158
09	2640 X	1315	-0-	-1325	-0-	60	1	1255	2	N	-0-				158

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JACKSON

WELL #: 1 RRCID -> 088675 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 17465 PERF.13977 - 13589

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	* AMT	EOM BALANCE
04	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3202	3	30	9	N	27				179
05	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	3840	3	12	9	N	11				190
06	5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	5607	3	20	9	N	18	188	1		20
07	4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	4860	3	4	9	N	4				24
08	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	4616	3	6	9	N	5				29
*09	2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	2451	3	87	9	N	79				108

XTO ENERGY INC. 945936
PARISH 48

WELL #: 1H RRCID -> 192320 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12758 - 18881

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	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
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

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

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	* AMT	EOM BALANCE
04	12510	11600	-0-	-910	-0-	319	1	11219	3	N	56	21	8		163
05	12121 #	12009	-0-	-112	-0-	341	1	11561	3	N	97	150	1	65 8	45
06	11730 #	11259	-0-	-471	-0-	319	1	10871	3	N	63	31	8		77
07	11997 #	8479	-0-	-3518	-0-	253	1	8152	3	N	67	42	8		102
08	11997 #	6434	-0-	-5563	-0-	176	1	6213	3	N	41	32	8		111
09	11610 #	9621	-0-	-1989	-0-	9573	3	48	9	N	44	33	8		122

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1680 X	1350	-0-	-330	-0-	1350 3		N	-0-			-0-
05	1581 X	1270	-0-	-311	-0-	1270 3		N	-0-			-0-
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-

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

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

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
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

7S OIL & GAS, LLC 954992
 THIGPIN E WELL #: 1 RRCID -> 209692 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7688 - 7693

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	118			2359
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	62			2421
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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DOWNIE RANCH WELL #: 304 RRCID -> 135229 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1592 - 1660

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THISTLE (OVERTHRUST)		//CONT.//		89408 800	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999										
DOWNIE RANCH		WELL #:		101	RRCID ->	147186	COMPL. DATE	08/31/1993	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 2488 - 2551			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DOWNIE RANCH		WELL #:		403	RRCID ->	150779	COMPL. DATE	05/15/1994	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6239 - 6419			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DOWNIE RANCH		WELL #:		401	RRCID ->	237163	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 2550 - 5430			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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			
04	450 N	445	-0-	-5	-0-	445	3			N	-0-			-0-
05	403 N	315	-0-	-88	-0-	315	3			N	-0-			-0-
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-

THREE BAR (YATES)		//CONT.//		89690 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
BIG D ENERGY COMPANY		//CONT.//		069344							
PARKER, J. E.		WELL #:		58	RRCID ->	065590	COMPL. DATE	12/13/1997	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 2840 - 2990
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3		N	-0-		-0-
05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3		N	-0-		-0-
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-

PARKER, J. E.		WELL #:		83	RRCID ->	066759	COMPL. DATE	10/28/1997	TOTAL DEPTH	3066	PERF. 2851 - 3030
04	300 N	65	-0-	-235	-0-	65 3		N	-0-		-0-
05	310 N	185	-0-	-125	-0-	185 3		N	-0-		-0-
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-

PARKER, J. E.		WELL #:		84	RRCID ->	069904	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2829 - 2900
04	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 3		N	-0-		-0-
05	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 3		N	-0-		-0-
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-

PARKER, J. E.		WELL #:		88	RRCID ->	077972	COMPL. DATE	07/26/1978	TOTAL DEPTH	2946	PERF. 2865 - 2946
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-		-0-
05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3		N	-0-		-0-
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-

PARKER, J. E.		WELL #:		87	RRCID ->	077973	COMPL. DATE	07/20/1978	TOTAL DEPTH	2933	PERF. 2844 - 2933
04	450 N	227	-0-	-223	-0-	227 3		N	-0-		-0-
05	403 N	264	-0-	-139	-0-	264 3		N	-0-		-0-
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-

PARKER, J. E.		WELL #:		85	RRCID ->	079796	COMPL. DATE	08/25/1977	TOTAL DEPTH	2911	PERF. N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PARKER 3-A-54		WELL #:		1	RRCID ->	132312	COMPL. DATE	06/08/1989	TOTAL DEPTH	3270	PERF. 2878 - 3074
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

THREE BAR (YATES)		//CONT.//		89690 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
BIG D ENERGY COMPANY		//CONT.//		069344							
PARKER, J. E.		WELL #:		89	RRCID ->	164086	COMPL. DATE	10/15/1997	TOTAL DEPTH	3276	PERF. 2870 - 3061
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
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-		-0-
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-		-0-
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-

PARKER, J. E.		WELL #:		90	RRCID ->	164089	COMPL. DATE	05/29/1997	TOTAL DEPTH	3139	PERF. 2924 - 3058
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PARKER, J. E.		WELL #:		91	RRCID ->	164092	COMPL. DATE	05/29/1997	TOTAL DEPTH	3270	PERF. 2973 - 3098
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARRUTH, CHRIS		135963									
UNIVERSITY 11-5		WELL #:		1	RRCID ->	072795	COMPL. DATE	08/26/1977	TOTAL DEPTH	3181	PERF. N/A
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-		-0-
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-		-0-
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-

SABER OIL & GAS VENTURES, LLC		741977									
LOCKHART		WELL #:		18	RRCID ->	248921	COMPL. DATE	04/08/2009	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 2879 - 2954
04	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2	N	-0-		-0-
05	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2	N	-0-		-0-
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-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		81
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		81
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		81
07	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

TMBRING (DEVONIAN)												
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC												
LIGON "22" STATE												
90249 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES												
642652												
WELL #: 1H RRCID -> 200635 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13006 - 15405												
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

04		1448 R	1448	-0-	-0-	-0-	1448 2		N	-0-		-0-
05		1713 R	1713	-0-	-0-	-0-	1476 3	237 9	N	215	48 8	167
06		1470 #	1454	-0-	-16	-0-	1446 3	8 9	N	7	7 8	167
07		1519 #	1289	-0-	-230	-0-	1289 3		N	-0-		167
08		1674 #	1465	-0-	-209	-0-	1465 3		N	-0-		167
09		1620 #	1529	-0-	-91	-0-	1444 3	85 9	N	77	77 8	167

TORO (DEVONIAN)												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC												
REEVES-AW-FEE												
90781 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES												
076861												
WELL #: 1 RRCID -> 255545 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 21200 PERF.17075 - 17332												
04		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-		-0-
05		31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2		N	-0-		-0-
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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRIGHAM RESOURCES OPERATING, LLC												
HARDIN-STATE												
092850												
WELL #: 1 RRCID -> 064175 COMPL. DATE 05/19/1975 TOTAL DEPTH 20928 PERF. N/A												
04		3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3600 2		N	-0-		-0-
05		4030 X	2456	-0-	-1574	-0-	2456 2		N	-0-		-0-
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-

CHEVRON U. S. A. INC.												
REEVES TXL FEE UNIT												
148113												
WELL #: 4 U RRCID -> 045184 COMPL. DATE 10/01/1968 TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A												
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		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-

REEVES TXL FEE UNIT												
WELL #: 8 RRCID -> 163026 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 21100 PERF.17340 - 17360												
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-		-0-
05		8 N	2	-0-	-6	-0-	2 2		N	-0-		-0-
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-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.												
CHAPPARAL												
251726												
WELL #: 1 RRCID -> 252929 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 21385 PERF.17722 - 17874												
04		1980 X	1579	-0-	-401	-0-	1579 3		N	-0-		-0-
05		1956 X	1956	-0-	-0-	-0-	1956 3		N	-0-		-0-
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-

TORO (DEVONIAN) //CONT.// 90781 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 OXY USA INC. 630591
 SOUTHERN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070608 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 21000 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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-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

04	41250 X	32477	-0-	-8773	-0-	32477	2			N	-0-					-0-
05	42625 X	30205	-0-	-12420	-0-	30205	2			N	-0-					-0-
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-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 041519 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 21475 PERF.20658 - 20953

04	8520 X	8161	-0-	-359	-0-	8161	2			N	-0-					-0-
05	8804 X	7693	-0-	-1111	-0-	7693	2			N	-0-					-0-
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-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 045002 COMPL. DATE 10/11/1968 TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A

04	62310 X	48023	-0-	-14287	-0-	48023	2			N	-0-					-0-
05	61101 X	49354	-0-	-11747	-0-	49354	2			N	-0-					-0-
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-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 3 A RRCID -> 045790 COMPL. DATE 03/05/1969 TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A

04	4500 X	4355	-0-	-145	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
05	4650 X	4121	-0-	-529	-0-	4121	2			N	-0-					-0-
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-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 046059 COMPL. DATE 04/06/1996 TOTAL DEPTH 21042 PERF.19851 - 20372

04	5970 X	5681	-0-	-289	-0-	5681	2			N	-0-					-0-
05	6169 X	5574	-0-	-595	-0-	5574	2			N	-0-					-0-
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-

TORO (ELLENBURGER)		//CONT.// 90781 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
REEVES TXL FEE UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 049648		COMPL. DATE 01/10/1971		TOTAL DEPTH 21050 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
04	1816	N	1816	-0-	-0-	1816	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1795	N	1795	-0-	-0-	1795	2	N	-0-	-0-	-0-
06	2070	N	1587	-0-	-483	1587	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1891	N	1730	-0-	-161	1730	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1798	N	1685	-0-	-113	1685	2	N	-0-	-0-	-0-
*09	1592	N	1592	-0-	-0-	1592	2	N	-0-	-0-	-0-

ELK RIVER RESOURCES, LLC		247760		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
CAMPBELL STATE		WELL #: 1		RRCID -> 048844		COMPL. DATE 09/08/1970		TOTAL DEPTH 20970 PERF. N/A			
04	277	N	277	-0-	-0-	277	2	N	-0-	-0-	-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	285	2	N	-0-	-0-	-0-
06	300	N	252	-0-	-48	252	2	N	-0-	-0-	-0-
07	279	N	265	-0-	-14	265	2	N	-0-	-0-	-0-
08	279	N	219	-0-	-60	219	2	N	-0-	-0-	-0-
09	240	N	109	-0-	-131	109	2	N	-0-	-0-	-0-

OXY USA INC.		630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
SOUTHERN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 046769		COMPL. DATE 07/21/1969		TOTAL DEPTH 21000 PERF.20482 - 21000			
04	30	N	1	-0-	-29	1	3	N	-0-	-0-	-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-
08	25	N	25	-0-	-0-	2	1	N	-0-	-0-	-0-
*09	14	N	14	-0-	-0-	22	3	N	-0-	-0-	-0-
						14	3				

TORO (FUSSELMAN)		90781 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726									
CHAPPARAL		WELL #: 1		RRCID -> 207109		COMPL. DATE 07/18/2004		TOTAL DEPTH 21385 PERF.18228 - 18741			
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

TOYAH (DEVONIAN)		90880 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
MDC TEXAS OPERATOR LLC		556511									
TOYAH B		WELL #: 2		RRCID -> 110069		COMPL. DATE 09/10/1995		TOTAL DEPTH 12710 PERF. 9244 - 9284			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

PYOTE WELL SERVICE, LLC		684431		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
SHURTLEFF UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 078058		COMPL. DATE 11/14/2007		TOTAL DEPTH 15038 PERF. 4960 - 5110			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-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

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
04	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-			N	-0-			-0-
05	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8		-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-

TOYAH, NW (SHALE) 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
AQUEOUS OPERATING, LLC 028631
TOYAH SWD WELL #: 1 RRCID -> 240961 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 3950 - 6447

M 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
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARRIS OPERATING COMPANY LLC 033176
WELTNER TRUST 32-55 WELL #: 1H RRCID -> 260734 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 13675 PERF.15640 - 17270

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CINNABAR OPERATING, LLC 153510
HUGHES KENT RANCH STATE WELL #: 3H RRCID -> 254563 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5800 - 6253

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
04	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2	N	-0-			-0-
05	1705 N	1354	-0-	-351	-0-	1354	2	N	-0-			-0-
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-

JOSEPHINE 38 WELL #: 1 RRCID -> 255608 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 14260 PERF.12195 - 12908

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
04	7708 X	7708	-0-	-0-	-0-	7708	2	N	-0-			-0-
05	6665 X	4111	-0-	-2554	-0-	4111	2	N	-0-			-0-
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-

COG OPERATING LLC 166150
JOBE STATE WELL #: 16 RRCID -> 221795 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11370 - 11820

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
04	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3	N	-0-			-0-
05	1581 N	1433	-0-	-148	-0-	1433	3	N	-0-			-0-
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-

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.// 90890 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
COG OPERATING LLC		//CONT.// 166150									
BLOCK 59 STATE 35 1		WELL #: 2H		RRCID -> 223577		COMPL. DATE 08/20/2007		TOTAL DEPTH 12413		PERF.12391 - 14670	
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
04	2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	2363 3	N	-0-			1
05	1706 X	1706	-0-	-0-	-0-	1706 3	N	-0-			1
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

BLOCK 58 STATE 32		WELL #: 1		RRCID -> 224464		COMPL. DATE 06/05/2007		TOTAL DEPTH 12810		PERF.11616 - 11888	
04	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 3	N	-0-			-0-
05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3	N	-0-			-0-
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-

PELICAN RANCH STATE		WELL #: 1H		RRCID -> 227157		COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL DEPTH 10214		PERF.10600 - 12702	
04	6180 X	5020	-0-	-1160	-0-	5019 3	1 9 N	1	1 8		10
05	6479 X	5052	-0-	-1427	-0-	5052 3	N	-0-			10
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

BLOCK 72 STATE 36		WELL #: 1		RRCID -> 228244		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 13815		PERF.12829 - 13536	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BLOCK 59 STATE 27-11		WELL #: 1		RRCID -> 232749		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH 12911		PERF.12111 - 12659	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BLK 59 ST 37		WELL #: 1H		RRCID -> 235757		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 12470		PERF.11891 - 16033	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

JOB STATE 70-20		WELL #: 1		RRCID -> 239021		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 12401		PERF.11128 - 12060	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.// 90890 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
COG OPERATING LLC		//CONT.// 166150										
ROBERTSON 265		WELL #:		1ST	RRCID ->	239064	COMPL. DATE	02/21/2009	TOTAL DEPTH	10260	PERF.10612	- 14212
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 CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	4200 X	3074	-0-	-1126	-0-	3072 3	2 9	N	2	2 8		-0-
05	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185 3		N	-0-			-0-
06	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3281 3		N	-0-			-0-
07	3162 X	2061	-0-	-1101	-0-	2061 3		N	-0-			-0-
08	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	3012 3		N	-0-			-0-
*09	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3212 3		N	-0-			-0-

LOWE STATE 72-8		WELL #:		1H	RRCID ->	239129	COMPL. DATE	11/08/2007	TOTAL DEPTH	12256	PERF.12950	- 15742
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUNN STATE 59-30		WELL #:		1	RRCID ->	239255	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	11727	PERF.10894	- 11576
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHUFFIELD 72-14		WELL #:		1	RRCID ->	239807	COMPL. DATE	11/28/2008	TOTAL DEPTH	13142	PERF.11995	- 12988
04	5550 X	4830	-0-	-720	-0-	4830 3		N	-0-			-0-
05	6882 X	3326	-0-	-3556	-0-	3326 3		N	-0-			-0-
06	6660 X	4288	-0-	-2372	-0-	4288 3		N	-0-			-0-
07	6882 X	5059	-0-	-1823	-0-	5059 3		N	-0-			-0-
08	6555 X	6555	-0-	-0-	-0-	6555 3		N	-0-			-0-
09	4830 X	4423	-0-	-407	-0-	4423 3		N	-0-			-0-

MCCLURE STATE 72-23		WELL #:		1H	RRCID ->	241361	COMPL. DATE	07/10/2008	TOTAL DEPTH	12909	PERF.12084	- 16376
04	9300 X	9026	-0-	-274	-0-	9026 3		N	-0-			-0-
05	10292 X	6913	-0-	-3379	-0-	6913 3		N	-0-			-0-
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-

METHODIST STATE 72-38		WELL #:		1H	RRCID ->	242799	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	12404	PERF.13201	- 16469
04	12540 X	5194	-0-	-7346	-0-	5194 3		N	-0-			-0-
05	9362 X	-0-	-0-	-9362	-0-			N	-0-			-0-
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-

BLOCK 58 ST 40-14		WELL #:		1H	RRCID ->	243000	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	12377	PERF.15538	- 12795
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
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-

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.// 90890 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
COG OPERATING LLC		//CONT.// 166150									
JOB STATE 70-22		WELL #: 2H		RRCID -> 243362		COMPL. DATE 03/03/2008		TOTAL DEPTH 12135 PERF.12550 - 14802			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	8700 X	1099	-0-	-7601	-0-	1099 3		N	-0-		-0-
05	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-			N	-0-		-0-
06	2400 X	6	-0-	-2394	-0-	6 3		N	-0-		-0-
07	1147 X	-0-	-0-	-1147	-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-

JOB STATE C 17-18		WELL #: 1		RRCID -> 244001		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11668 - 12660			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-		-0-
07	0 N	-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-

BLOCK 58 STATE 31-3		WELL #: 1H		RRCID -> 245061		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 12632 PERF.12730 - 16323			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GROVE STATE 72-21		WELL #: 1H		RRCID -> 245271		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 12844 PERF.11850 - 16511			
04	14160 X	8567	-0-	-5593	-0-	8567 3		N	-0-		-0-
05	10850 X	9854	-0-	-996	-0-			N	-0-		-0-
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-

JOB STATE 70-58		WELL #: 1H		RRCID -> 245489		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 11519 PERF.10632 - 15030			
04	11071 X	11071	-0-	-0-	-0-	11071 3		N	-0-		-0-
05	9286 X	9286	-0-	-0-	-0-	9286 3		N	-0-		-0-
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-

NOBLE 72-32		WELL #: 1H		RRCID -> 245729		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 13328 PERF.12552 - 16141			
04	29029 X	29029	-0-	-0-	-0-	29029 3		N	-0-		-0-
05	27989 X	27989	-0-	-0-	-0-	22196 3	5793 4	N	-0-		-0-
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-

BLOCK 59 STATE 36-7		WELL #: 1H		RRCID -> 245763		COMPL. DATE 09/24/2007		TOTAL DEPTH 11980 PERF.12230 - 14286			
04	7586 X	7586	-0-	-0-	-0-	7586 3		N	-0-		-0-
05	5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	5749 3		N	-0-		-0-
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-

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.// 90890 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
COG OPERATING LLC		//CONT.// 166150								
YADA STATE 70-29		WELL #: 1H		RRCID ->	246117	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	11554	PERF.10820 - 15087
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
04	7 N	5	-0-	-2	-0-	5 3	N	-0-	-0-	-0-
05	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 3	N	-0-	-0-	-0-
06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-		N	-0-	-0-	-0-
07	5 N	3	-0-	-2	-0-	3 3	N	-0-	-0-	-0-
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-	-0-	-0-
*09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3	N	-0-	-0-	-0-

JOHNSON STATE 56-10		WELL #: 1		RRCID ->	246221	COMPL. DATE	11/24/2007	TOTAL DEPTH	11780	PERF.10227 - 11550
04	6547 X	6547	-0-	-0-	-0-	6547 3	N	-0-	-0-	161
05	5270 X	2700	-0-	-2570	-0-	2700 3	N	-0-	-0-	161
06	6957 X	6957	-0-	-0-	-0-	6957 3	N	-0-	-0-	161
07	5270 X	4506	-0-	-764	-0-	4506 3	N	-0-	-0-	161
08	6758 X	794	-0-	-5964	-0-	794 3	N	-0-	-0-	161
09	6960 X	341	-0-	-6619	-0-	341 3	N	-0-	-0-	161

CALDWELL STATE 71-5		WELL #: 1H		RRCID ->	246598	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	10867	PERF.12000 - 14602
04	10868 X	10868	-0-	-0-	-0-	10868 3	N	-0-	-0-	-0-
05	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	4800 3	N	-0-	-0-	-0-
06	3480 X	2440	-0-	-1040	-0-	2440 3	N	-0-	-0-	-0-
07	3596 X	298	-0-	-3298	-0-	298 3	N	-0-	-0-	-0-
08	11222 X	2324	-0-	-8898	-0-	2324 3	N	-0-	-0-	-0-
*09	20246 X	20246	-0-	-0-	-0-	20246 3	N	-0-	-0-	-0-

HODGE STATE 70-24		WELL #: 1H		RRCID ->	246601	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	12158	PERF.11474 - 15802
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
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-

JOBIE STATE 72-7		WELL #: 1H		RRCID ->	246948	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	12285	PERF.11333 - 14853
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
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-

TORREZ STATE 61		WELL #: 1H		RRCID ->	247107	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	10773	PERF. 9916 - 13690
04	13 X	3	-0-	-10	-0-	3 3	N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3	N	-0-	-0-	-0-
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-	-0-	-0-
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3	N	-0-	-0-	-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-	-0-	-0-

JOBIE STATE 70-1		WELL #: 2H		RRCID ->	251668	COMPL. DATE	12/26/2007	TOTAL DEPTH	12192	PERF.12488 - 15223
04	1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	1793 3	N	-0-	-0-	-0-
05	2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	2158 3	N	-0-	-0-	-0-
06	3000 N	3146	-0-	146	146	3146 3	N	-0-	-0-	-0-
07	2857 N	2711	-0-	-146	-0-	2711 3	N	-0-	-0-	-0-
08	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2595 3	N	-0-	-0-	-0-
*09	1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	1711 3	N	-0-	-0-	-0-

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.//		90890 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
COG OPERATING LLC		//CONT.//		166150								
HILL STATE 71-4		WELL #:		1	RRCID ->	252479	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	11693	PERF.10269 - 11304	
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
04		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 3		N	-0-		-0-
05		651 N	429	-0-	-222	-0-	429 3		N	-0-		-0-
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-

DARDEN STATE 71-26		WELL #:		1H	RRCID ->	253047	COMPL. DATE	06/03/2009	TOTAL DEPTH	10694	PERF.10259 - 15735	
04		14880 X	12579	-0-	-2301	-0-	12579 3		N	-0-		33
05		15376 X	9285	-0-	-6091	-0-	9285 3		N	-0-		33
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

ENERQUEST OPERATING L.L.C.		WELL #:		252058	RRCID ->	245762	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	15322	PERF.14714 - 14775	
04		600 N	453	-0-	-147	-0-	453 3		N	-0-		-0-
05		589 N	447	-0-	-142	-0-	447 3		N	-0-		-0-
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-

MECO IV, LLC		WELL #:		557076	RRCID ->	226710	COMPL. DATE	02/14/2009	TOTAL DEPTH	18364	PERF.17580 - 18150	
04		180 N	56	-0-	-124	-0-	56 2		N	-0-		-0-
05		248 N	106	-0-	-142	-0-	106 2		N	-0-		-0-
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-

BRACKENRIDGE STATE 57-44		WELL #:		1	RRCID ->	246223	COMPL. DATE	07/21/2008	TOTAL DEPTH	18600	PERF.17256 - 18454	
04		12874 X	2938	-0-	-9936	-0-	2938 2		N	-0-		-0-
05		2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2864 2		N	-0-		-0-
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-

HARRISON STATE 56-37		WELL #:		1	RRCID ->	248871	COMPL. DATE	01/19/2008	TOTAL DEPTH	18700	PERF.17747 - 18368	
04		60 N	18	-0-	-42	-0-	18 2		N	-0-		-0-
05		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-		-0-
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-

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 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

ALLISON STATE 103 WELL #: 1 RRCID -> 238907 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 11602 PERF.10198 - 11200

04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/17/2016 - P/A 05/17/16

ROBERTSON STATE 60 WELL #: 1H RRCID -> 241997 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 10659 PERF.11050 - 14227

04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/04/2016 - P/A 05/04/16

BLOCK 58 STATE 42 WELL #: 1H RRCID -> 244453 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11947 - 16152

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

BRENNAND STATE 72-10 WELL #: 1H RRCID -> 247954 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.13146 - 13951

04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
----	---	--------	-----	-----	-----	--	--	--	--	---	--------	--	--	--	--	-----

PLUGGED AND ABANDONED 04/21/2016 - PLUGGED 04/21/16

TUNSTILL (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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUNSTILL (CHERRY CANYON -F-) //CONT.// 91817 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221																	
FRASER TXL "A" WELL #: 7 RRCID -> 203642 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4521 - 4526																	
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

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	1			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. JR. WELL #: 32 RRCID -> 203864 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4568 - 4576																	

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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																	

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRASER TXL WELL #: 11 RRCID -> 208380 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4976 - 4988																	

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANKINS STATE WELL #: 1046 RRCID -> 212083 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 5473 PERF. 4392 - 4406																	

04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRASER TXL WELL #: 12 RRCID -> 214787 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4713 - 4730																	

04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUNSTILL (CHERRY CANYON -F-) //CONT.// 91817 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING													
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221													
JOHNSON, W. D. JR. WELL #: 30 RRCID -> 216284 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4671 - 4680													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		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												
04		1097 X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2	N	-0-		27
05		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2	N	-0-		27
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

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												
04		8070	7254	-0-	-816	59190	6692	2	562	9	N	146
05		8339	5644	-0-	-2695	56495	4691	2	953	9	N	146
06		8070	7229	-0-	-841	55654	6422	2	807	9	N	201
07		8339	6563	-0-	-1776	53878	5891	2	672	9	N	123
08		8339	6320	-0-	-2019	51859	5548	2	772	9	N	313
*09		8070	5662	-0-	-2408	49451	5015	2	647	9	N	241

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												
04		4770 X	4162	-0-	-608	-0-	4149	3	13	9	N	109
05		4929 X	4461	-0-	-468	-0-	4384	3	77	9	N	120
06		4740 X	4282	-0-	-458	-0-	4197	3	85	9	N	54
07		4402 X	4331	-0-	-71	-0-	4247	3	84	9	N	130
08		4309 X	4114	-0-	-195	-0-	4053	3	61	9	N	185
09		4320 X	3934	-0-	-386	-0-	3901	3	33	9	N	44

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 254677 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4345 - 4355												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	162
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17
*09		139 N	139	-0-	-0-	-0-	122	3	17	9	N	5

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854 RAINBOW STATE WELL #: 4 RRCID -> 204729 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4560 - 4578												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27

VERMEJO (DELAWARE)																	
//CONT.// 93584 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854																	
DOLLY VARDEN WELL #: 2 RRCID -> 206735 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4560 - 4572																	
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

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERMEJO (DEVONIAN)																	
ENERGEN RESOURCES CORPORATION 93584 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD																	
BROWN UNIT 252002																	
WELL #: 1 RRCID -> 090283 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 19064 PERF. 5050 - 5785																	

04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERMEJO (ELLENBURGER)																	
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 93584 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
GRAYLING 775854																	
WELL #: 1 RRCID -> 168185 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 21330 PERF.20754 - 21004																	

04		300 N	-0-	-0-	-300	-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-

STEELHEAD																	
WELL #: 1 RRCID -> 201841 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 21300 PERF.20869 - 21175																	

04		27450 X	-0-	-0-	-27450	-0-					N	-0-					-0-
05		28365 X	-0-	-0-	-28365	-0-					N	-0-					-0-
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-

CUTTHROAT																	
WELL #: 1R RRCID -> 203473 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 21300 PERF.20898 - 21190																	

04		73860 X	-0-	-0-	-73860	-0-					N	-0-					-0-
05		56389 X	-0-	-0-	-56389	-0-					N	-0-					-0-
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-

VERMEJO (ELLENBURGER)		//CONT.//		93584 440	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING		
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.				924624								
GATAGA GAS UNIT		WELL #:		5A	RRCID ->	088626	COMPL. DATE	06/28/1980	TOTAL DEPTH	21600	PERF.21033 - 21109	
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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CATFISH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	065900	COMPL. DATE	04/03/1976	TOTAL DEPTH	21200	PERF. N/A	
04	13640 X	13640	-0-	-0-	-0-	1312	1	12328	2	N	-0-	1
05	13701 X	13701	-0-	-0-	-0-	1331	1	12370	2	N	-0-	1
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

CATFISH UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	224121	COMPL. DATE	02/21/2006	TOTAL DEPTH	18400	PERF.18247 - 18292	
04	24952 X	24952	-0-	-0-	-0-	150	1	24802	2	N	-0-	53
05	23777 X	22208	-0-	-1569	-0-	135	1	22073	2	N	-0-	53
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

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.				924624		CAPACITY				CNTY: LOVING	
GATAGA GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	095495	COMPL. DATE	04/24/1981	TOTAL DEPTH	18977	PERF.18931 - 18961
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	
04	10702 X	10702	-0-	-0-	-0-	10702	2			N	-0-	-0-
05	13476 X	13476	-0-	-0-	-0-	13476	2			N	-0-	-0-
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-

VERMEJO, E. (ATOKA)		//CONT.//	93586 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD		
PANTHER EXPLORATION, LLC			638506								
GOLDEN		WELL #:	1	RRCID ->	170869	COMPL. DATE	10/02/1998	TOTAL DEPTH	19050	PERF.	16618 - 16654
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	
04	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 3	N	-0-		-0-	
05	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 3	N	-0-		-0-	
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-	
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC			775854								
ELMER		WELL #:	1	RRCID ->	193861	COMPL. DATE	07/16/2002	TOTAL DEPTH	17025	PERF.	16727 - 16804
04	10620 X	7715	-0-	-2905	-0-	878 1	6837 2	Y	-0-		-0-
05	10633 X	6879	-0-	-3754	-0-	790 1	6089 2	Y	-0-		-0-
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-
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
04	990 #	408	-0-	-582	-0-	408 2		N	-0-		53
05	897 R	897	-0-	-0-	-0-	897 2		N	-0-		53
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
UNIVERSITY "4A"		WELL #:	1	RRCID ->	180885	COMPL. DATE	10/01/2000	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	6130 - 6212
04	750 #	225	-0-	-525	-0-	225 2		Y	-0-		30
05	1080 R	1080	-0-	-0-	-0-	1080 2		Y	-0-		30
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
UNIVERSITY "4A"		WELL #:	2	RRCID ->	180886	COMPL. DATE	10/01/2000	TOTAL DEPTH	6320	PERF.	6215 - 6283
04	420 #	168	-0-	-252	-0-	135 2	33 9	Y	30	32 1	39
05	676 R	676	-0-	-0-	-0-	648 2	28 9	Y	25	22 1	42
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	730 R	730	-0-	-0-	-0-	700 2	30 9	Y	27	22 1	25
*09	224 R	224	-0-	-0-	-0-	201 2	23 9	Y	21	22 1	24
UNIVERSITY "4A"		WELL #:	3	RRCID ->	180887	COMPL. DATE	10/01/2000	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	6220 - 6236
04	90 #	60	-0-	-30	-0-	27 2	33 9	Y	30	32 1	33
05	133 R	133	-0-	-0-	-0-	103 2	30 9	Y	27	22 1	38
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

VIEJOS (DEVONIAN) //CONT.// 93771 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
 SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION//CONT.// 775563
 UNIVERSITY "4" WELL #: 2 RRCID -> 183358 COMPL. DATE 10/22/2000 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6206 - 6246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	420 #	156	-0-	-264	-0-	90	2	66	9	Y	60	64	1		75
05	486 R	486	-0-	-0-	-0-	432	2	54	9	Y	49	43	1	1 8	80
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

UNIVERSITY "4" WELL #: 3 RRCID -> 183361 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6230 - 6300

04	450 #	156	-0-	-294	-0-	90	2	66	9	Y	60	64	1		85
05	485 R	485	-0-	-0-	-0-	432	2	53	9	Y	48	43	1		90
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

UNIVERSITY "4" WELL #: 4 RRCID -> 183364 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6207 - 6287

04	420 #	200	-0-	-220	-0-	135	2	65	9	Y	59	64	1		86
05	702 R	702	-0-	-0-	-0-	648	2	54	9	Y	49	43	1		92
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

UNIVERSITY "4" WELL #: 7 RRCID -> 183367 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6288 - 6325

04	150 #	112	-0-	-38	-0-	45	2	67	9	Y	61	64	1		67
05	268 R	268	-0-	-0-	-0-	216	2	52	9	Y	47	43	1		71
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

SIMATA ENERGY, LLC 781975
 UNIVERSITY 16 WELL #: 208 RRCID -> 172594 COMPL. DATE 11/24/1990 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6242 - 6249

04	1860 #	537	-0-	-1323	-0-	537	2			N	-0-				207
05	1457 #	1276	-0-	-181	-0-	1276	2			N	-0-				207
06	1777 R	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-				207
07	651 #	313	-0-	-338	-0-	313	2			N	-0-	170	1		37
08	1271 #	1225	-0-	-46	-0-	1219	2	6	9	N	5				42
09	1770 #	808	-0-	-962	-0-	805	2	3	9	N	3				45

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

04	35460 #	27915	-0-	-7545	-0-	27914	3	1	9	N	1	1	8		-0-
05	33046 #	27317	-0-	-5729	-0-	27299	3	18	9	N	16	16	8		-0-
06	27660 N	25378	-0-	-2282 B	-0-	25364	3	14	9	N	13	13	8		-0-
07	28861 N	25029	-0-	-3832 B	-0-	25025	3	4	9	N	4	4	8		-0-
08	DLQ G-10	23771	-0-	23771 B	23771	23767	3	4	9	N	4	4	8		-0-
09	DLQ G-10	22323	-0-	22323 B	46094	22321	3	2	9	N	2	2	8		-0-

VISTA GRANDE (WOODFORD)												
KEROGEN TEXAS ENERGY OP LLC //CONT.// 93998 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS												
ACU 37 //CONT.// 457759												
WELL #: 1H RRCID -> 279685 COMPL. DATE 04/06/2015 TOTAL DEPTH 14190 PERF.15929 - 18257												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
04		0 W	9053	-0-	9053	52953	8404 3	649 9		N	590	741 1
05		0 W	6391	-0-	6391	59344	5274 3	1117 9		N	1015	926 1
06		0 W	3800	-0-	3800 B	63144	3116 3	684 9		N	622	710 1
07		0 W	9120	-0-	9120 B	72264	7706 3	1414 9		N	1285	1444 1
08		0	6066	-0-	6066 B	78330	5153 3	913 9		N	830	548 1
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			78330							
09		9060	7728	-0-	-1332 B	76998	6593 3	1135 9		N	1032	923 1
												764
W. A. M. (FUSSELMAN)												
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC 94183 250 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING												
TERRY 17 253406												
WELL #: 2 RRCID -> 086786 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8570 - 8584												
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
F. CONGER												
WELL #: 303 RRCID -> 118219 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8648 - 8673												
04		DLQ G-10	2043	-0-	2043	2043	2042 2	1 9		N	1	1 0
05		DLQ G-10	2171	-0-	2171	4214	2143 2	28 9		N	25	1 0
06		6505 R	2291	-0-	-4214	-0-	2273 2	18 9		N	16	
07		2354 R	2354	-0-	-0-	-0-	2315 2	39 9		N	35	52 0
08		2195 R	2195	-0-	-0-	-0-	2195 2			N	-0-	
*09		2245 R	2245	-0-	-0-	-0-	2216 2	29 9		N	26	29 0
												21
TERRY 17												
WELL #: 1 RRCID -> 146991 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8614 - 8646												
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
F. GONGER 19												
WELL #: 4 L RRCID -> 157395 COMPL. DATE 12/18/1983 TOTAL DEPTH 8753 PERF. N/A												
04		1041 R	1041	-0-	-0-	-0-	1041 2			N	-0-	142
05		1141 R	1141	-0-	-0-	-0-	1141 2			N	-0-	142
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
W. A. M. (WOLFCAMP)												
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC 94183 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING												
WESTBROOK 8 253406												
WELL #: 7 RRCID -> 237137 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5904 - 7363												
04		570 N	532	-0-	-38	-0-	499 2	33 9		Y	30	100
05		DLQ G-10	512	-0-	512	512	504 2	8 9		Y	7	107
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

W. A. M. (WOLFCAMP)		//CONT.//		94183 750	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STERLING						
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406											
CONGER, F. 7		WELL #:		7	RRCID ->	254193	COMPL. DATE	10/13/2008	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	5702 - 7218			
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
CONGER, F. "6"		WELL #:		11	RRCID ->	256663	COMPL. DATE	05/03/2010	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6674 - 6677			
04	810 N	718	-0-	-92	-0-	718	2			N	-0-				-0-
05	775 N	676	-0-	-99	-0-	676	2			N	-0-				-0-
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-
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			
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
SIANA OIL & GAS				779259											
FOSTER, R. T. 20		WELL #:		1-L	RRCID ->	136704	COMPL. DATE	11/18/1975	TOTAL DEPTH	8545	PERF.	8498 - 8517			
04	955 R	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-				89
05	245 R	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-				89
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
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555											
FOSTER, E.R.		WELL #:		2 T	RRCID ->	140180	COMPL. DATE	11/01/1991	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	6480 - 8628			
04	630 #	216	-0-	-414	-0-	216	3			N	-0-				-0-
05	496 #	232	-0-	-264	-0-	232	3			N	-0-				-0-
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-
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			
04	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1023	2	11	9	Y	10	13	1		2
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	148	2	7	9	Y	6	7	1		1
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-

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE												
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336												
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. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

04		510 N	446	-0-	-64	-0-	434	2	12	9	Y	2
05		469 N	469	-0-	-0-	-0-	463	2	6	9	Y	1
06		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-
07		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			Y	-0-
*08		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-
09		540 N	477	-0-	-63	-0-	477	3			Y	-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 899 RRCID -> 034403 COMPL. DATE 11/05/1964 TOTAL DEPTH 3116 PERF. N/A												
04		120 N	110	-0-	-10	-0-	110	2			Y	-0-
05		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-
06		120 N	111	-0-	-9	-0-	111	2			Y	-0-
07		124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3			Y	-0-
08		124 N	99	-0-	-25	-0-	99	3			Y	-0-
09		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 898 RRCID -> 034427 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 3048 - 3124												
04		1080 N	686	-0-	-394	-0-	676	2	10	9	Y	13
05		881 N	881	-0-	-0-	-0-	860	2	21	9	Y	18
06		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1150	2	13	9	Y	10
07		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			Y	-0-
*08		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			Y	-0-
09		1170 N	909	-0-	-261	-0-	909	3			Y	-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 914 RRCID -> 038011 COMPL. DATE 12/07/1965 TOTAL DEPTH 3140 PERF. N/A												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 682 RRCID -> 069238 COMPL. DATE 10/05/1976 TOTAL DEPTH 3530 PERF. N/A												
04		595 N	595	-0-	-0-	-0-	211	2	361	4	Y	25
							23	9				
05		689 N	689	-0-	-0-	-0-	445	2	212	4	Y	27
							32	9				
06		819 N	819	-0-	-0-	-0-	754	2	65	9	Y	48
07		641 N	641	-0-	-0-	-0-	509	3	69	4	Y	38
							62	9				
*08		730 N	730	-0-	-0-	-0-	680	3	50	9	Y	37
*09		624 N	624	-0-	-0-	-0-	458	3	123	4	Y	17
							43	9				

WADDELL, W.N. WELL #: 958 RRCID -> 072449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3159 - 3300												
04		690 N	614	-0-	-76	-0-	604	2	10	9	Y	13
05		522 N	522	-0-	-0-	-0-	501	2	21	9	Y	18
06		721 N	721	-0-	-0-	-0-	710	2	11	9	Y	8
07		634 N	634	-0-	-0-	-0-	613	3	21	9	Y	13
*08		746 N	746	-0-	-0-	-0-	696	3	50	9	Y	37
09		720 N	601	-0-	-119	-0-	593	3	8	9	Y	3

WADDELL (GRAYBURG)		//CONT.// 94482 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE	
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		//CONT.// 109336							
WADDELL, W.N.		WELL #: 15		RRCID -> 144422		COMPL. DATE 02/18/1993		TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3044 - 3168	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SHUT IN	-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-

WADDELL, W.N.		WELL #: 736		RRCID -> 144840		COMPL. DATE 02/18/1993		TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3076 - 3174	
04	930 N	712	-0-	-218	-0-	703 2	9 9 Y	8	21
05	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	991 2	21 9 Y	19	18
06	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1055 2	14 9 Y	13	11
07	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	987 3	21 9 Y	19	13
*08	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	997 3	50 9 Y	45	37
09	1080 N	913	-0-	-167	-0-	879 3	34 9 Y	31	13

WADDELL, W.N.		WELL #: 1145		RRCID -> 144841		COMPL. DATE 03/05/1993		TOTAL DEPTH 11270 PERF. 3019 - 3142	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

WADDELL, W.N.		WELL #: 859		RRCID -> 147187		COMPL. DATE 10/09/1993		TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3067 - 3148	
04	720 N	584	-0-	-136	-0-	561 2	23 9 Y	21	5
05	649 N	649	-0-	-0-	-0-	609 2	40 9 Y	36	8
06	720 N	713	-0-	-7	-0-	682 2	31 9 Y	28	7
07	687 N	687	-0-	-0-	-0-	659 3	28 9 Y	25	4
*08	719 N	719	-0-	-0-	-0-	687 3	32 9 Y	29	6
*09	738 N	738	-0-	-0-	-0-	713 3	25 9 Y	23	4

WADDELL, W.N.		WELL #: 310		RRCID -> 160203		COMPL. DATE 09/01/1996		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3082 - 3187	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

WADDELL, W.N.		WELL #: 793		RRCID -> 170610		COMPL. DATE 07/10/1998		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3120 - 3176	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

WADDELL, W.N.		WELL #: 944		RRCID -> 171357		COMPL. DATE 06/28/1998		TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3062 - 3100	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

 WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
 WADDELL, W.N. WELL #: 890 RRCID -> 190864 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3060 - 3134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	19 2	31 4	Y	25	24 1		6	
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	28 9	19 4	Y	27	27 1		6	
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	30 9	24 9	Y	22	23 1		5	
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	45 2	7 4	Y	27	28 0		5	
*08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	59 3	31 9	Y	28	27 0		6	
*09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	30 9	17 4	Y	28	30 0		4	
						79 3							
						69 3							
						31 9							

 WADDELL, W.N. WELL #: 293 RRCID -> 190926 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3130 - 3188

04	270 N	247	-0-	-23	-0-	95 2	124 4	Y	25	24 1		6
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	28 9	85 4	Y	27	27 1		6
06	328 N	328	-0-	-0-	-0-	177 2	53 9	Y	48	42 1		12
07	464 N	464	-0-	-0-	-0-	30 9	28 4	Y	55	57 0		10
*08	473 N	473	-0-	-0-	-0-	275 2	35 9	Y	32	35 0		7
*09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	375 3	50 4	Y	26	29 0		4
						61 9						
						438 3						
						356 3						
						29 9						

 WADDELL, W. N. WELL #: 1200 RRCID -> 205775 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3096 - 3136

*10	811 N	811	-0-	-0-	-0-	664 2	117 4	Y	27	28 1		4
*11	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	30 9	2 4	Y	24	25 1		3
12	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1022 2	6 4	Y	29	27 1		5
01	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	26 9	159 4	Y	32	32 1		5
02	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1035 2	32 9	Y	29	29 1		5
03	972 N	972	-0-	-0-	-0-	32 9	346 4	Y	27	27 1		5
04	712 N	712	-0-	-0-	-0-	917 2	256 4	Y	25	24 1		6
05	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	35 9	355 4	Y	27	27 1		6
06	864 N	864	-0-	-0-	-0-	1129 2	30 9	Y	27	26 1		7
07	942 N	942	-0-	-0-	-0-	596 2	98 4	Y	47	46 0		8
*08	926 N	926	-0-	-0-	-0-	30 9	36 9	Y	33	34 0		7
*09	898 N	898	-0-	-0-	-0-	428 2	157 4	Y	44	44 0		7
						28 9						
						688 2						
						834 2						
						792 3						
						52 9						
						890 3						
						693 3						
						48 9						

 CITATION OIL & GAS CORP. 154235
 EDWARDS, W. P. WELL #: 12 RRCID -> 167030 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 3529 PERF. 3123 - 3180

04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 35522 01/01/2016

WADDELL (GRAYBURG)		//CONT.// 94482 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE					
CITATION OIL & GAS CORP.		//CONT.// 154235											
EDWARDS, W. P.		WELL #: 13		RRCID -> 174043		COMPL. DATE 07/29/1999		TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3060 - 3153					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE						
HENDERSON, M. F.		WELL #: 158		RRCID -> 067267		COMPL. DATE 06/18/1976		TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A						
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	122	3	7	9	Y	6	6	1	1
05	124 N	89	-0-	-35	-0-	81	3	8	9	Y	7	7	1	1
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

HENDERSON, M. F.		WELL #: 45		RRCID -> 147486		COMPL. DATE 11/01/1993		TOTAL DEPTH 3512 PERF. 3183 - 3024						
04	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			Y	-0-			-0-
05	775 N	634	-0-	-141	-0-	634	3			Y	-0-			-0-
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

WAGON WHEEL (PENN)		94640 500		ASSOCIATED		49B		CAPACITY		CNTY: WARD				
SUNDOWN ENERGY LP		829482												
HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #: 1112		RRCID -> 154680		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7986 - 8914						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	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						
04	990 N	976	-0-	-14	-0-	976	3			N	-0-			-0-
05	1302 N	1045	-0-	-257	-0-	1045	3			N	-0-			-0-
06	1260 N	748	-0-	-512	-0-	748	3			N	-0-			-0-
07	1023 N	474	-0-	-549	-0-	474	3			N	-0-			-0-
08	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-			-0-
09	750 N	144	-0-	-606	-0-	144	3			N	-0-			-0-

WAHA (DELAWARE)		94648 166		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
EO RESOURCES, LLC		253363												
FROST, J.		WELL #: 4		RRCID -> 143428		COMPL. DATE 10/02/2006		TOTAL DEPTH 4996 PERF. 4714 - 4724						
04	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES															
ENSTOR WAHA STORAGE & TRANS LP 253364															
FOSTER, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 134103 COMPL. DATE 03/28/1990 TOTAL DEPTH 4858 PERF. 4704 - 4762															
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

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HODGE, J. H. WELL #: 4A RRCID -> 140999 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4754 - 4764															

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

G P II ENERGY, INC. 292232															
STRAIN, C. H. WELL #: 2 RRCID -> 134402 COMPL. DATE 07/15/1961 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4810 - 4880															

04		420 N	157	-0-	-263	-0-	129	2	28	9	Y	25	24	1	6
05		186 N	37	-0-	-149	-0-	8	2	29	9	Y	26	30	1	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

ICE BROTHERS, INC. 421790															
HODGE, H. T. WELL #: 1 RRCID -> 021003 COMPL. DATE 08/22/1960 TOTAL DEPTH 5080 PERF. N/A															

04		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-			93
05		155 N	65	-0-	-90	-0-	63	3	2	9	N	2			95
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

HODGE, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 021004 COMPL. DATE 03/10/1960 TOTAL DEPTH 5258 PERF. N/A															

04		4200 X	3707	-0-	-493	-0-	3668	3	39	9	Y	35			94
05		4340 X	3837	-0-	-503	-0-	3792	3	45	9	Y	41			135
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

HODGE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 021005 COMPL. DATE 07/04/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															

04		150 N	9	-0-	-141	-0-	9	3			Y	-0-			13
05		31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-			13
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

WAHA (DELAWARE)		//CONT.//		94648 166	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REEVES			
ICE BROTHERS, INC.		//CONT.//		421790									
HODGE, J. H.		WELL #:		3B	RRCID ->	021006	COMPL. DATE	05/15/1985	TOTAL DEPTH	5099	PERF.	4820 - 4932	
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
04		300 N	267	-0-	-33	-0-	264 3	3 9	Y	3			11
05		310 N	186	-0-	-124	-0-	184 3	2 9	Y	2			13
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

HODGE, J. H. "A"		WELL #:		1A	RRCID ->	021007	COMPL. DATE	09/01/1960	TOTAL DEPTH	4947	PERF.	N/A	
04		240 N	193	-0-	-47	-0-	190 3	3 9	Y	3			41
05		248 N	211	-0-	-37	-0-	209 3	2 9	Y	2			43
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

HODGE, J. H. "A"		WELL #:		4B	RRCID ->	136983	COMPL. DATE	01/04/1991	TOTAL DEPTH	6460	PERF.	4708 - 4735	
04		278 N	278	-0-	-0-	-0-	272 3	6 9	Y	5			20
05		310 N	211	-0-	-99	-0-	209 3	2 9	Y	2			22
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

INCLINE ENERGY		WELL #:		423656	RRCID ->	021010	COMPL. DATE	09/17/1960	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	N/A	
TREES, J. C., ESTATE		1											
04		750 N	99	-0-	-651	-0-	99 2		Y	-0-			-0-
05		775 N	54	-0-	-721	-0-	54 2		Y	-0-			-0-
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-

TREES, J. C., ESTATE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	021012	COMPL. DATE	05/01/1961	TOTAL DEPTH	5032	PERF.	N/A	
04		900 N	120	-0-	-780	-0-	120 2		Y	-0-			103
05		961 N	65	-0-	-896	-0-	65 2		Y	-0-			103
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

LEGACY RESERVES OPERATING LP		WELL #:		495445	RRCID ->	021016	COMPL. DATE	10/24/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
FIDELITY TRUST CO., ET AL		1 U											
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WAHA (DELAWARE)		//CONT.//		94648 166	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REEVES			
MECO IV, LLC				557076									
STATE-TREES "18"				WELL #:	1	RRCID ->	176346	COMPL. DATE	11/01/1999	TOTAL DEPTH	5339	PERF.	5006 - 5084
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
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	100	3	26	9	Y	24		110
05	279 N	199	-0-	-80	-0-	199	3			Y	-0-		110
06	300 N	106	-0-	-194	-0-	77	3	29	9	Y	26		136
07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	218	3	18	9	Y	16	109 1	43
08	186 N	10	-0-	-176	-0-	7	3	3	9	Y	3		46
09	120 N	15	-0-	-105	-0-	7	3	8	9	Y	7		53

TRIUMPH EXPLORATION, INC.				871156		CAPACITY				CNTY: REEVES			
HODGE, J. H.				WELL #:	2	RRCID ->	069204	COMPL. DATE	11/26/1976	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	N/A
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-		190
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-		190
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

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY				CNTY: REEVES			
MOORE, WAYNE				WELL #:	3	RRCID ->	021021	COMPL. DATE	11/26/1962	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MOORE, WAYNE				WELL #:	9	RRCID ->	033091	COMPL. DATE	05/03/1964	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MOORE, WAYNE				WELL #:	8	RRCID ->	033618	COMPL. DATE	06/15/1964	TOTAL DEPTH	5197	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MOORE, WAYNE				WELL #:	19	RRCID ->	133450	COMPL. DATE	01/23/1990	TOTAL DEPTH	5190	PERF.	4858 - 4912
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/27/2016 - PLUGGED 05/27/16													

MOORE, WAYNE				WELL #:	21	RRCID ->	139431	COMPL. DATE	06/10/1991	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	4766 - 4810
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		10014 X	3208	-0-	-6806	-0-	3208	3			Y	-0-			-0-
05		1923 X	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			Y	-0-			-0-
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-

XTO ENERGY INC.		945936						CNTY: REEVES							
HODGE, J. HOWARD		WELL #: 1 U		RRCID -> 041937		COMPL. DATE 03/09/1967		TOTAL DEPTH 15093 PERF. N/A							
04		32730 X	26757	-0-	-5973	-0-	26757	3			Y	-0-			94
05		30814 X	19608	-0-	-11206	-0-	19608	3			Y	-0-	59	1	35
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

HODGE -B-		WELL #: 1 U		RRCID -> 045654		COMPL. DATE 01/08/1969		TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A							
04		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-			-0-
05		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-			-0-
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-

HODGE, J. HOWARD B		WELL #: 5HU		RRCID -> 203638		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH 11462 PERF.10548 - 10977							
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		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-

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							
04		2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	2635	3	9	9	Y	8	16	1	47
05		3100 N	3277	-0-	-0-	-0-	3277	3			Y	-0-	24	1	23
06		3000 N	2875	-0-	-125	-0-	2872	3	3	9	Y	3			26
07		2214 N	2162	-0-	-52	-0-	2156	3	6	9	Y	5			31
08		3286 #	2324	-0-	-962	-0-	2318	3	6	9	Y	5	29	1	7
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-962										
09		3180 #	1533	-0-	-1647	-0-	1530	3	3	9	Y	3			10

CHISOS OPERATING, INC.		149441						CNTY: REEVES							
ESTATE OF JACK FROST		WELL #: 1		RRCID -> 051241		COMPL. DATE 06/04/1971		TOTAL DEPTH 16540 PERF. N/A							
04		22536	21486	-0-	-1050	-0-	21485	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05		18692 N	21706	-0-	3014	-0-	21706	2			N	-0-			-0-
06		22110 N	18043	-0-	-4067	-0-	18043	2			N	-0-			-0-
07		22196 N	21160	-0-	-1036	-0-	21160	2			N	-0-			-0-
08		22661 #	23825	-0-	1164	-0-	23825	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-1941										
09		21480 #	22205	-0-	725	-0-	22205	2			N	-0-			-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
WAHA (ELLENBURGER) //CONT.// 94648 498 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: REEVES										
MECO IV, LLC 557076										
HODGE, J. H. WELL #: 5 RRCID -> 043862 COMPL. DATE 11/25/1967 TOTAL DEPTH 15545 PERF. N/A										
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
XTO ENERGY INC. 945936										
HODGE, J. HOWARD WELL #: 1 L RRCID -> 041982 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 15093 PERF.13810 - 15093										
04	2520 N	2473	-0-	-47	B	-0-	2473	3		3
05	2604 N	2418	-0-	-186	B	-0-	2418	3		1
06	2540 N	2540	-0-	-0-	B	-0-	2540	3	2 1	1
07	2542 N	2528	-0-	-14	B	-0-	2528	3		1
08	2530 N	2530	-0-	-0-	B	-0-	2522	3	8 9	8
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	2520 N	592	-0-	-1928	B	-0-	591	3	1 9	9
HODGE -B- WELL #: 1 L RRCID -> 045680 COMPL. DATE 12/30/1968 TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A										
04	22536	28740	-0-	6204	B	10818	28740	3		-0-
05	18692	27682	-0-	8990	B	19808	27664	3	18 9	-0-
06	30180	29953	-0-	-227	B	19581	29953	3		-0-
07	31186	24879	-0-	-6307	B	13274	24879	3		-0-
08	30659	31650	-0-	991	B	14265	31650	3		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	22137	3474	-0-	-18663	B	-4398	3474	3		-0-
WAHA (GAS STORAGE) 94648 510 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: REEVES										
ENSTOR WAHA STORAGE & TRANS LP 253364										
WAHA/FROST WELL #: 1C RRCID -> 220327 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A										
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				-0-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				-0-
WAHA/FROST WELL #: 2C RRCID -> 220333 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A										
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				-0-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				-0-
WAHA/FROST WELL #: 4C RRCID -> 220334 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A										
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				-0-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				-0-

WAHA (GAS STORAGE) //CONT.// 94648 510 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: REEVES
 ENSTOR WAHA STORAGE & TRANS LP //CONT.// 253364
 WAHA/FROST WELL #: 5C RRCID -> 220430 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

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

WAHA/FROST WELL #: 9C RRCID -> 220431 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

04		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WAHA/FROST WELL #: 10C RRCID -> 220432 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

04		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

04	13650	11721	-0-	-1929	-0-	11696	3	25	9	N	23						77
05	14105	11152	-0-	-2953	-0-	11124	3	28	9	N	25						102
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	12852 R	12852	-0-	-0-	-0-	12827	3	25	9	N	23	178	1				9
09	13110 #	4810	-0-	-8300	-0-	4810	3			N	-0-						-0-

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

04	5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	5616	3	9	9	Y	8	16	1				47
05	5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	5310	3			Y	-0-	24	1				23
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

CHISOS OPERATING, INC. 149441
 ESTATE OF JACK FROST WELL #: 2 RRCID -> 224171 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10116 - 10314

04	8138 X	8138	-0-	-0-	-0-	8108	2	30	9	N	27						44
05	8930 X	8930	-0-	-0-	-0-	8904	2	26	9	N	24						68
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

WAHA (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		94648 664	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES			
XTO ENERGY INC.				945936										
HODGE, HOWARD J.		WELL #:		2	RRCID -> 044232			COMPL. DATE 06/04/1968			TOTAL DEPTH 10388 PERF. N/A			
M	O	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

04	25137 X	25137	-0-	-0-	-0-	25137	3			Y	-0-			117
05	26722 X	20653	-0-	-6069	-0-	20652	3	1	9	Y	1	76	1	42
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

HODGE -B-		WELL #:		2	RRCID -> 045867			COMPL. DATE 04/20/1999			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9844 - 10110			
04	39842 X	39842	-0-	-0-	-0-	39842	3			Y	-0-			156
05	40021 X	33934	-0-	-6087	-0-	33934	3			Y	-0-			156
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

MOORE, WAYNE		WELL #:		16 U	RRCID -> 046115			COMPL. DATE 03/07/1969			TOTAL DEPTH 17881 PERF. N/A			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WAHA (MONTROYA)				94648 830	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125										
FIDELITY TRUST "21"		WELL #:		1H	RRCID -> 192397			COMPL. DATE 02/27/2002			TOTAL DEPTH 15284 PERF.10264 - 15258			
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544										
RAPE 14		WELL #:		1HL	RRCID -> 188761			COMPL. DATE 11/15/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF.13898 - 17621			
04	3000 N	-0-	-0-	-3000		58254				N	-0-			-0-
05	3100 N	-0-	-0-	-3100		55154				N	-0-			-0-
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-

XTO ENERGY INC.				945936										
MOORE, WAYNE		WELL #:		16 L	RRCID -> 046078			COMPL. DATE 03/03/1969			TOTAL DEPTH 17881 PERF. N/A			
04	8400 X	7383	-0-	-1017	-0-	7383	3			Y	-0-			48
05	8649 X	6958	-0-	-1691	-0-	6958	3			Y	-0-			48
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

WAHA (MONTROYA)		//CONT.//		94648 830	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HODGE, J. HOWARD		WELL #:		7H	RRCID ->	190090	COMPL. DATE	11/03/2003	TOTAL DEPTH	14988	PERF.11123 -	14988
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	37980 X	35884	-0-	-2096	-0-	35821	3	63 9	N	57	182 1	98
05	41540 X	31743	-0-	-9797	-0-	31686	3	57 9	N	52	9 8	141
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	181 1	96
09	35880 X	4798	-0-	-31082	-0-	4791	3	7 9	N	6		102

LIGON, S E 20		WELL #:		1HL	RRCID ->	192408	COMPL. DATE	06/06/2002	TOTAL DEPTH	13880	PERF.13765 -	16740
04	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1530	3	10 9	Y	9		75
05	1488 N	1283	-0-	-205	-0-	1283	3		Y	-0-		75
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

WAHA (MONTROYA FB-2)		94648 835		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
APACHE CORPORATION		027200										
TREES "20"		WELL #:		2	RRCID ->	161593	COMPL. DATE	09/26/1996	TOTAL DEPTH	13166	PERF.12180 -	12476
04	6733 X	6733	-0-	-0-	-0-	6724	3	9 9	Y	8	32 1	58
05	6433 X	6433	-0-	-0-	-0-	6433	3		Y	-0-	35 1	23
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	34 1	13
09	6360 X	5024	-0-	-1336	-0-	5017	3	7 9	Y	6		19

TREES "20"		WELL #:		4	RRCID ->	192283	COMPL. DATE	09/25/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12085 -	14876
04	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	4074	3	12 9	Y	11	8 1	44
05	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	3687	3	14 9	Y	13	18 1	39
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	61 1	13
09	3600 X	3494	-0-	-106	-0-	3487	3	7 9	Y	6		19

BREITBURN OPERATING L.P.		090732		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
HODGE, J. HOWARD		WELL #:		8H	RRCID ->	261744	COMPL. DATE	07/01/2010	TOTAL DEPTH	12042	PERF.12400 -	15602
04	44280 X	21851	-0-	-22429	-0-	21851	2		N	-0-		112
05	45756 X	3457	-0-	-42299	-0-	3457	2		N	-0-		112
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	183 1	112
*09	40559 X	40559	-0-	-0-	-0-	40559	2		N	-0-		112

MECO IV, LLC		557076		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
HODGE, J. H.		WELL #:		8	RRCID ->	210024	COMPL. DATE	03/17/2005	TOTAL DEPTH	13025	PERF.12414 -	12624
04	5790 X	5523	-0-	-267	-0-	5523	3		N	-0-		55
05	5983 X	5093	-0-	-890	-0-	5093	3		N	-0-		55
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

WAHA (MONTROYA FB-2)		//CONT.//		94648 835	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.				945936								
HODGE, J. HOWARD		WELL #:		3	RRCID ->	113077	COMPL. DATE	08/02/1993	TOTAL DEPTH	11930	PERF.11214 - 11414	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		15499 X	15499	-0-	-0-	15499 3			Y	-0-		110
05		11966 X	11966	-0-	-0-	11966 3			Y	-0-	69 1	41
06		14149 X	14149	-0-	-0-	14149 3			Y	-0-		41
07		11907 X	11907	-0-	-0-	11907 3			Y	-0-		41
08		16120 X	10244	-0-	-5876	10241 3		3 9	Y	3		44
09		15510 X	3324	-0-	-12186	3323 3		1 9	Y	1		45

HODGE "B"		WELL #:		3	RRCID ->	118877	COMPL. DATE	05/28/1994	TOTAL DEPTH	11815	PERF.11182 - 11348	
04		10020 X	9494	-0-	-526	9480 3	14 9	N		13		60
05		10013 X	8767	-0-	-1246	8758 3	9 9	N		8		68
06		9690 X	8923	-0-	-767	8910 3	13 9	N		12		80
07		10013 X	9179	-0-	-834	9168 3	11 9	N		10		90
08		9920 X	9513	-0-	-407	9500 3	13 9	N		12		102
09		9480 X	5404	-0-	-4076	5398 3	6 9	N		5		107

HODGE, J. HOWARD B		WELL #:		5HL	RRCID ->	171640	COMPL. DATE	11/22/2003	TOTAL DEPTH	11462	PERF.11871 - 13900	
04		21810 X	18953	-0-	-2857	18868 3	85 9	N		77	183 1	50
05		22258 X	14791	-0-	-7467	14763 3	28 9	N		25		75
06		21540 X	13365	-0-	-8175	13365 3		N		-0-		75
07		22258 X	17803	-0-	-4455	17782 3	21 9	N		19		94
08		20806 X	20806	-0-	-0-	20742 3	64 9	N		58		152
09		18960 X	3225	-0-	-15735	3213 3	12 9	N		11		163

HODGE, J. HOWARD B		WELL #:		4H	RRCID ->	256760	COMPL. DATE	02/02/2010	TOTAL DEPTH	11894	PERF.12100 - 14970	
04		32670 X	20595	-0-	-12075	20512 2	83 9	N		75		312
05		33759 X	19498	-0-	-14261	19429 2	69 9	N		63	183 1	192
06		26490 X	17739	-0-	-8751	17552 2	187 9	N		170	181 1	181
07		26381 X	22383	-0-	-3998	22270 2	113 9	N		103		284
08		23495 X	23495	-0-	-0-	23368 2	127 9	N		115	184 1	215
*09		20992 X	20992	-0-	-0-	20922 2	70 9	N		64		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	
04		7200 #	6262	-0-	-938	6233 3	29 9	N		26		118
05		7440 #	5693	-0-	-1747	5673 3	20 9	N		18		136
06		8163 R	8163	-0-	-0-	8115 3	48 9	N		44	154 1	26
07		7037 #	6863	-0-	-174	6832 3	31 9	N		28		54
08		6758 #	6425	-0-	-333	6392 3	33 9	N		30		84
09		8160 #	4265	-0-	-3895	4234 3	31 9	N		28		112

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	
04		0 #	-0-	-0-	-0-			Y		7	11 1	-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-			Y		3		3
06		0 #	-0-	-0-	-0-			Y		3	5 1	1
07		0 #	-0-	-0-	-0-			Y		6		7
08		0 #	-0-	-0-	-0-			Y		10	9 1	8
09		0 #	-0-	-0-	-0-			Y		4		12

WAHA, W. (CONSOLIDATED DELAWARE)//CONT.// 94656 086 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES												
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329												
BODKIN, J. D. WELL #: 5 RRCID -> 168245 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 5953 - 5980												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

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												
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22
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

FROST, J. WELL #: 14 RRCID -> 150836 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6445 PERF. 4918 - 4923												
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

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												
04	9028 X	9028	-0-	-0-	-0-	9028	2			N	-0-	33
*05	9625 X	9625	-0-	-0-	-0-	9624	2	1	9	N	1	1
06	8863 X	8863	-0-	-0-	-0-	8863	2			N	-0-	1
07	9362 X	9362	-0-	-0-	-0-	9362	2			N	-0-	1
08	8953 X	8953	-0-	-0-	-0-	8953	2			N	-0-	1
*09	8282 X	8282	-0-	-0-	-0-	8282	2			N	-0-	1

RAPE "13" WELL #: 2H RRCID -> 209083 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 14043 PERF.13351 - 17315												
04	2970 X	2003	-0-	-967	-0-	2003	2			N	-0-	-0-
05	2232 X	1292	-0-	-940	-0-	1292	2			N	-0-	-0-
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-

MOORE, WAYNE 3 WELL #: 1H RRCID -> 213334 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 14055 PERF.13241 - 17262												
04	5610 X	5475	-0-	-135	-0-	5475	2			N	-0-	-0-
05	5797 X	5703	-0-	-94	-0-	5703	2			N	-0-	-0-
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-

WAHA, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES												
CHEVRON U. S. A. INC. 148113												
FROST, J. WELL #: 3H RRCID -> 150191 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17400 PERF.13940 - 15286												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

04		4800 X	4593	-0-	-207	-0-	4593 2		N	-0-		43
*05		4898 X	4735	-0-	-163	-0-	4735 2		N	-0-	43 3	-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-

TREES, J. C. ESTATE ET AL WELL #: 4H RRCID -> 190423 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 17150 PERF.13216 - 15498												

04		12690 X	8794	-0-	-3896	-0-	8794 2		N	-0-		-0-
05		13113 X	7863	-0-	-5250	-0-	7863 2		N	-0-		-0-
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-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012												
MOORE-GILMORE WELL #: 1 RRCID -> 196098 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 19992 PERF.16012 - 16014												

04		2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	2598 3		N	-0-		19
05		2294 X	1909	-0-	-385	-0-	1909 3		N	-0-		19
06		2220 X	1108	-0-	-1112	-0-	1108 3		N	-0-		19
07		2697 X	1853	-0-	-844	-0-	1852 3	1 9	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	4 9	N	4		23

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544												
RAPE 14 WELL #: 1HU RRCID -> 188762 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12633 - 12860												

04		3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3548 2		N	-0-		-0-
05		3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-			N	-0-		-0-
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-

BECKEN 11 WELL #: 1 RRCID -> 195544 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 17500 PERF.12770 - 16549												

04		3000 N	18805	-0-	15805	17581	18805 2		N	-0-		20
*05		26903 X	9322	-0-	-17581	-0-	9322 2		N	-0-		20
*06		5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	5278 2		N	-0-		20
*07		1102 X	1102	-0-	-0-	-0-	1102 2		N	-0-		16
08		434 X	262	-0-	-172	-0-	262 2		N	-0-		16
09		420 X	19	-0-	-401	-0-	19 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												

04		3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	3131 3	7 9	Y	6		51
05		3193 X	2850	-0-	-343	-0-	2850 3		Y	-0-		51
06		3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3352 3	1 9	Y	1		52
07		3379 X	3172	-0-	-207	-0-	3172 3		Y	-0-		52
08		3379 X	3196	-0-	-183	-0-	3195 3	1 9	Y	1		53
09		3360 X	917	-0-	-2443	-0-	917 3		Y	-0-		53

WAHA, WEST (DEVONIAN)												
//CONT.// 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
LIGON, S E 20 WELL #: 2H RRCID -> 195334 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13580 - 14870												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	EOM BALANCE
04		5910 X	5851	-0-	-59	-0-		5837	3	14	9	116
05		6107 X	6036	-0-	-71	-0-		6036	3			116
06		6000 X	5773	-0-	-227	-0-		5772	3	1	9	117
07		6200 X	5949	-0-	-251	-0-		5949	3			117
08		6107 X	5905	-0-	-202	-0-		5904	3	1	9	118
09		5850 X	4194	-0-	-1656	-0-		4194	3			118

WAHA, WEST (ELLENBURGER)												
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 94656 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES												
TREES ESTATE 147862												
WELL #: 101 RRCID -> 138856 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 16628 PERF.15873 - 16628												
04		27150 X	22802	-0-	-4348	-0-		22802	2			-0-
05		27621 X	20685	-0-	-6936	-0-		20685	2			-0-
06		28719 X	28719	-0-	-0-	-0-		28719	2			-0-
07		27280 X	24625	-0-	-2655	-0-		24625	2			-0-
08		27905 X	27905	-0-	-0-	-0-		27905	2			-0-
09		28710 X	8835	-0-	-19875	-0-		8835	2			-0-

CHEVRON U. S. A. INC.												
FROST, J. 148113												
WELL #: 15 RRCID -> 082617 COMPL. DATE 01/16/1979 TOTAL DEPTH 17100 PERF.16305 - 17100												
04		5340 X	5335	-0-	-5	-0-		5335	2			-0-
05		5560 X	5560	-0-	-0-	-0-		5560	2			-0-
06		5370 X	5359	-0-	-11	-0-		5359	2			-0-
07		5549 X	5500	-0-	-49	-0-		5500	2			-0-
08		5549 X	5539	-0-	-10	-0-		5539	2			-0-
09		5370 X	5225	-0-	-145	-0-		5225	2			-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.												
RAPE 617544												
WELL #: 2 RRCID -> 035476 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17643 PERF.16141 - 17643												
04		26372 X	26372	-0-	-0-	-0-		26368	2	4	9	103
05		24377 X	24377	-0-	-0-	-0-		24377	2			103
06		20847 X	20847	-0-	-0-	-0-		20847	2			103
07		62840 X	62840	-0-	-0-	-0-		62840	2			103
*08		4982 X	4982	-0-	-0-	-0-		4982	2			103
09		2040 X	478	-0-	-1562	-0-		478	2			-0-

RAPE 13												
WELL #: 1 RRCID -> 039872 COMPL. DATE 03/25/1966 TOTAL DEPTH 17430 PERF. N/A												
04		450 N	354	-0-	-96	-0-		354	2			82
05		403 N	351	-0-	-52	-0-		351	2			82
06		360 N	302	-0-	-58	-0-		302	2			82
07		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-		1058	2			82
*08		216 N	216	-0-	-0-	-0-		216	2			82
09		300 N	247	-0-	-53	-0-		247	2			81

BODKINS, J. D. #2												
WELL #: 1 RRCID -> 040176 COMPL. DATE 09/04/1966 TOTAL DEPTH 17400 PERF. N/A												
04		19268 X	19268	-0-	-0-	-0-		19258	2	10	9	133
05		16550 X	16550	-0-	-0-	-0-		16542	2	8	9	140
06		13436 X	13436	-0-	-0-	-0-		13429	2	7	9	146
07		25596 X	25596	-0-	-0-	-0-		25590	2	6	9	151
08		6820 X	5168	-0-	-1652	-0-		5166	2	2	9	153
*09		7084 X	7084	-0-	-0-	-0-		7084	2			153

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	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

04	45396 X	45396	-0-	-0-	-0-	45097	2	299	9	N	272	186	1	243
05	43400 X	30149	-0-	-13251	-0-	30076	2	73	9	N	66			309
06	42000 X	25170	-0-	-16830	-0-	25097	2	73	9	N	66	176	1	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	1	204

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				

04	6338 R	6338	-0-	-0-	-0-	6304	3	34	9	Y	31	30	0	3
05	7099 #	5904	-0-	-1195	-0-	5869	3	35	9	Y	32	34	0	1
06	6870 #	4846	-0-	-2024	-0-	4812	3	34	9	Y	31	30	0	2
07	7099 #	5970	-0-	-1129	-0-	5937	3	33	9	Y	30	29	0	3
08	6727 #	6214	-0-	-513	-0-	6214	3			Y	-0-	3	0	-0-
09	6330 #	5789	-0-	-541	-0-	5756	3	33	9	Y	30	28	0	2

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				

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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				

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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				

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WAR-WINK, S. (ELLEN.)
CHEVRON U. S. A. INC.
UNIVERSITY 10-18

95129 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
148113
WELL #: 1 L RRCID -> 055938 COMPL. DATE 05/17/1973 TOTAL DEPTH 22470 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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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-

WAR-WINK, S. (FUSSELMAN)
CHEVRON U. S. A. INC.
UNIVERSITY 10-18

95129 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
148113
WELL #: 1 U RRCID -> 055939 COMPL. DATE 05/17/1987 TOTAL DEPTH 22470 PERF.17021 - 17192

04	05	06	07	08	09	29400 X	26352	-0-	-3048	-0-	26352	2	N	-0-	-0-
04	29400 X	26352	-0-	-3048	-0-	26352	2	N	-0-	-0-					
05	31713 X	24670	-0-	-7043	-0-	24670	2	N	-0-	-0-					
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-					

WAR-WINK, S. (WOLFCAMP)
SIANA OIL & GAS
UNIVERSITY 18-6

95129 600 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
779259
WELL #: 1 RRCID -> 182803 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 20752 PERF.14342 - 15165

04	05	06	07	08	*09	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-	152
04	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-	152					
05	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-	152					
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					

WARD, SOUTH
RADIUS OPERATING, LLC
SLOAN

95138 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
687835
WELL #: 1 RRCID -> 097087 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2102 - 2172

04	05	06	07	08	09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-					
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-					

SLOAN

WELL #: 3 RRCID -> 098307 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 2251 PERF. 2100 - 2230

04	05	06	07	08	09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-					
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

04	05	06	07	08	09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-					
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-					

WARD, SOUTH (PENN. DETRI., UP.)												
PURVIS OPERATING CO.												
SOUTHLAND ROYALTY 906												
WELL #: 7 RRCID -> 043803 COMPL. DATE 12/11/1964 TOTAL DEPTH 8210 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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VANGUARD OPERATING, LLC												
BEATY, ESTHER												
WELL #: 1 RRCID -> 254811 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 7700 - 7766												
04	1350	#	1312	-0-	-38	-0-	1312	3	N	-0-		-0-
05	1395	#	1135	-0-	-260	-0-	1135	3	N	-0-		-0-
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-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION												
YORK, J. F.												
WELL #: P 1 U RRCID -> 105993 COMPL. DATE 04/30/1965 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7660 - 7680												
04	240	#	233	-0-	-7	-0-	233	2	N	-0-		-0-
05	248	#	230	-0-	-18	-0-	198	2	N	-0-	32 4	-0-
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-

WARD, SOUTH (PENN. LIME, UP.)												
HARKEY ENERGY INC.												
BEATY												
WELL #: 1 RRCID -> 030409 COMPL. DATE 07/03/1963 TOTAL DEPTH 7838 PERF. N/A												
04	750	N	172	-0-	-578	-0-	172	3	N	-0-		-0-
05	806	N	87	-0-	-719	-0-	87	3	N	-0-		-0-
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-

PURVIS OPERATING CO.												
SOUTHLAND ROYALTY 906												
WELL #: 1 U RRCID -> 021039 COMPL. DATE 08/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3	N	-0-		-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3	N	-0-		-0-
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-

REMNANT OIL OPERATING, LLC												
CRUMP, W. E.												
WELL #: 1 U RRCID -> 021040 COMPL. DATE 04/24/1962 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A												
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WARD, SOUTH (PENN. LIME, UP.)		//CONT.//	95138 464	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
REMNANT OIL OPERATING, LLC		//CONT.//	701545									
CRUMP, W. E.		WELL #:	2 U	RRCID ->	032120	COMPL. DATE	01/13/1964	TOTAL DEPTH	7869	PERF.	7451 -	7624
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
04		240 N	226	-0-	-14	-0-	226 3		Y	-0-		48
05		248 N	201	-0-	-47	-0-	201 3		Y	-0-		48
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		48

WHITING OIL AND GAS CORPORATION			920478			CAPACITY				CNTY: WARD		
NORTH CENTRAL OIL CORPORATION		WELL #:	1	RRCID ->	034095	COMPL. DATE	08/22/1964	TOTAL DEPTH	7495	PERF.	N/A	
04		877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 2		N	-0-		-0-
05		951 N	951	-0-	-0-	-0-	819 2	132 4	N	-0-		-0-
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-

WARD, S. (PENN. 8430)			95138 580	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
DIAMOND S ENERGY COMPANY		WELL #:	2 L	RRCID ->	077918	COMPL. DATE	10/16/1966	TOTAL DEPTH	8595	PERF.	8429 -	8481
04		2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2611 2		N	-0-		125
05		2573 N	1981	-0-	-592	-0-	1981 2		N	-0-		125
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

WHITING OIL AND GAS CORPORATION			920478			CAPACITY				CNTY: WARD		
MILLER, JANE DEAN ET AL		WELL #:	15	RRCID ->	070993	COMPL. DATE	05/09/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04		270 N	269	-0-	-1	-0-	269 2		Y	-0-		-0-
05		310 N	310	-0-	-0-	-0-	272 2	38 4	Y	-0-		-0-
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-

WARD-ESTES, NORTH			95152 001	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
RADIUS OPERATING, LLC		WELL #:	1	RRCID ->	125581	COMPL. DATE	08/11/1987	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	2485 -	2493
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION			920478			CAPACITY				CNTY: WARD		
HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #:	866	RRCID ->	047290	COMPL. DATE	11/06/1969	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	N/A	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WARD-ESTES, NORTH		//CONT.//		95152 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD			
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		//CONT.//		920478							
ESTES, W. A.		WELL #:		85	RRCID ->	129485	COMPL. DATE	12/07/1988	TOTAL DEPTH	3227	PERF. 2402 - 2467
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	2	Y	-0-		-0-
05	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	2	Y	-0-		-0-
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-

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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	18		153
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	19		172
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

CHEVRON U. S. A. INC.				148113							
HALLEY, S. M.		WELL #:		1301	RRCID ->	180877	COMPL. DATE	10/03/2000	TOTAL DEPTH	11630	PERF.11208 - 11218
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HALLEY, S.		WELL #:		12	RRCID ->	183084	COMPL. DATE	02/16/2001	TOTAL DEPTH	11428	PERF.10824 - 11177
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HALLEY, S. M.		WELL #:		601	RRCID ->	183100	COMPL. DATE	12/01/2000	TOTAL DEPTH	11074	PERF.10682 - 11016
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HALLEY, S. M.		WELL #:		247	RRCID ->	186679	COMPL. DATE	02/21/2001	TOTAL DEPTH	11550	PERF.11156 - 11465
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WEINER (YATES, UPPER) BEACH OIL & GAS, INC. SUN-HALLEY		95970 800 058921		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WINKLER							
WELL #:		3 U		RRCID -> 021052		COMPL. DATE 09/03/1943		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
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	
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	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			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	

WENTZ (SAN ANDRES) OLSEN ENERGY INC. MCDONALD 46		96373 575 621750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
WELL #:		7		RRCID -> 166077		COMPL. DATE 11/25/1997		TOTAL DEPTH 1777		PERF. 1548 - 1569					
04	872 X	872	-0-	-0-		872	2			N	-0-			-0-	
05	899 X	788	-0-	-111		788	2			N	-0-			-0-	
06	1200 X	792	-0-	-408		792	2			N	-0-			-0-	
07	1240 X	890	-0-	-350		890	2			N	-0-			-0-	
08	1240 X	965	-0-	-275		965	2			N	-0-			-0-	
09	870 X	748	-0-	-122		748	2			N	-0-			-0-	

MILLAR, L. H. ET AL		WELL #:		3932		RRCID -> 168034		COMPL. DATE 03/24/1998		TOTAL DEPTH 1750		PERF. 1554 - 1579			
04	778 N	778	-0-	-0-		698	2	80	9	Y	73	75	1	12	
05	981 N	981	-0-	-0-		901	2	80	9	Y	73	77	1	8	
06	732 N	732	-0-	-0-		653	2	79	9	Y	72	76	1	4	
07	741 N	741	-0-	-0-		649	2	92	9	Y	84	80	1	8	
08	992 N	745	-0-	-247		677	2	68	9	Y	62	62	1	8	
*09	778 N	778	-0-	-0-		709	2	69	9	Y	63	60	1	11	

MCDONALD 46		WELL #:		6		RRCID -> 168831		COMPL. DATE 07/05/1997		TOTAL DEPTH 4530		PERF. 1574 - 1632			
04	1745 N	1745	-0-	-0-		1745	2			N	-0-			-0-	
05	1576 N	1576	-0-	-0-		1576	2			N	-0-			-0-	
06	1585 N	1585	-0-	-0-		1585	2			N	-0-			-0-	
07	1781 N	1781	-0-	-0-		1781	2			N	-0-			-0-	
08	1929 N	1929	-0-	-0-		1929	2			N	-0-			-0-	
*09	1497 N	1497	-0-	-0-		1497	2			N	-0-			-0-	

ROONEY, ONEZ		WELL #:		1		RRCID -> 202038		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 1750		PERF. 1583 - 1626	
04	840 X	809	-0-	-31		765	2	44	9	N	40	168	1	59	
05	1069 X	1069	-0-	-0-		988	2	81	9	N	74			133	
06	930 X	704	-0-	-226		652	2	52	9	N	47			180	
07	961 X	757	-0-	-204		699	2	58	9	N	53	174	1	59	
08	1054 X	879	-0-	-175		806	2	73	9	N	66			125	
09	1020 X	872	-0-	-148		804	2	68	9	N	62			187	

WENTZ (SAN ANDRES)		//CONT.//		96373 575	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.//		621750										
GIESECKE		WELL #:		5	RRCID ->	271553	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	5030	PERF.	1732 -	1765	
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	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GIRVIN 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	272642	COMPL. DATE	09/20/2013	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	1594 -	1633	
04		1770 N	1287	-0-	-483	-0-	1287	2		N	-0-			-0-
05		465 N	240	-0-	-225	-0-	240	2		N	-0-			-0-
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-

GIRVIN		WELL #:		2	RRCID ->	273786	COMPL. DATE	01/15/2014	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	1632 -	1680	
04		4500 X	2558	-0-	-1942	-0-	2558	2		N	-0-			-0-
05		6386 X	4507	-0-	-1879	-0-	4507	2		N	-0-			-0-
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-

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	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

WOODWARD, F.		WELL #:		1	RRCID ->	046451	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4553	PERF.	3970 -	4440	
04		2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2		Y	-0-			-0-
05		2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2		Y	-0-			-0-
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-

MCDONALD -45-		WELL #:		1 L	RRCID ->	053737	COMPL. DATE	09/22/1972	TOTAL DEPTH	4568	PERF.	N/A		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
 FARISS, AUBREY WELL #: 1 RRCID -> 098740 COMPL. DATE 12/10/1981 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 2876 - 4316

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOODWARD, F. WELL #: 2 RRCID -> 132404 COMPL. DATE 10/21/1989 TOTAL DEPTH 4573 PERF. 3996 - 4484

04	8759	X	8759	-0-	-0-	-0-	8759	2	N	-0-			-0-
05	9522	X	9522	-0-	-0-	-0-	9522	2	N	-0-			-0-
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-

WOODWARD "33" WELL #: 1 RRCID -> 136667 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3952 - 4565

04	2940	X	2625	-0-	-315	-0-	2582	2	43	9	N	39	179	1	40
05	3038	X	2799	-0-	-239	-0-	2763	2	36	9	N	33			73
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	299	1	38

MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 23 RRCID -> 156478 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 4414 PERF. 3453 - 4266

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WOODWARD, F. 40 WELL #: 4 RRCID -> 157461 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 3948 - 4488

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CAMERON, A. A. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 162169 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3854 - 4126

04	1650	N	1615	-0-	-35	-0-	1615	2		N	-0-		-0-
05	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2		N	-0-		-0-
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-

MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 3928 RRCID -> 167919 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4480 PERF. 3938 - 4337

04	4920	X	3983	-0-	-937	-0-	3887	2	96	9	Y	87	90	1	14
05	5084	X	4931	-0-	-153	-0-	4844	2	87	9	Y	79	85	1	8
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

WENTZ (WICHITA-ALBANY)			//CONT.//	96373 800	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
OLSEN ENERGY INC.			//CONT.//	621750								
MILLAR, L. H. ETAL			WELL #:	22	RRCID ->	168206	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4410	PERF.	3347 - 3381
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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

MILLAR, L. H. ET AL			WELL #:	3927	RRCID ->	171061	COMPL. DATE	09/11/1998	TOTAL DEPTH	4510	PERF.	3931 - 4170
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FARISS, AUBREY			WELL #:	2	RRCID ->	184713	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	4007 - 4259
04	2847 N	2617	-0-	-230	-0-	2617	2	N	-0-			-0-
05	3100 N	3144	-0-	44	-0-	3144	2	N	-0-			-0-
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-

MILLAR, L.H. ETAL			WELL #:	35	RRCID ->	248638	COMPL. DATE	04/01/2009	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4157 - 4161
04	3600 X	3315	-0-	-285	-0-	3315	2	Y	-0-			-0-
05	3720 X	3549	-0-	-171	-0-	3549	2	Y	-0-			-0-
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-

MILLAR, L.H. ETAL			WELL #:	36	RRCID ->	256241	COMPL. DATE	02/15/2010	TOTAL DEPTH	4504	PERF.	4013 - 4232
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

WEST RANCH (TENUS)			//CONT.//	96545 578	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.			//CONT.//	616999								
WEST			WELL #:	2201	RRCID ->	132880	COMPL. DATE	10/10/1989	TOTAL DEPTH	5770	PERF.	4126 - 4412
04	480 N	185	-0-	-295	-0-	23	1	N	-0-			-0-
05	496 N	185	-0-	-311	-0-	28	1	N	-0-			-0-
06	180 N	168	-0-	-12	-0-	26	1	N	-0-			-0-
07	186 N	167	-0-	-19	-0-	26	1	N	-0-			-0-
08	186 N	155	-0-	-31	-0-	25	1	N	-0-			-0-
09	180 N	173	-0-	-7	-0-	28	1	N	-0-			-0-

WEST RANCH (TENUS)		//CONT.//		96545 578	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST		WELL #:		2202A	RRCID ->	141618	COMPL. DATE	06/01/1992	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	4166 - 4584	
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	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	547 X	119	-0-	-428	-0-	15	1	103	3	Y	1		22
						1	9						
05	121 X	121	-0-	-0-	-0-	18	1	103	3	Y	-0-		22
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

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	
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	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	5000 R	5000	-0-	-0-	-0-	67	1	4832	2	Y	92	105 1	54
						101	9						
05	5332 #	3080	-0-	-2252	-0-	25	1	3032	2	Y	21		75
						23	9						
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						

WHIPTAIL (LWR. WOLFCAMP-PENN)		96813 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528											
WAHOO 56-3-3		WELL #:		1	RRCID ->	229248	COMPL. DATE	06/02/2007	TOTAL DEPTH	16200	PERF.	13120 - 15235	
M	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	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-		23
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
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

GOBLIN 56-2-35		WELL #:		1	RRCID ->	243261	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	16470	PERF.	12982 - 12992	
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	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-		158
05	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-		158
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

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000)		//CONT.// 96875 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438														
WHITE & BAKER -F-		WELL #: 2		RRCID -> 055711		COMPL. DATE 00/00/1944		TOTAL DEPTH 1712 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
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	6 N	-0-	-0-	-6	-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-

WHITE & BAKER "C"		WELL #: 6		RRCID -> 126111		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 1788 PERF. 1576 - 1678								
04	7 N	-0-	-0-	-7	-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-

WHITE & BAKER "C"		WELL #: 11		RRCID -> 172585		COMPL. DATE 02/19/1999		TOTAL DEPTH 1907 PERF. 1440 - 1516								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE & BAKER "C"		WELL #: 12		RRCID -> 186848		COMPL. DATE 08/25/2001		TOTAL DEPTH 1852 PERF. 1752 - 1790								
04	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
05	992 X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
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-

WHITE & BAKER "F"		WELL #: 3		RRCID -> 186849		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1665 - 1705								
04	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
05	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
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-

WHITE & BAKER "F"		WELL #: 5		RRCID -> 191161		COMPL. DATE 07/29/2002		TOTAL DEPTH 1970 PERF. 1855 - 1908								
04	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
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-

WHITE & BAKER "A"		WELL #: 7		RRCID -> 205636		COMPL. DATE 08/24/2004		TOTAL DEPTH 1890 PERF. 1604 - 1703								
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					90
05	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					90
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000)		//CONT.//		96875 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438								
WHITE & BAKER "F"		WELL #:		6	RRCID ->	205638	COMPL. DATE	08/24/2004	TOTAL DEPTH	1915 PERF. 1658 - 1739		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
04	4470 X	-0-	-0-	-4470	-0-				N	-0-		35
05	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-				N	-0-		35
06	2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-				N	-0-		35
07	217 X	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-		35
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
09	0 X	-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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
WHITE & BAKER "C"		WELL #:		14	RRCID ->	208848	COMPL. DATE	04/18/2005	TOTAL DEPTH	1740 PERF. 1470 - 1578		
04	30 N	-0-	-0-	-30	-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-
WHITE & BAKER F		WELL #:		10	RRCID ->	210221	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	1935 PERF. 1763 - 1873		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
WHITE & BAKER F		WELL #:		8	RRCID ->	210222	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	2011 PERF. 1772 - 1840		
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-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-
WHITE & BAKER C		WELL #:		13	RRCID ->	210223	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	1845 PERF. 1540 - 1631		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
WHITE & BAKER F		WELL #:		11	RRCID ->	210224	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	1929 PERF. 1684 - 1780		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000)			//CONT.//	96875 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
CIMAREX ENERGY CO.			//CONT.//	153438								
WHITE & BAKER "E"			WELL #:	16	RRCID ->	280071	COMPL. DATE	07/04/2002	TOTAL DEPTH	1788	PERF.	1668 - 1732
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-			N	-0-			-0-
05	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-			N	-0-			-0-
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-

JILPETCO, INC.			432469									
WWJD			WELL #:	1	RRCID ->	263647	COMPL. DATE	01/04/2012	TOTAL DEPTH	2068	PERF.	2045 - 2050
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SBJ OIL & GAS, LLC			884395									
WHITE & BAKER			WELL #:	1	RRCID ->	121279	COMPL. DATE	03/14/1986	TOTAL DEPTH	2050	PERF.	1972 - 1994
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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-

WHITE & BAKER			WELL #:	2	RRCID ->	131718	COMPL. DATE	07/27/1989	TOTAL DEPTH	1996	PERF.	1985 - 1996
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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-

WHITEHORSE (SHALE)			96936 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
MECO IV, LLC			557076									
DALTEX STATE 55			WELL #:	701	RRCID ->	243207	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11867 - 12785
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DF RANCH STATE 63-12			WELL #:	1	RRCID ->	244683	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	9120	PERF.	8478 - 8490
04	39891 X	10521	-0-	-29370	-0-	1095	1	9426	2	N	-0-	-0-
05	10974 X	9609	-0-	-1365	-0-	1025	1	8584	2	N	-0-	-0-
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-

WHITEHORSE (SHALE)		//CONT.//		96936 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
MECO IV, LLC		//CONT.//		557076											
DF RANCH 63-1		WELL #:		1	RRCID ->	247292	COMPL. DATE	07/27/2008	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8476 -	8517		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	169 X	72	-0-	-97	-0-		8	1	64	2	N	-0-			-0-
05	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-						N	-0-			-0-
06	90 N	12	-0-	-78	-0-		1	1	11	2	N	-0-			-0-
07	62 N	27	-0-	-35	-0-		4	1	23	2	N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	12 N	-0-	-0-	-12	-0-						N	-0-			-0-

DF RANCH STATE 63-2		WELL #:		1	RRCID ->	250791	COMPL. DATE	09/26/2007	TOTAL DEPTH	9974	PERF.	8492 -	8632		
04	23654 X	6136	-0-	-17518	-0-	638	1	5498	2	N	-0-			-0-	
05	4185 X	3061	-0-	-1124	-0-	326	1	2735	2	N	-0-			-0-	
06	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	509	1	4619	2	N	-0-			-0-	
07	7564 X	2541	-0-	-5023	-0-	473	1	2068	2	N	-0-			-0-	
08	6355 X	2235	-0-	-4120	-0-	375	1	1860	2	N	-0-			-0-	
09	6150 X	3284	-0-	-2866	-0-	534	1	2749	2	N	-0-	1	1 8	-0-	
						1	9								

DF RANCH 63-3		WELL #:		1H	RRCID ->	253064	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	4609 -	8102	
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	42	1	359	2	N	-0-			-0-
05	685 N	685	-0-	-0-	-0-	73	1	612	2	N	-0-			-0-
06	450 N	284	-0-	-166	-0-	28	1	256	2	N	-0-			-0-
07	558 N	558	-0-	-0-	-0-	103	1	455	2	N	-0-			-0-
08	551 N	551	-0-	-0-	-0-	93	1	458	2	N	-0-			-0-
*09	329 N	329	-0-	-0-	-0-	53	1	276	2	N	-0-			-0-

WIEBLAW (WICHITA-ALBANY)		97226 475		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: PECOS				
EARNEST PRODUCING CORPORATION		238708												
MASTERSON, M. I.		WELL #:		1	RRCID ->	159599	COMPL. DATE	05/29/1996	TOTAL DEPTH	4723	PERF.	4182 -	4282	
04	60 #	11	-0-	-49	-0-	11	1			N	-0-			-0-
05	62 #	1	-0-	-61	-0-	1	1			N	-0-			-0-
06	60 #	7	-0-	-53	-0-	7	1			N	-0-			-0-
07	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	1			N	-0-			-0-
08	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	1			N	-0-			-0-
*09	29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	1			N	-0-			-0-

MASTERSON, M. I. B		WELL #:		2	RRCID ->	277119	COMPL. DATE	01/03/2006	TOTAL DEPTH	4661	PERF.	4164 -	4217
04	0 W	13	-0-	13	1615	11	1	2	9	N	2		90
05	0 W	7	-0-	7	1622	1	1	6	9	N	5		95
06	0 W	6	-0-	6	1628	6	1			N	-0-		95
07	0 W	8	-0-	8	1636	8	1			N	-0-		95
08	0 W	37	-0-	37	1673	37	1			N	-0-		95
09	0 W	32	-0-	32	1705	32	1			N	-0-		95

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
04	7860	-0-	-0-	-7860	-0-					N	-0-		121
05	8122	-0-	-0-	-8122	-0-					N	-0-		121
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

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				
M	ALLOW CODE	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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				
04	60 N	34	-0-	-26	-0-		34	2			N	-0-			-0-
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-		53	2			N	-0-			-0-
06	30 N	22	-0-	-8	-0-		22	2			N	-0-			-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-		50	2			N	-0-			-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-		62	2			N	-0-			-0-
*09	39 N	39	-0-	-0-	-0-		39	2			N	-0-			-0-

WILSON RANCH 20			WELL #: 4		RRCID -> 262795			COMPL. DATE 12/01/1990			TOTAL DEPTH 2001 PERF. 1844 - 1867				
04	600 N	113	-0-	-487	-0-		113	2			N	-0-			-0-
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-		126	2			N	-0-			-0-
06	150 N	98	-0-	-52	-0-		98	2			N	-0-			-0-
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-		207	2			N	-0-			-0-
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-		152	2			N	-0-			-0-
*09	112 N	112	-0-	-0-	-0-		112	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				
04	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-		1226	2			N	-0-			-0-
05	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-		1277	2			N	-0-			-0-
06	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-		1206	2			N	-0-			-0-
07	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-		1285	2			N	-0-			-0-
08	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-		1225	2			N	-0-			-0-
*09	996 N	996	-0-	-0-	-0-		996	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				
04	2940 #	1918	-0-	-1022	-0-		1918	2			Y	-0-			14
05	3038 #	2043	-0-	-995	-0-		2043	2			Y	-0-			14
06	2010 #	1763	-0-	-247	-0-		1763	2			Y	-0-			14
07	2077 #	1709	-0-	-368	-0-		1709	2			Y	-0-			14
08	2077 #	1828	-0-	-249	-0-		1828	2			Y	-0-			14
09	1980 #	1862	-0-	-118	-0-		1862	2			Y	-0-			14

WINK, S. (DEVONIAN)			98028 160		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WINKLER				
FORTUNE RESOURCES LLC			278755												
SEALY 90			WELL #: 1H		RRCID -> 195191			COMPL. DATE 10/17/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF.15610 - 15690				
04	2670 #	1179	-0-	-1491	-0-		1179	2			N	-0-			79
05	2418 #	1375	-0-	-1043	-0-		1375	2			N	-0-			79
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	NO RPT	-0-	-1410	-0-						N	NO RPT			79

WINK, S. (MONTROYA-ELLENBURGER)			98028 750		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WINKLER			
BTA OIL PRODUCERS, LLC			041867											
HUTCHINGS-SEALY			WELL #: 2		RRCID -> 049253			COMPL. DATE 04/17/1970			TOTAL DEPTH 19392 PERF. N/A			
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

04		3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	308 1	3284 2	Y	-0-				19
05		3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	308 1	2873 2	Y	-0-				19
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

HUTCHINGS-SEALY			WELL #: 4		RRCID -> 101722			COMPL. DATE 08/20/1982			TOTAL DEPTH 18950 PERF. N/A			
04		10290 X	7957	-0-	-2333	-0-	308 1	7415 2	Y	213	366	0		89
							234 9							
05		9499 X	9499	-0-	-0-	-0-	308 1	8982 2	Y	190	186	0		93
							209 9							
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							

HUTCHINGS-SEALY			WELL #: 5HL		RRCID -> 190687			COMPL. DATE 05/27/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF.16508 - 20445			
04		2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2799 2	176 9	Y	160	187	1		237
05		2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2715 2	166 9	Y	151	189	1		199
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

BLAKE PRODUCTION COMPANY, INC.			074344											
UNIVERSITY 21-48			WELL #: 1		RRCID -> 048386			COMPL. DATE 12/07/1968			TOTAL DEPTH 19234 PERF. N/A			
04		3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	3653 3	8 9	N	7				99
05		3782 X	3768	-0-	-14	-0-	3737 3	31 9	N	28				127
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

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY			328780											
UNIVERSITY 21-38			WELL #: W 1		RRCID -> 054294			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH N/A PERF. 4797 - 5090			
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

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

STATE HANGING H RANCH 56-T3-8										WELL #: 2V	RRCID -> 277715	COMPL. DATE 08/26/2013	TOTAL DEPTH 12215	PERF. 10529 - 10530
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	2618	N	-0-		-0-			
05	0 W		-0-	-0-	-0-	B	2618	N	-0-		-0-			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-			

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
04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	B	175	2	N	-0-	-0-			
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	B	292	2	N	-0-	-0-			
06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	B	438	2	N	-0-	-0-			
07	618 N	618	-0-	-0-	-0-	B	618	2	N	-0-	-0-			
08	424 N	424	-0-	-0-	-0-	B	424	2	N	-0-	-0-			
09	450 N	323	-0-	-127	-0-	B	323	2	N	-0-	-0-			

WOLF BONE (TREND AREA)		//CONT.//		98359 800	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES				
DIAMONDBACK E&P LLC				217012									
STRAIN, C. H.				WELL #:	1	RRCID ->	249302	COMPL. DATE	01/17/2009	TOTAL DEPTH	17400	PERF. 11764 - 11950	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2	N	-0-			154
05		465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-			N	-0-			154
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

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726									
MOISE CERF (STATE)				WELL #:	1	RRCID ->	280470	COMPL. DATE	04/02/2014	TOTAL DEPTH	11575	PERF. 4759 - 11389	
04		7770 X	348	-0-	-7422 B	-0-	348	3	N	-0-			-0-
05		8029 X	371	-0-	-7658 B	-0-	371	3	N	-0-			-0-
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-

JAGGED PEAK ENERGY LLC				429574									
BONEBRAKE 98				WELL #:	9803H	RRCID ->	278975	COMPL. DATE	11/16/2011	TOTAL DEPTH	7438	PERF. 7409 - 11426	
04		180 N	156	-0-	-24 B	-0-	110	1	46 2	N	-0-		270
05		186 N	17	-0-	-169 B	-0-	11	1	6 2	N	-0-		270
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

OXY USA INC.				630591									
WINFIELD RANCH 132-9				WELL #:	1	RRCID ->	279616	COMPL. DATE	04/01/2012	TOTAL DEPTH	16200	PERF. 13762 - 15780	
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
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	
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
06		0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/10/2016 - PLUGGED 06/10/16													

PERISCOPE OPERATING LLC				653787									
WINFIELD RANCH 131-6				WELL #:	1	RRCID ->	277323	COMPL. DATE	09/18/2014	TOTAL DEPTH	9330	PERF. 5647 - 7755	
04		2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-				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-

WINFIELD RANCH 132-3				WELL #:	1	RRCID ->	279251	COMPL. DATE	03/01/2013	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7452 - 7825	
04		SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	14945				N	-0-		-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	14945				N	NO RPT		-0-
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-

WOLFBOONE (TREND AREA)		//CONT.//		98359 800	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES						
XTO ENERGY INC.				945936										
LA ESCALERA				WELL #: 3301D	RRCID -> 278758	COMPL. DATE 02/11/2015	TOTAL DEPTH 11400	PERF. 9311	- 9887					
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
04	120 X	-0-	-0-	-120 B	-0-				N	-0-				38
05	124 X	42	-0-	-82 B	-0-		42 3		N	-0-				38
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
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					
04	180 #	149	-0-	-31	-0-		149 2		Y	-0-				-0-
05	186 #	172	-0-	-14	-0-		172 2		Y	-0-				-0-
*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 #	93	-0-	-31	-0-		93 2		Y	-0-				-0-
09	120 #	96	-0-	-24	-0-		96 2		Y	-0-				-0-
EVANS, N. T.				WELL #: 4	RRCID -> 059773	COMPL. DATE 08/15/1995	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5711	- 5895					
04	540 #	467	-0-	-73	-0-		467 2		Y	-0-				-0-
05	558 #	481	-0-	-77	-0-		481 2		Y	-0-				-0-
*06	540 #	457	-0-	-83	-0-		457 2		Y	-0-				-0-
*07	527 #	457	-0-	-70	-0-		457 2		Y	-0-				-0-
08	527 #	283	-0-	-244	-0-		283 2		Y	-0-				-0-
09	480 #	248	-0-	-232	-0-		248 2		Y	-0-				-0-
EVANS, N. T.				WELL #: 5	RRCID -> 066647	COMPL. DATE 04/01/1976	TOTAL DEPTH 6340	PERF. N/A						
04	210 #	195	-0-	-15	-0-		193 2	2 9	Y	-0-				2
05	217 #	118	-0-	-99	-0-		118 2		Y	-0-	2 1			-0-
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-
ANTHONY, H. F.				WELL #: 5	RRCID -> 067192	COMPL. DATE 04/21/1976	TOTAL DEPTH 6360	PERF. N/A						
04	13 #	-0-	-0-	-13	-0-				Y	-0-				-0-
05	13 #	-0-	-0-	-13	-0-				Y	-0-				-0-
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-
ANTHONY, H. F.				WELL #: 8	RRCID -> 086043	COMPL. DATE 11/01/1979	TOTAL DEPTH 6375	PERF. 5789	- 6170					
04	90 #	32	-0-	-58	-0-		32 2		Y	-0-				-0-
05	93 #	47	-0-	-46	-0-		47 2		Y	-0-				-0-
06	60 #	30	-0-	-30	-0-		30 2		Y	-0-				-0-
*07	31 #	28	-0-	-3	-0-		28 2		Y	-0-				-0-
08	62 #	8	-0-	-54	-0-		8 2		Y	-0-				-0-
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-				-0-

WORSHAM (CHERRY CANYON)		//CONT.// 98817 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: REEVES							
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862													
EVANS, N. T.		WELL #: 8		RRCID -> 158698		COMPL. DATE 04/18/1996		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6165 - 6281					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

EVANS, N. T.		WELL #: 9		RRCID -> 161113		COMPL. DATE 09/14/1996		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6159 - 6296					
04	2670 #	1687	-0-	-983	-0-	1673	2	14	9	Y	13	11	1		10
05	2759 #	950	-0-	-1809	-0-	938	2	12	9	Y	11	9	1		12
*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 #	115	-0-	-2210	-0-	115	2			Y	-0-				5
09	1680 #	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-				5

EVANS, N. T.		WELL #: 2		RRCID -> 170484		COMPL. DATE 08/27/1998		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6229 - 6358					
04	630 #	10	-0-	-620	-0-	7	2	3	9	Y	3	4	1		2
05	2044 R	2044	-0-	-0-	-0-	2033	2	11	9	Y	10	2	1		10
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

PITTS ENERGY CO.		666430		RRCID -> 062671		COMPL. DATE 06/04/1975		TOTAL DEPTH 6325		PERF. N/A					
HORRY, L. ET AL		WELL #: 6													
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-

SAMS		WELL #: 1		RRCID -> 157004		COMPL. DATE 01/03/1996		TOTAL DEPTH 6526		PERF. 6389 - 6463					
04	1622 R	1622	-0-	-0-	-0-	1363	2	259	9	Y	235	262	1		48
05	2155 R	2155	-0-	-0-	-0-	1909	2	246	9	Y	224	169	1		103
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		43

SAMS		WELL #: 2		RRCID -> 159154		COMPL. DATE 06/06/1996		TOTAL DEPTH 6499		PERF. 6227 - 6443					
04	2190 #	1738	-0-	-452	-0-	1635	2	103	9	Y	94	105	1		89
05	2431 R	2431	-0-	-0-	-0-	2332	2	99	9	Y	90	68	1		111
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		87

WORSHAM (CHERRY CANYON)		//CONT.// 98817 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: REEVES						
PITTS ENERGY CO.		//CONT.// 666430												
SAMS		WELL #: 3		RRCID -> 162168		COMPL. DATE 01/29/1997		TOTAL DEPTH 6999		PERF. 6254 - 6417				
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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHELL WESTERN E&P		774719						CNTY: REEVES						
HORD, R.W.		WELL #: 3		RRCID -> 075070		COMPL. DATE 01/17/1978		TOTAL DEPTH 6481		PERF. N/A				
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					3
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					3
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	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				
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

DAKOTA RESOURCES, INC. (I)		197416						CNTY: REEVES						
CLEVELAND, R. - LITTLE BOB		WELL #: 1		RRCID -> 148173		COMPL. DATE 01/14/1994		TOTAL DEPTH 4940		PERF. 4929 - 4940				
04	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	2446	1	84	2	N	-0-			-0-
05	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2772	1	113	2	N	-0-			-0-
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-

PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC		642652						CNTY: REEVES						
WALKING COYOTE		WELL #: 1		RRCID -> 153023		COMPL. DATE 09/12/1994		TOTAL DEPTH 4968		PERF. 4900 - 4968				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	51	51	8			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

PITTS ENERGY CO.		666430						CNTY: REEVES						
ANTHONY, H. F.		WELL #: 1		RRCID -> 021070		COMPL. DATE 10/06/1960		TOTAL DEPTH 4952		PERF. 4912 - 4935				
04	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2358	2	20	9	N	18	127	1	79
05	2449 N	1907	-0-	-542	-0-	1879	2	28	9	N	25			104
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

WORSHAM (DELAWARE)		//CONT.// 98817 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
PITTS ENERGY CO.		//CONT.// 666430											
STATE SCHOOL BOARD -ZZ-		WELL #: 1		RRCID -> 021086		COMPL. DATE 05/06/1957		TOTAL DEPTH 4970 PERF. N/A					
M	O	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			111
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			111
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

ZEEK, L. W., ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 021091		COMPL. DATE 08/14/1957		TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4930 - 4950					
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			127
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			127
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

BARCLAY-DEAN		WELL #: 3		RRCID -> 054509		COMPL. DATE 08/02/1972		TOTAL DEPTH 13392 PERF. N/A					
04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529 2		N	-0-			254
05	1333	N	1321	-0-	-12	-0-	1321 2		N	-0-			254
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

BELL, EMILY SPILLER ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 135106		COMPL. DATE 07/22/1960		TOTAL DEPTH 5065 PERF. 5001 - 5024					
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
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

TRINITY ENVIRONMENTAL SWD,L.L.C		870002		WELL #: 2R		RRCID -> 276605		COMPL. DATE 02/10/2015		TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5176 - 6544			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEEP SIX SWD		WELL #: 3		RRCID -> 278927		COMPL. DATE 11/28/2014		TOTAL DEPTH 6981 PERF. N/A					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		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-

PLUGGED AND ABANDONED 03/30/2016 - PLUGGED 03/30/16

OIL AND GAS DIVISION

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
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
04	3000 N	515	-0-	-2485	526	515 2		-0-	52 1		79
05	1188 N	662	-0-	-526	-0-	650 2	12 9	Y	11		90
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	51 1	94
*09	818 X	818	-0-	-0-	-0-	803 2	15 9	Y	14		108

LIGON, S. E. - STATE		98819 390 NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: REEVES			
FINLEY RESOURCES, INC.		268602									
WORSHAM		WELL #: 9		RRCID ->	217477	COMPL. DATE	10/01/1979	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6148 - 6488
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
04	720 N	423	-0-	-297	-0-	386 2	37 9	Y	34	121 1	1
05	434 N	402	-0-	-32	-0-	376 2	26 9	Y	24		25
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	120 1	31
09	420 N	73	-0-	-347	-0-	39 2	34 9	Y	31		62

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
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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN)		98819 500 NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES			
FINLEY RESOURCES, INC.		268602									
WORSHAM		WELL #: 1019 L		RRCID ->	057946	COMPL. DATE	11/29/1973	TOTAL DEPTH	17608	PERF.	N/A
M 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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MEEKER "45"		98819 500 NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES			
FINLEY RESOURCES, INC.		268602									
WORSHAM		WELL #: 1		RRCID ->	129846	COMPL. DATE	12/01/1988	TOTAL DEPTH	20250	PERF.	16588 - 16708
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
04	1560 N	1478	-0-	-82	-0-	1478 2		N	-0-		-0-
05	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515 2		N	-0-		-0-
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-

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		328780		ONE WELL				CNTY: REEVES			
WORSHAM, JOE A.		268602									
WORSHAM		WELL #: 1048 L		RRCID ->	059951	COMPL. DATE	02/16/1978	TOTAL DEPTH	17740	PERF.	N/A
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	3 1	1580 2	N	-0-		-0-
05	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	3 1	1887 2	N	-0-		-0-
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-

WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN) //CONT.// 98819 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES														
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY //CONT.// 328780														
WORSHAM, JOE A. WELL #: 1 RRCID -> 231294 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 17050 PERF.16763 - 16790														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04	720 N	572	-0-	-148	-0-	1	1	571	2	N	-0-			-0-
05	651 N	585	-0-	-66	-0-	1	1	584	2	N	-0-			-0-
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-

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283														
ARCO-STATE WELL #: 1028 RRCID -> 060597 COMPL. DATE 01/18/1975 TOTAL DEPTH 17860 PERF. N/A														
04	2280 X	1992	-0-	-288	-0-	1953	2	39	4	N	-0-			-0-
05	2356 X	1919	-0-	-437	-0-	1919	2			N	-0-			-0-
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-

WORSHAM WELL #: 1016 RRCID -> 073037 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WORSHAM WELL #: 1017 RRCID -> 093879 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 17440 PERF.17247 - 17307														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FORBUSH-ANTHONY WELL #: 1 RRCID -> 190300 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 19866 PERF.13595 - 13620														
04	90 X	40	-0-	-50	-0-	40	3			N	-0-			-0-
05	62 X	21	-0-	-41	-0-	21	3			N	-0-			-0-
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-

WORSHAM-BAYER (ATOKA) //CONT.// 98837 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES													
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													
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
04	5670 X	5544	-0-	-126	-0-	5435	3	109	9	N	99	168	193
05	5859 X	4868	-0-	-991	-0-	4802	3	66	9	N	60	169	84
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	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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378													
WAHLENMAIER-STATE WELL #: 2 RRCID -> 054873 COMPL. DATE 04/03/1973 TOTAL DEPTH 17445 PERF. N/A													
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FINLEY RESOURCES, INC. 268602													
MONSANTO-MCKELLAR WELL #: 3 RRCID -> 194377 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12617 - 12662													
04	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-		69
05	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			Y	-0-		69
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

PITTS ENERGY CO. 666430													
HORRY, L. ETAL WELL #: 3U RRCID -> 168524 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 17154 PERF.12450 - 12470													
04	3930 X	3530	-0-	-400	-0-	3530	2			N	-0-		-0-
05	3720 X	3389	-0-	-331	-0-	3389	2			N	-0-		-0-
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-

SHELL WESTERN E&P 774719													
HORD, R. W., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042924 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 14867 PERF.13234 - 13472													
04	6801 X	6801	-0-	-0-	-0-	6660	3	141	9	N	128		539
05	6273 X	6273	-0-	-0-	-0-	6189	3	84	9	N	76	162	453
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	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

THOMPSON, J. CLEO 855610													
LYDA, G. "4" WELL #: 1 RRCID -> 201229 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 19532 PERF.13107 - 13282													
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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
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
04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 3		Y	-0-			-0-
05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3		Y	-0-			-0-
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-

BEEFMASTER			WELL #:	1H	RRCID ->	197056	COMPL. DATE	04/09/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14741	- 16792
04	180 N	34	-0-	-146	-0-	34 2		N	-0-			-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			-0-
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-

LIGON, S. E. STATE			WELL #:	2H	RRCID ->	204226	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	17300	PERF.14065	- 15936
04	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479 2		N	-0-			-0-
05	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728 2		N	-0-			-0-
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-

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	
04	14125 X	14125	-0-	-0-	-0-	14125 2		N	-0-			60
05	12989 X	12843	-0-	-146	-0-	12843 2		N	-0-			60
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

DIAMONDBACK E&P LLC			217012									
WRAY			WELL #:	1	RRCID ->	046837	COMPL. DATE	04/21/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14484	- 14556
04	780 N	433	-0-	-347	-0-	433 3		N	-0-			-0-
05	806 N	582	-0-	-224	-0-	582 3		N	-0-			-0-
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-

CURRY UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	220462	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL DEPTH	14683	PERF.14498	- 15013
04	930 N	864	-0-	-66	-0-	864 3		N	-0-			198
05	899 N	723	-0-	-176	-0-	723 3		N	-0-			198
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

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN)		//CONT.//		98837 332	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
DIAMONDBACK E&P LLC		//CONT.//		217012									
ROGERS "6"		WELL #:		1	RRCID -> 253494		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 15850	PERF.14922	- 15628		
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
04	DLQ	G-10	35174	-0-	35174	105707	35174	3		N	-0-		175
05	DLQ	G-10	35603	-0-	35603	141310	35596	3	7	9	N	6	181
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	163

FINLEY RESOURCES, INC.				268602									
GOLENTERNEK-RUDMAN UNIT		WELL #:		1 U	RRCID -> 044899		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 17340	PERF.13294	- 13525		
04		34623 X	34623	-0-	-0-	-0-	34623	2			Y	-0-	-0-
05		34902 X	34902	-0-	-0-	-0-	34902	2			Y	-0-	-0-
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-

ASHLOCK UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 046830		COMPL. DATE 08/18/1969		TOTAL DEPTH 18120	PERF. N/A			
04		2130 N	1587	-0-	-543	-0-	1587	2			N	-0-	-0-
05		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-	-0-
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-

MONSANTO MCKELLAR UNIT		WELL #:		1 U	RRCID -> 198854		COMPL. DATE 01/22/2003		TOTAL DEPTH 17350	PERF.13720	- 14200		
04		2400 N	1238	-0-	-1162	-0-	1238	2			N	-0-	-0-
05		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-	-0-
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-

MONSANTO MCKELLER UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 199608		COMPL. DATE 06/03/2003		TOTAL DEPTH N/A	PERF.13630	- 16500		
04		9114 X	9114	-0-	-0-	-0-	9114	2			N	-0-	94
05		9227 X	9227	-0-	-0-	-0-	9227	2			N	-0-	94
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

HORRY PITTS "49"		WELL #:		1H	RRCID -> 200052		COMPL. DATE 12/14/2003		TOTAL DEPTH 16655	PERF.13750	- 16054		
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665					N	-0-	-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665					N	-0-	-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) FINLEY RESOURCES, INC. WAHLENMAIER STATE		//CONT.// //CONT.//	98837 332 268602	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 5 H		RRCID ->	212485	COMPL. DATE	09/05/2004	TOTAL DEPTH	16655	PERF.	14120	- 17581		
04	2940 X	2495	-0-	-445	-0-	2495	2		N	-0-				122
05	3038 X	2809	-0-	-229	-0-	2809	2		N	-0-				122
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
MCDONALD, RICHARD A. MERIWETHER		546696		WELL #: 1		RRCID ->	153778	COMPL. DATE	07/23/1995	TOTAL DEPTH	15079	PERF.	14011	- 14088
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				14
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				14
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
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. LIGON, S. E. 18		617544		WELL #: 71H		RRCID ->	202596	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	13728	PERF.	13900	- 17000
04	2970 X	830	-0-	-2140	-0-	830	2		N	-0-				-0-
05	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2		N	-0-				-0-
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-
WORSHAM-BAYER (ELLEN.) CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. EVANS, N. T.		98837 498 147862		WELL #: 3		RRCID ->	039845	COMPL. DATE	04/06/1966	TOTAL DEPTH	16860	PERF.	N/A	
04	11520 X	8200	-0-	-3320	-0-	8200	2		N	-0-				-0-
05	11904 X	6988	-0-	-4916	-0-	6988	2		N	-0-				-0-
*06	11520 X	11505	-0-	-15	-0-	11505	2		N	-0-				-0-
*07	11904 X	11505	-0-	-399	-0-	11505	2		N	-0-				-0-
08	10044 X	10044	-0-	-0-	-0-	10044	2		N	-0-				-0-
09	9060 X	7807	-0-	-1253	-0-	7807	2		N	-0-				-0-
CHEVRON U. S. A. INC. STATE SCHOOL BOARD "ZZ"		148113		WELL #: 6		RRCID ->	091988	COMPL. DATE	09/26/2007	TOTAL DEPTH	17225	PERF.	16881	- 17173
04	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2		N	-0-				-0-
05	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2		N	-0-				-0-
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-
FINLEY RESOURCES, INC. MONSANTO-MCKELLAR UNIT		268602		WELL #: 1 L		RRCID ->	040630	COMPL. DATE	11/26/1966	TOTAL DEPTH	17350	PERF.	N/A	
04	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2		N	-0-				-0-
05	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2		N	-0-				-0-
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-

WORSHAM-BAYER (ELLEN.)		//CONT.//		98837 498	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES			
FINLEY RESOURCES, INC.		//CONT.//		268602									
STATE-DUDLEY-RUDMAN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	042561	COMPL. DATE	09/08/1967	TOTAL DEPTH	17342	PERF.	N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04	2910 X	208	-0-	-2702	-0-	208	2	N	-0-			-0-	
05	434 X	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			-0-	
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-	

GOLEENTERNEK-RUDMAN UNIT		WELL #:		1 L	RRCID ->	045340	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL DEPTH	17340	PERF.	16444 - 16832	
04	900 X	-0-	-0-	-900	-0-			Y	238	379	1	124	
05	713 X	-0-	-0-	-713	-0-			Y	-0-			124	
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	

STATE DUDLEY-RUDMAN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	211893	COMPL. DATE	03/25/2005	TOTAL DEPTH	16613	PERF.	16400 - 16900	
04	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2	N	-0-			-0-	
05	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2	N	-0-			-0-	
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-	

HORRY PITTS 49		WELL #:		1H	RRCID ->	250478	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	16655	PERF.	16225 - 16655	
04	12329 X	12329	-0-	-0-	-0-	12329	2	N	-0-			-0-	
05	10695 X	10633	-0-	-62	-0-	10633	2	N	-0-			-0-	
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-	

PITTS ENERGY CO.		666430											
HORRY, L., ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	037418	COMPL. DATE	10/09/1965	TOTAL DEPTH	17154	PERF.	N/A	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

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	
04	1050 N	519	-0-	-531	-0-	519	2	N	-0-			-0-	
05	961 N	859	-0-	-102	-0-	859	2	N	-0-			-0-	
*06	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	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-	

OIL AND GAS DIVISION

-Y-, SOUTH (TUBB 4130)		//CONT.//		99154 750	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CRANE			
INCLINE ENERGY		//CONT.//		423656							
TUCKER "A"		WELL #:		4	RRCID ->	057390	COMPL. DATE	05/06/2010	TOTAL DEPTH	4270	PERF. 3223 - 4114
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

PETROPLEX ENERGY INC.				660886	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
MEISTER 22		WELL #:		2A	RRCID ->	200230	COMPL. DATE	09/19/2003	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 4042 - 4064
04	450 #	290	-0-	-160	-0-	290	3	N	-0-		49
05	463 R	463	-0-	-0-	-0-	463	3	N	-0-		49
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

YATES				99295 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
KINDER MORGAN PRODUCTION CO LLC		WELL #:		463316	RRCID ->	163448	COMPL. DATE	02/05/1997	TOTAL DEPTH	1627	PERF. 1212 - 1222
YATES FIELD UNIT		WELL #:		49D82	RRCID ->	163448	COMPL. DATE	02/05/1997	TOTAL DEPTH	1627	PERF. 1212 - 1222
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

YATES FIELD UNIT		WELL #:		49A73	RRCID ->	176782	COMPL. DATE	01/20/2000	TOTAL DEPTH	2098	PERF. 1140 - 1152
04	45709 X	45709	-0-	-0-	-0-	45709	3	N	-0-		-0-
05	42991 X	42991	-0-	-0-	-0-	42991	3	N	-0-		-0-
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-

YATES FIELD UNIT		WELL #:		49AA9	RRCID ->	176783	COMPL. DATE	01/15/2000	TOTAL DEPTH	1567	PERF. 1110 - 1131
04	25181 X	25181	-0-	-0-	-0-	25181	3	N	-0-		-0-
05	25433 X	25433	-0-	-0-	-0-	25433	3	N	-0-		-0-
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-

YATES FIELD UNIT		WELL #:		50A13	RRCID ->	176784	COMPL. DATE	01/27/2000	TOTAL DEPTH	1544	PERF. 1104 - 1110
04	42360 X	39827	-0-	-2533	-0-	39827	3	N	-0-		-0-
05	39742 X	35539	-0-	-4203	-0-	35539	3	N	-0-		-0-
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-

YATES		//CONT.//		99295 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
KINDER MORGAN PRODUCTION CO LLC		//CONT.//		463316								
YATES FIELD UNIT		WELL #:		49DB1	RRCID ->	178080	COMPL. DATE	03/02/2000	TOTAL DEPTH	1449	PERF.	962 - 1000
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
04	48300 X	47150	-0-	-1150	-0-	47150	3	N	-0-			-0-
05	49910 X	46660	-0-	-3250	-0-	46660	3	N	-0-			-0-
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-

VANCO OIL & GAS CORP.				881484		CAPACITY			CNTY: ECTOR			
YATES "M"		WELL #:		1A	RRCID ->	172547	COMPL. DATE	04/27/1978	TOTAL DEPTH	1451	PERF.	1235 - 1451
04	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2471	2	7 9 N	6			101
05	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	2662	2	4 9 N	4			105
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

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
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3	N	-0-			-0-
05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3	N	-0-			-0-
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-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726		CAPACITY			CNTY: ECTOR			
TXL		WELL #:		1902 C	RRCID ->	143151	COMPL. DATE	07/28/1992	TOTAL DEPTH	12596	PERF.	3777 - 3790
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

TXL "19"		WELL #:		4	RRCID ->	147531	COMPL. DATE	12/07/1993	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	3598 - 3720
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/01/2011

OIL AND GAS DIVISION

YUCCA BUTTE (CONNELL) //CONT.// 99577 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 WHITE, RUTH "4" WELL #: 1 RRCID -> 203719 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10325 - 10340

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2	N	-0-		47
05	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2	N	-0-		47
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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3730	2	6 9 N	5		102
05	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	3965	2	7 9 N	6		108
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

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 NOELKE "B" WELL #: 2201 RRCID -> 186523 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8550 - 8682

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	450 N	374	-0-	-76	-0-	374	2	Y	-0-		131
05	434 N	355	-0-	-79	-0-	355	2	Y	-0-		131
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	-0-	296	2	Y	-0-		131
09	DLQ G-10	128	-0-	128	-0-	424	2	Y	-0-		131

YUCCA BUTTE (PENN. DETRITAL) 99577 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CIMAREX ENERGY CO. 153438
 BLACKSTONE-SLAUGHTER WELL #: 1 U RRCID -> 021113 COMPL. DATE 09/12/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	810 N	732	-0-	-78	-0-	732	2	Y	-0-		-0-
05	775 N	663	-0-	-112	-0-	663	2	Y	-0-		-0-
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	-0-	584	2	Y	-0-		-0-
*09	837 N	253	-0-	-584	-0-	253	2	Y	-0-		-0-

YUCCA BUTTE, W. (ELLEN)			99583 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
NORAMCO PRODUCTION, LLC			612624										
CANON "63" A			WELL #: 4 L		RRCID -> 109500		COMPL. DATE 11/03/1983		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10638 - 10654		
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		
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-		Y	10	68	1	22		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	68	60	1	30		
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			56		

CANON "63" B			WELL #: 5 L		RRCID -> 111560		COMPL. DATE 05/05/1984		TOTAL DEPTH 11005		PERF.10863 - 10894		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	74	104	1	88		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	71	96	1	63		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			41		

CANON 62			WELL #: 2		RRCID -> 112024		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 7580 - 10418		
04	3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-		Y	104	133	1	186		
05	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-		Y	165	191	1	160		
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			165		

CANON "62"			WELL #: 3		RRCID -> 113545		COMPL. DATE 09/06/1984		TOTAL DEPTH 11004		PERF.10040 - 10516		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
07	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-		

CANNON "63"			WELL #: 3 L		RRCID -> 138902		COMPL. DATE 03/04/1985		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10376 - 10954		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
09	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		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		

PLUGGED AND ABANDONED 08/19/2016 - P/A 08/19/16													

OIL AND GAS DIVISION

YUCCA BUTTE, W(STRAWN) STALEY OPERATING CO. SLAUGHTER 26		//CONT.//	99583 600 811415	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS						
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

YUCCA BUTTE, W(STRAWN) STALEY OPERATING CO. SLAUGHTER 26		//CONT.//	99583 600 811415	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS						

		WELL #:	2	RRCID ->	203741	COMPL. DATE	12/04/2003	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7272 - 8432	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC NOELKE B			879035	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REEVES						

		WELL #:	2201	RRCID ->	198425	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	9520	PERF.	8397 - 8457	
04	750 X	562	-0-	-188	-0-	555 2	7 9	N	6			266
05	1087 X	1087	-0-	-0-	-0-	1084 2	3 9	N	3			269
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

SLAUGHTER 27												

		WELL #:	2	RRCID ->	203390	COMPL. DATE	07/05/2004	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8482 - 8616	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ZUMA (DELAWARE) SHELL WESTERN E&P REAGAN STATE 56-2-34			99902 600 774719	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REEVES						

		WELL #:	1H	RRCID ->	267321	COMPL. DATE	10/19/2011	TOTAL DEPTH	7604	PERF.	4540 - 4550	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ZUNI (BELL CANYON) RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC ZUNI "34"			99915 200 714221	ASSOCIATED	49B	CNTY: LOVING						

		WELL #:	2	RRCID ->	137434	COMPL. DATE	11/08/1990	TOTAL DEPTH	3374	PERF.	3369 - 3374	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	28	174 1		68
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
06	34 R	34	-0-	-0-	-0-	6 2	28 9	N	25			93
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	25			118
08	14B2 EXT	11	-0-	11	11	10 2	1 9	N	1			119
09	14B2 EXT	55	-0-	55	66	4 2	51 9	N	46			165

(GWN415)

11/11/2016

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS